GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

CASHFLOW EXPLORATION, INC. 139559

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

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

CHARIS ENERGY, INC. 146369

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

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699

MSP WELL #: 107 RRCID -> 261933 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8034 RRCID -> 233663 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HUNTER CREDIT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 275876 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7808 - 7814

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	242	1	940	2	Y	29	21	1			26
							32	9									
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	224	1	886	2	Y	6	12	1			20
							7	9									
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	239	1	778	2	Y	19	16	1			23
							21	9									
06	750	N	57	-0-	-693	-0-	28	1	27	2	Y	2	14	1			11
							2	9									
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	46	1	260	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
08	1023	N	325	-0-	-698	-0-	57	1	264	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	525	-0-	-95	-0-	106	1	412	2	Y	6	13	1			10
							7	9									
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	109	1	431	2	Y	20	24	1			6
							22	9									
05	620	N	444	-0-	-176	-0-	97	1	317	2	Y	27	18	1			15
							30	9									
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	7					22
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	122	1	687	2	Y	57	30	1			49
							63	9									
*08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	427	1	1974	2	Y	237	195	1			91
							261	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	65	1	251	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	69	1	272	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	52	1	168	2	Y	2					4
							2	9									
06	300	N	17	-0-	-283	-0-	8	1	8	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	26	1	146	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	35	1	160	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	232	1	897	2	Y	27	23	1			20
							30	9									
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	271	1	1075	2	Y	30	42	1			8
							33	9									
05	1023	N	661	-0-	-362	-0-	153	1	499	2	Y	8					16
							9	9									
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	2	11	1			7
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	100	1	562	2	Y	14	8	1			13
							15	9									
*08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	185	1	856	2	Y	30	28	1			15
							33	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	98	1	378	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	98	1	389	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	434	N	315	-0-	-119	-0-	74	1	240	2	Y	1					1
							1	9									
06	450	N	86	-0-	-364	-0-	43	1	42	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	45	1	252	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	3	1			1

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

03	713	N	485	-0-	-228	-0-	92	1	357	2	Y	33	21	1			26
							36	9									
04	540	N	461	-0-	-79	-0-	88	1	349	2	Y	22	18	1			30
							24	9									
05	434	N	293	-0-	-141	-0-	68	1	223	2	Y	2	13	1			19
							2	9									
06	450	N	21	-0-	-429	-0-	10	1	10	2	Y	1	11	1			9
							1	9									
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	93	1	522	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	111	1	512	2	Y	2	9	1			6
							2	9									

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

03	775	N	750	-0-	-25	-0-	148	1	576	2	Y	24	19	1			17
							26	9									
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	144	1	569	2	Y	22	33	1			6
							24	9									
05	775	N	482	-0-	-293	-0-	110	1	360	2	Y	11					17
							12	9									
06	720	N	22	-0-	-698	-0-	11	1	10	2	Y	1	11	1			7
							1	9									
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	94	1	528	2	Y	14	8	1			13
							15	9									
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	106	1	491	2	Y	10	15	1			8
							11	9									

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

03	4712	X	3514	-0-	-1198	-0-	3395	3	119	9	N	108	180	1	3	8	167
04	4560	X	3676	-0-	-884	-0-	3501	3	175	9	N	159	15	8			311
05	4650	X	4167	-0-	-483	-0-	4157	3	10	9	N	9					320
06	3870	X	2134	-0-	-1736	-0-	2022	3	112	9	N	102					422
*07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4057	3	212	9	N	193	356	1			259
08	4154	X	3493	-0-	-661	-0-	3493	3			N	-0-					259

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	4893	-0-	-873	-0-	4462	3	237	4	N	176	7	0	537	1	164
							194	9									
04	5370	X	5017	-0-	-353	-0-	4737	3	15	4	N	241	6	0			399
							265	9									
05	5177	X	5016	-0-	-161	-0-	4793	3	29	4	N	176	6	0	178	1	391
							194	9									
06	5010	X	4823	-0-	-187	-0-	4590	3	37	4	N	178	5	0	355	1	209
							196	9									
07	5177	X	4813	-0-	-364	-0-	4600	3	38	4	N	159	3	0	178	1	187
							175	9									
08	5177	X	4660	-0-	-517	-0-	4411	3	61	4	N	171	3	0	177	1	178
							188	9									

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

03	3813	X	3416	-0-	-397	-0-	3140	3	276	9	N	251	6	0	148	1	345
													5	8			
04	3810	X	3231	-0-	-579	-0-	3019	3	212	9	N	193	5	0	187	1	326
													20	8			
05	3937	X	2939	-0-	-998	-0-	2924	3	15	9	N	14	6	0			334
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3779	3	260	9	N	236	7	0	178	1	384
													1	8			
*07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4414	3	172	9	N	156	3	0	178	1	359
08	3410	X	2562	-0-	-848	-0-	2554	3	8	9	N	7	1	0			365

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

03	4402	X	3529	-0-	-873	-0-	3519	3	1	4	N	8	3	0	178	1	247
							9	9					5	8			
04	4110	X	3947	-0-	-163	-0-	3940	3	1	4	N	5	3	0	3	8	246
							6	9									
05	4216	X	1002	-0-	-3214	-0-	1001	3	1	9	N	1	1	0			246
06	4080	X	3878	-0-	-202	-0-	3860	3	1	4	N	15	3	0	1	8	257
							17	9									
*07	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5462	3	1	4	N	6	3	0			259
							7	9									
*08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4568	3	1	4	N	2	2	0			259
							2	9									

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

03	DLQ G-10		2117	-0-	2117	8411	152	1	1911	2	Y	49	39	1			10
							54	9									
04	12319	X	3908	-0-	-8411	-0-	212	1	3671	2	Y	23	33	1			-0-
							25	9									
05	3999	X	3530	-0-	-469	-0-	210	1	3294	2	Y	24					24
							26	9									
06	3870	X	2746	-0-	-1124	-0-	166	1	2566	2	Y	13					37
							14	9									
07	4681	X	2066	-0-	-2615	-0-	191	1	1860	2	Y	14					51
							15	9									
08	4030	X	2238	-0-	-1792	-0-	193	1	2041	2	Y	4					55
							4	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	322	-0-	322	1863	24	1	295	2	Y	3	11	1			13
						3	9									
04	2435 X	572	-0-	-1863	-0-	31	1	540	2	Y	1	5	1			9
						1	9									
05	961 X	220	-0-	-741	-0-	13	1	206	2	Y	1					10
						1	9									
06	930 X	511	-0-	-419	-0-	31	1	480	2	Y	-0-					10
07	589 N	579	-0-	-10	-0-	54	1	524	2	Y	1					11
						1	9									
*08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	48	1	509	2	Y	-0-					11

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	655	-0-	655	2885	46	1	580	2	Y	26	32	1			21
						29	9									
04	4135 X	1250	-0-	-2885	-0-	68	1	1169	2	Y	12	22	1			11
						13	9									
05	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	90	1	1413	2	Y	15					26
						17	9									
06	1230 X	2	-0-	-1228	-0-	2	2			Y	-0-					26
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					26
08	1519 N	7	-0-	-1512	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					26

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	89	-0-	89	3279	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	2900 N	41	-0-	-2859	420	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	484 N	64	-0-	-420	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	222	-0-	222	575	16	1	205	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	882 N	307	-0-	-575	-0-	17	1	289	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	1					1
						1	9									
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					1
07	310 N	228	-0-	-82	-0-	21	1	207	2	Y	-0-					1
08	310 N	258	-0-	-52	-0-	22	1	236	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	363	-0-	363	899	26	1	331	2	Y	5	4	1			1
						6	9									
04	1169 X	270	-0-	-899	-0-	15	1	254	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	461 X	461	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	Y	2					3
						2	9									
06	360 X	256	-0-	-104	-0-	16	1	239	2	Y	1					4
						1	9									
07	385 X	385	-0-	-0-	-0-	36	1	348	2	Y	1					5
						1	9									
08	465 X	349	-0-	-116	-0-	30	1	319	2	Y	-0-					5

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

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

F. T. WELL #: 7 RRCID -> 157483 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10538 - 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
03	DLQ G-10	795	-0-	795	2947	58	1	730	2	Y	6	5	1			1
						7	9									
04	4813 X	1866	-0-	-2947	-0-	102	1	1760	2	Y	4	5	1			-0-
						4	9									
05	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	123	1	1930	2	Y	5					5
						6	9									
06	1560 X	1502	-0-	-58	-0-	91	1	1407	2	Y	4					9
						4	9									
07	1922 X	1091	-0-	-831	-0-	102	1	987	2	Y	2					11
						2	9									
08	2046 X	893	-0-	-1153	-0-	77	1	815	2	Y	1					12
						1	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	659	-0-	659	659	49	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	659					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	659					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	659					Y	-0-					-0-
07	659 N	-0-	-0-	-659	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	50	-0-	50	50	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	137 X	87	-0-	-50	-0-	7	1	62	2	Y	16	11	1			5
						18	9									
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	Y	2	3	1			4

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
03	DLQ G-10		208	-0-	208	660	18	1	179	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
04	967	X	307	-0-	-660	-0-	17	1	281	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	Y	18	14	1			7
							20	9									
07	310	N	178	-0-	-132	-0-	18	1	152	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
08	372	N	241	-0-	-131	-0-	22	1	212	2	Y	6	7	1			6
							7	9									

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

03	DLQ G-10		357	-0-	357	1338	30	1	305	2	Y	20	18	1			2
							22	9									
04	1885	N	547	-0-	-1338	-0-	30	1	494	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
05	589	N	333	-0-	-256	-0-	21	1	309	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	360	N	223	-0-	-137	-0-	13	1	203	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	558	N	146	-0-	-412	-0-	15	1	128	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	341	N	188	-0-	-153	-0-	18	1	169	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

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

03	DLQ G-10		2427	-0-	2427	4815	94	1	2313	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
04	5273	X	458	-0-	-4815	-0-	31	1	418	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	2170	X	1	-0-	-2169	-0-	1	2			Y	-0-					2
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	2418	X	1	-0-	-2417	-0-	1	2			Y	-0-					1
08	2418	X	1	-0-	-2417	-0-	1	2			Y	-0-					1

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

03	DLQ G-10		89	-0-	89	285	6	1	65	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
04	286	N	1	-0-	-285	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	34	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	1	1	14	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					1

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
03	T. A.	2629	-0-	2629	6240	101	1	2487	2	Y	37	35	1			5
						41	9									
04	7739 X	1499	-0-	-6240	-0-	101	1	1355	2	Y	39	39	1			5
						43	9									
05	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	97	1	1200	2	Y	21	13	1			13
						23	9									
06	2250 N	2063	-0-	-187	-0-	88	1	1895	2	Y	73	57	1			29
						80	9									
07	1550 N	1306	-0-	-244	-0-	91	1	1183	2	Y	29	29	1			29
						32	9									
08	1333 N	566	-0-	-767	-0-	51	1	497	2	Y	16	22	1			23
						18	9									

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

03	DLQ G-10	327	-0-	327	1067	17	1	308	2	Y	2	37	1			44
						2	9									
04	1396 N	329	-0-	-1067	-0-	15	1	312	2	Y	2					46
						2	9									
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	Y	-0-					46
06	180 N	100	-0-	-80	-0-	16	1	83	2	Y	1					47
						1	9									
07	341 N	247	-0-	-94	-0-	21	1	225	2	Y	1					48
						1	9									
08	248 N	194	-0-	-54	-0-	17	1	176	2	Y	1	31	1			18
						1	9									

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

03	DLQ G-10	455	-0-	455	1403	23	1	425	2	Y	6	9	1			7
						7	9									
04	1926 N	523	-0-	-1403	-0-	24	1	492	2	Y	6					13
						7	9									
05	620 N	371	-0-	-249	-0-	26	1	342	2	Y	3					16
						3	9									
06	450 N	155	-0-	-295	-0-	25	1	128	2	Y	2					18
						2	9									
07	527 N	36	-0-	-491	-0-	3	1	32	2	Y	1					19
						1	9									
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	30	1	310	2	Y	6	23	1			2
						7	9									

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

03	DLQ G-10	294	-0-	294	702	11	1	280	2	Y	3	4	1			2
						3	9									
04	840 N	138	-0-	-702	-0-	9	1	127	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	8	1	95	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	27	1	265	2	Y	2	1	1			1
						2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 3 RRCID -> 160458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	107	-0-	107	177	5	1	94	2	Y	7	5	1			2
						8	9									
04	306 N	129	-0-	-177	-0-	6	1	115	2	Y	7					9
						8	9									
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	3					12
						3	9									
06	120 N	33	-0-	-87	-0-	5	1	24	2	Y	4					16
						4	9									
07	124 N	52	-0-	-72	-0-	4	1	45	2	Y	3					19
						3	9									
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	6	1	59	2	Y	2	17	1			4
						2	9									

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

03	DLQ G-10	321	-0-	321	925	25	1	251	2	Y	41	38	1			5
						45	9									
04	1364 X	439	-0-	-925	-0-	23	1	379	2	Y	34	35	1			4
						37	9									
05	466 X	466	-0-	-0-	-0-	28	1	416	2	Y	20	12	1			12
						22	9									
06	424 X	424	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	Y	75	57	1			30
						83	9									
07	465 X	325	-0-	-140	-0-	31	1	264	2	Y	27	28	1			29
						30	9									
08	465 X	352	-0-	-113	-0-	31	1	300	2	Y	19	25	1			23
						21	9									

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

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

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

03	DLQ G-10	648	-0-	648	648	58	1	395	2	Y	177	177	1			-0-
						195	9									
04	1345 N	697	-0-	-648	-0-	49	1	363	2	Y	259	218	1			41
						285	9									
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	53	1	322	2	Y	90	93	1			38
						99	9									
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	45	1	429	2	Y	79	60	1			57
						87	9									
07	403 N	179	-0-	-224	-0-	15	1	136	2	Y	25	32	1			50
						28	9									
08	403 N	10	-0-	-393	-0-	1	1	8	2	Y	1	21	1			30
						1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "A" WELL #: 12 RRCID -> 161140 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10593 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		92	-0-	92	138	11	1	78	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
04	205	N	67	-0-	-138	-0-	8	1	56	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	359	2	Y	70	27	1			43
							77	9									
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	253	2	Y	89	55	1			77
							98	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1516	-0-	1516	5918	117	1	1189	2	Y	191	171	1			22
							210	9									
04	2900	N	1339	-0-	-1561	4357	65	1	1062	2	Y	193	193	1			22
							212	9									
05	3100	N	1329	-0-	-1771	2586	76	1	1139	2	Y	104	64	1			62
							114	9									
06	3000	N	1042	-0-	-1958	628	60	1	902	2	Y	73	95	1			40
							80	9									
07	1540	N	912	-0-	-628	-0-	78	1	657	2	Y	161	119	1			82
							177	9									
08	1333	N	995	-0-	-338	-0-	80	1	766	2	Y	135	132	1			85
							149	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		221	-0-	221	704	19	1	193	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
04	1019	X	315	-0-	-704	-0-	18	1	285	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	24	1	360	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
06	313	X	313	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
07	341	X	243	-0-	-98	-0-	25	1	211	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
08	403	X	288	-0-	-115	-0-	27	1	255	2	Y	5	6	1			5
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		53	-0-	53	207	5	1	46	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	319	N	112	-0-	-207	-0-	6	1	103	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	106	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	6	1	49	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	7	1	64	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "A" WELL #: 5 RRCID -> 161152 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10568 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	407	-0-	407	1604	51	1	349	2	Y	6	27	1			5
						7	9									
04	1935 N	331	-0-	-1604	-0-	38	1	283	2	Y	9	10	1			4
						10	9									
05	527 N	354	-0-	-173	-0-	49	1	299	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	40	1	376	2	Y	24	12	1			15
						26	9									
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	60	1	543	2	Y	16	12	1			19
						18	9									
*08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	57	1	433	2	Y	17	15	1			21
						19	9									

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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			5
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					5
05	14B DENY	69	-0-	69	69	5	1	64	2	Y	-0-					5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					5
07	69 N	-0-	-0-	-69	-0-					Y	-0-					5
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			2

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

03	DLQ G-10	181	-0-	181	679	22	1	150	2	Y	8	13	1			-0-
						9	9									
04	906 N	227	-0-	-679	-0-	26	1	190	2	Y	10	8	1			2
						11	9									
05	279 N	162	-0-	-117	-0-	22	1	134	2	Y	5	5	1			2
						6	9									
06	180 N	130	-0-	-50	-0-	12	1	114	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	276	2	Y	10	5	1			8
						11	9									
*08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	37	1	278	2	Y	14	9	1			13
						15	9									

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

03	DLQ G-10	299	-0-	299	994	15	1	281	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
04	1331 N	337	-0-	-994	-0-	15	1	319	2	Y	3					4
						3	9									
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	235	2	Y	2					6
						2	9									
06	240 N	86	-0-	-154	-0-	14	1	71	2	Y	1					7
						1	9									
07	341 N	186	-0-	-155	-0-	16	1	168	2	Y	2					9
						2	9									
08	248 N	180	-0-	-68	-0-	16	1	162	2	Y	2	9	1			2
						2	9									

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

03	14B2 EXT	4	-0-	4	185	4	2			Y	-0-					-0-
04	188 X	3	-0-	-185	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		101	-0-	101	295	9	1	90	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	462	N	167	-0-	-295	-0-	10	1	157	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	155	N	78	-0-	-77	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	8	1	68	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	4	1	37	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		222	-0-	222	494	18	1	184	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
04	696	N	202	-0-	-494	-0-	11	1	177	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	10	6	1			6
							11	9									
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	9	1	129	2	Y	20	17	1			9
							22	9									
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	15	1	124	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
08	279	N	168	-0-	-111	-0-	15	1	145	2	Y	7	8	1			7
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1350	-0-	1350	2257	53	1	1295	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	2788	X	531	-0-	-2257	-0-	37	1	492	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1240	X	446	-0-	-794	-0-	33	1	412	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1350	X	866	-0-	-484	-0-	38	1	826	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1364	X	558	-0-	-806	-0-	40	1	517	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1364	X	753	-0-	-611	-0-	70	1	682	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		261	-0-	261	930	14	1	163	2	Y	76	44	1			32
							84	9									
04	1280	N	350	-0-	-930	-0-	18	1	262	2	Y	64	67	1			29
							70	9									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	Y	86					115
							95	9									
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	8	1	104	2	Y	93	138	1			70
							102	9									
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	23	1	192	2	Y	88	70	1			88
							97	9									
08	372	N	231	-0-	-141	-0-	17	1	124	2	Y	82	79	1			91
							90	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 5 RRCID -> 162047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	956	-0-	956	2054	36	1	887	2	Y	30	28	1			4
						33	9									
04	2636 X	582	-0-	-2054	-0-	37	1	498	2	Y	43	42	1			5
						47	9									
05	868 X	490	-0-	-378	-0-	35	1	435	2	Y	18	11	1			12
						20	9									
06	960 X	808	-0-	-152	-0-	33	1	722	2	Y	48	40	1			20
						53	9									
07	961 X	627	-0-	-334	-0-	43	1	559	2	Y	23	22	1			21
						25	9									
08	961 X	487	-0-	-474	-0-	43	1	418	2	Y	24	26	1			19
						26	9									

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

03	DLQ G-10	82	-0-	82	616	5	1	53	2	Y	22	13	1			9
						24	9									
04	920 N	304	-0-	-616	-0-	18	1	260	2	Y	24	23	1			10
						26	9									
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	6	1	85	2	Y	14					24
						15	9									
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	48	39	1			33
						53	9									
07	310 N	173	-0-	-137	-0-	16	1	139	2	Y	16	22	1			27
						18	9									
*08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	Y	19	22	1			24
						21	9									

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

03	DLQ G-10	1314	-0-	1314	3101	50	1	1236	2	Y	25	27	1			6
						28	9									
04	3833 X	732	-0-	-3101	-0-	48	1	644	2	Y	36	37	1			5
						40	9									
05	1612 X	865	-0-	-747	-0-	63	1	779	2	Y	21	13	1			13
						23	9									
06	1320 X	1051	-0-	-269	-0-	44	1	942	2	Y	59	48	1			24
						65	9									
07	1302 X	897	-0-	-405	-0-	62	1	806	2	Y	26	25	1			25
						29	9									
08	1302 X	592	-0-	-710	-0-	53	1	518	2	Y	19	23	1			21
						21	9									

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

03	DLQ G-10	230	-0-	230	658	20	1	208	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
04	984 N	326	-0-	-658	-0-	19	1	304	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	312	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
07	341 N	191	-0-	-150	-0-	20	1	169	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
08	341 N	50	-0-	-291	-0-	5	1	45	2	Y	-0-	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		134	-0-	134	478	5	1	126	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	586	N	108	-0-	-478	-0-	7	1	94	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	6	1	71	2	Y	8	5	1			4
							9	9									
06	120	N	8	-0-	-112	-0-	7	2	1	9	Y	1	4	1			1
07	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					1
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					1

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
03	DLQ G-10		142	-0-	142	431	5	1	134	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	578	N	147	-0-	-431	-0-	10	1	130	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	217	N	119	-0-	-98	-0-	9	1	107	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	6	1	80	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

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
03	DLQ G-10		262	-0-	262	873	23	1	229	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	1279	N	406	-0-	-873	-0-	23	1	371	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	17	1	254	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	Y	15	12	1			6
							17	9									
07	434	N	247	-0-	-187	-0-	25	1	213	2	Y	8	7	1			7
							9	9									
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	272	2	Y	8	9	1			6
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		252	-0-	252	632	12	1	131	2	Y	99	57	1			42
							109	9									
04	879	N	247	-0-	-632	-0-	11	1	166	2	Y	64	73	1			33
							70	9									
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	Y	99					132
							109	9									
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	245	2	Y	18	127	1			23
							20	9									
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	152	2	Y	87	48	1			62
							96	9									
08	310	N	82	-0-	-228	-0-	9	1	65	2	Y	7	35	1			34
							8	9									

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
03	14B2 EXT	94	-0-	94	663	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	747 X	84	-0-	-663	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	73 X	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-

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

03	DLQ G-10	2149	-0-	2149	9166	84	1	2051	2	Y	13	12	1			2
						14	9									
04	10362 X	1196	-0-	-9166	-0-	82	1	1104	2	Y	9	10	1			1
						10	9									
05	1364 X	1170	-0-	-194	-0-	87	1	1074	2	Y	8	5	1			4
						9	9									
06	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	68	1	1469	2	Y	6	7	1			3
						7	9									
07	2139 X	1072	-0-	-1067	-0-	76	1	993	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
08	2139 X	300	-0-	-1839	-0-	27	1	264	2	Y	8	7	1			4
						9	9									

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

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

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

03	DLQ G-10	152	-0-	152	548	18	1	124	2	Y	9	11	1			1
						10	9									
04	673 N	125	-0-	-548	-0-	14	1	105	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
05	279 N	224	-0-	-55	-0-	30	1	181	2	Y	12	11	1			2
						13	9									
06	150 N	81	-0-	-69	-0-	7	1	67	2	Y	6	4	1			4
						7	9									
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	10	1	92	2	Y	6	4	1			6
						7	9									
08	217 N	96	-0-	-121	-0-	10	1	79	2	Y	6	5	1			7
						7	9									

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

03	DLQ G-10	800	-0-	800	2381	67	1	679	2	Y	49	45	1			6
						54	9									
04	2900 N	909	-0-	-1991	390	50	1	814	2	Y	41	42	1			5
						45	9									
05	1501 N	1111	-0-	-390	-0-	67	1	1013	2	Y	28	17	1			16
						31	9									
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	49	1	735	2	Y	100	76	1			40
						110	9									
07	930 N	759	-0-	-171	-0-	76	1	636	2	Y	43	42	1			41
						47	9									
08	1116 N	931	-0-	-185	-0-	84	1	801	2	Y	42	46	1			37
						46	9									

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
03	DLQ G-10	707	-0-	707	2120	121	1	586	2	Y	-0-					-0-
04	2813 X	693	-0-	-2120	-0-	113	1	579	2	Y	1					1
						1	9									
05	1054 X	707	-0-	-347	-0-	121	1	578	2	Y	7					8
						8	9									
06	1020 X	718	-0-	-302	-0-	125	1	583	2	Y	9					17
						10	9									
07	1054 X	477	-0-	-577	-0-	87	1	388	2	Y	2	16	1			3
						2	9									
08	713 X	705	-0-	-8	-0-	138	1	565	2	Y	2					5
						2	9									

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

03	DLQ G-10	750	-0-	750	2284	38	1	708	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
04	2900 N	815	-0-	-2085	199	37	1	772	2	Y	5					6
						6	9									
05	651 N	386	-0-	-265	-0-	27	1	357	2	Y	2					8
						2	9									
06	630 N	218	-0-	-412	-0-	35	1	181	2	Y	2					10
						2	9									
07	837 N	216	-0-	-621	-0-	18	1	197	2	Y	1					11
						1	9									
*08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	51	1	529	2	Y	2	10	1			3
						2	9									

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

03	DLQ G-10	442	-0-	442	759	22	1	410	2	Y	9	6	1			3
						10	9									
04	955 N	196	-0-	-759	-0-	9	1	184	2	Y	3					6
						3	9									
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	Y	4					10
						4	9									
06	450 N	124	-0-	-326	-0-	19	1	101	2	Y	4					14
						4	9									
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	236	2	Y	4					18
						4	9									
08	341 N	256	-0-	-85	-0-	22	1	230	2	Y	4	18	1			4
						4	9									

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	508	-0-	508	1606	25	1	469	2	Y	13	9	1			4
						14	9									
04	2011 N	405	-0-	-1606	-0-	18	1	379	2	Y	7					11
						8	9									
05	961 N	136	-0-	-825	-0-	9	1	125	2	Y	2					13
						2	9									
06	3000 N	3312	-0-	312	312	534	1	2775	2	Y	3					16
						3	9									
07	876 N	564	-0-	-312	-0-	48	1	516	2	Y	-0-					16
08	124 N	56	-0-	-68	-0-	5	1	49	2	Y	2	12	1			6
						2	9									

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

03	DLQ G-10	472	-0-	472	953	24	1	446	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
04	1383 N	430	-0-	-953	-0-	20	1	409	2	Y	1					2
						1	9									
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	Y	1					3
						1	9									
06	480 N	107	-0-	-373	-0-	17	1	89	2	Y	1					4
						1	9									
07	434 N	258	-0-	-176	-0-	22	1	235	2	Y	1					5
						1	9									
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	23	1	239	2	Y	-0-	4	1			1

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

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

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

03	DLQ G-10	279	-0-	279	864	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	1335 N	471	-0-	-864	-0-	22	1	448	2	Y	1					1
						1	9									
05	341 N	278	-0-	-63	-0-	19	1	259	2	Y	-0-					1
06	270 N	88	-0-	-182	-0-	14	1	73	2	Y	1					2
						1	9									
07	496 N	146	-0-	-350	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					2
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	21	1	215	2	Y	-0-	2	1			-0-

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

03	DLQ G-10	271	-0-	271	1008	23	1	237	2	Y	10	11	1			3
						11	9									
04	1132 N	124	-0-	-1008	-0-	7	1	115	2	Y	2	4	1			1
						2	9									
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	24	1	355	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	524	2	Y	16	12	1			6
						18	9									
07	124 N	8	-0-	-116	-0-	1	1	4	2	Y	3	4	1			5
						3	9									
08	372 N	15	-0-	-357	-0-	1	1	13	2	Y	1	2	1			4
						1	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	627	-0-	627	1471	32	1	587	2	Y	7	5	1			2
						8	9									
04	2047 X	576	-0-	-1471	-0-	26	1	543	2	Y	6					8
						7	9									
05	558 X	367	-0-	-191	-0-	25	1	340	2	Y	2					10
						2	9									
06	630 X	89	-0-	-541	-0-	14	1	73	2	Y	2					12
						2	9									
07	620 X	379	-0-	-241	-0-	32	1	345	2	Y	2					14
						2	9									
08	620 X	250	-0-	-370	-0-	22	1	226	2	Y	2	12	1			4
						2	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	510	-0-	510	510	41	1	469	2	Y	-0-					-0-
08	14B DENY	334	-0-	334	844	29	1	305	2	Y	-0-					-0-

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

03	DLQ G-10	276	-0-	276	913	14	1	260	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
04	1340 N	427	-0-	-913	-0-	19	1	405	2	Y	3					4
						3	9									
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	326	2	Y	2					6
						2	9									
06	270 N	76	-0-	-194	-0-	12	1	63	2	Y	1					7
						1	9									
07	434 N	158	-0-	-276	-0-	13	1	143	2	Y	2					9
						2	9									
08	341 N	149	-0-	-192	-0-	13	1	136	2	Y	-0-	7	1			2

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B DENY	2385	-0-	2385	2385	124	1	2182	2	Y	72					73
						79	9									
08	14B DENY	1765	-0-	1765	4150	126	1	1637	2	Y	2					75
						2	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B DENY	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					2
08	14B DENY	53	-0-	53	55	4	1	49	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	543	-0-	543	1352	93	1	450	2	Y	-0-					-0-
04	1905 X	553	-0-	-1352	-0-	90	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	527 X	311	-0-	-216	-0-	54	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	540 X	523	-0-	-17	-0-	93	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	415	-0-	-143	-0-	76	1	339	2	Y	-0-					-0-
*08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	102	1	414	2	Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B DENY	679	-0-	679	679	37	1	642	2	Y	-0-					5
08	14B DENY	2727	-0-	2727	3406	195	1	2532	2	Y	-0-					5

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B DENY	1390	-0-	1390	1390	77	1	1313	2	Y	-0-					2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1390					Y	-0-					2
08	14B DENY	462	-0-	462	1852	33	1	429	2	Y	-0-					2

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

03	DLQ G-10	1	-0-	1	230	1	2			Y	-0-					-0-
04	230 N	-0-	-0-	-230	-0-					Y	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	383	2	Y	4					4
						4	9									
*08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	4	8	1			-0-
						4	9									

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

03	DLQ G-10	721	-0-	721	2502	123	1	598	2	Y	-0-					-0-
04	3504 X	1002	-0-	-2502	-0-	163	1	838	2	Y	1					1
						1	9									
05	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	177	1	848	2	Y	10					11
						11	9									
06	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	204	1	946	2	Y	17					28
						19	9									
07	1023 X	861	-0-	-162	-0-	158	1	700	2	Y	3	28	1			3
						3	9									
*08	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	221	1	902	2	Y	4					7
						4	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	785	-0-	785	1000	40	1	737	2	Y	7	5	1			2
						8	9									
04	1505 N	505	-0-	-1000	-0-	23	1	478	2	Y	4					6
						4	9									
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	81	1	1080	2	Y	3					9
						3	9									
06	780 N	405	-0-	-375	-0-	65	1	337	2	Y	3					12
						3	9									
07	527 N	171	-0-	-356	-0-	14	1	154	2	Y	3					15
						3	9									
08	1178 N	139	-0-	-1039	-0-	12	1	125	2	Y	2	13	1			4
						2	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2005					Y	-0-	3	1			2
04	3449 X	1444	-0-	-2005	-0-	100	1	1344	2	Y	-0-	1	1			1
05	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	77	1	951	2	Y	-0-					1
06	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	72	1	1556	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1488 X	1200	-0-	-288	-0-	86	1	1114	2	Y	-0-					-0-
08	1488 X	538	-0-	-950	-0-	50	1	488	2	Y	-0-					-0-

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

03	DLQ G-10	563	-0-	563	1968	96	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	2886 X	918	-0-	-1968	-0-	150	1	768	2	Y	-0-					-0-
05	930 X	783	-0-	-147	-0-	135	1	648	2	Y	-0-					-0-
06	780 X	765	-0-	-15	-0-	136	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	961 X	64	-0-	-897	-0-	12	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	961 X	170	-0-	-791	-0-	33	1	137	2	Y	-0-					-0-

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

03	DLQ G-10	139	-0-	139	677	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	2546 N	1869	-0-	-677	-0-	85	1	1780	2	Y	4					4
						4	9									
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	560	2	Y	2					6
						2	9									
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	38	1	197	2	Y	2					8
						2	9									
07	1116 N	471	-0-	-645	-0-	40	1	429	2	Y	2					10
						2	9									
08	589 N	408	-0-	-181	-0-	36	1	370	2	Y	2	10	1			2
						2	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	2330	-0-	2330	2330	126	1	2204	2	N	-0-					-0-
08	14B DENY	2231	-0-	2231	4561	159	1	2072	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	20	-0-	20	595	1	1	11	2	Y	7	45	1			21
						8	9									
04	602 N	7	-0-	-595	-0-	5	2	2	9	Y	2	14	1			9
05	248 N	14	-0-	-234	-0-	1	1	9	2	Y	4					13
						4	9									
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	12	1			1
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	1	1			1
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1

EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

03	1674 X	1665	-0-	-9	-0-	119	1	1512	3	Y	31	24	1			18
						34	9									
04	1530 X	1264	-0-	-266	-0-	92	1	1132	3	Y	36	39	1			15
						40	9									
05	1581 X	1354	-0-	-227	-0-	98	1	1212	3	Y	40	39	1			16
						44	9									
06	1620 X	1423	-0-	-197	-0-	109	1	1277	3	Y	34	35	1			15
						37	9									
07	1674 X	1082	-0-	-592	-0-	90	1	945	3	Y	43	41	1			17
						47	9									
08	1674 X	1113	-0-	-561	-0-	97	1	975	3	Y	37	33	1			21
						41	9									

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

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

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

03	620 X	488	-0-	-132	-0-	34	1	436	3	Y	16	14	1			8
						18	9									
04	900 X	422	-0-	-478	-0-	31	1	377	3	Y	13	15	1			6
						14	9									
05	930 X	514	-0-	-416	-0-	37	1	455	3	Y	20	18	1			8
						22	9									
06	900 X	605	-0-	-295	-0-	46	1	542	3	Y	15	16	1			7
						17	9									
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	42	1	448	3	Y	25	22	1			10
						28	9									
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	46	1	458	3	Y	15	16	1			9
						17	9									

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	26	1	329	3	Y	11	8	1			7
						12	9									
04	480 N	308	-0-	-172	-0-	23	1	276	3	Y	8	11	1			4
						9	9									
05	496 N	486	-0-	-10	-0-	35	1	431	3	Y	18	15	1			7
						20	9									
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	397	3	Y	14	15	1			6
						15	9									
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	25	1	264	3	Y	10	12	1			4
						11	9									
08	496 N	242	-0-	-254	-0-	21	1	211	3	Y	9	8	1			5
						10	9									

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

03	1674 X	1556	-0-	-118	-0-	113	1	1443	3	Y	-0-					-0-
04	2340 X	827	-0-	-1513	-0-	62	1	765	3	Y	-0-					-0-
05	2418 X	1856	-0-	-562	-0-	139	1	1717	3	Y	-0-					-0-
06	2340 X	1799	-0-	-541	-0-	141	1	1658	3	Y	-0-					-0-
07	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	174	1	1839	3	Y	-0-					-0-
*08	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	255	1	2564	3	Y	-0-					-0-

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

03	465 N	291	-0-	-174	-0-	21	1	263	3	Y	6	8	1			2
						7	9									
04	450 N	499	-0-	49	-0-	37	1	450	3	Y	11	9	1			4
						12	9									
05	558 N	245	-0-	-313	-0-	17	1	217	3	Y	10	10	1			4
						11	9									
06	270 N	196	-0-	-74	-0-	15	1	177	3	Y	4	6	1			2
						4	9									
07	527 N	345	-0-	-182	-0-	29	1	302	3	Y	13	10	1			5
						14	9									
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	Y	9	9	1			5
						10	9									

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

03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

03	341 X	256	-0-	-85	-0-	18	1	234	3	Y	4	6	1			2
						4	9									
04	395 X	395	-0-	-0-	-0-	29	1	360	3	Y	5	5	1			2
						6	9									
05	401 X	401	-0-	-0-	-0-	29	1	364	3	Y	7	6	1			3
						8	9									
06	360 X	208	-0-	-152	-0-	16	1	189	3	Y	3	4	1			2
						3	9									
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	33	1	343	3	Y	7	6	1			3
						8	9									
08	403 N	253	-0-	-150	-0-	22	1	225	3	Y	5	5	1			3
						6	9									

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

03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	N	3	5	1			6
						3	9									
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	N	5					11
						6	9									
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	49	1	1584	3	N	4	12	1			3
						4	9									
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	55	1	1341	3	N	9					12
						10	9									
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	N	1					13
						1	9									
*08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	600	3	N	4	11	1			6
						4	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	3	6	1			1
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					1
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	1	1	28	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	102	3	Y	1					2
							1	9									
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	1					3
							1	9									
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	1					4
							1	9									

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

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

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

03	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	112	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	55	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	8	1	97	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	9	1	107	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	16	1			7
04	930	N	69	-0-	-861	-0-	2	1	64	3	Y	3					10
							3	9									
05	837	N	767	-0-	-70	-0-	30	1	733	3	Y	4	10	1			4
							4	9									
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	26	1	825	3	Y	8					12
							9	9									
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	23	1	626	3	Y	4					16
							4	9									
08	775	N	645	-0-	-130	-0-	25	1	611	3	Y	8					24
							9	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	666	-0-	-264	-0-	48	1	611	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	750	N	455	-0-	-295	-0-	34	1	417	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
05	868	N	749	-0-	-119	-0-	55	1	686	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	44	1	523	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	46	1	486	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
08	744	N	535	-0-	-209	-0-	48	1	479	3	Y	7	6	1			4
							8	9									

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

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	7	1	1			8
							8	9									
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	6	10	1			4
							7	9									
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	5	1	67	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	2	1	26	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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

03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	3	1			2
04	750	N	75	-0-	-675	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					2
05	1271	N	148	-0-	-1123	-0-	6	1	141	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	506	3	Y	1					2
							1	9									
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	29	1	802	3	Y	-0-					2
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	1					3
							1	9									

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

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

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

03	1147	X	762	-0-	-385	-0-	53	1	676	3	Y	30	20	1			18
							33	9									
04	1140	X	627	-0-	-513	-0-	45	1	548	3	Y	31	35	1			14
							34	9									
05	1178	X	421	-0-	-757	-0-	30	1	371	3	Y	18	24	1			8
							20	9									
06	1140	X	550	-0-	-590	-0-	42	1	491	3	Y	15	16	1			7
							17	9									
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	64	1	677	3	Y	38	30	1			15
							42	9									
*08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	114	1	1145	3	Y	66	47	1			34
							73	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	332	-0-	-102	-0-	12	1	284	3	Y	33	108	1			43
							36	9									
04	630	N	493	-0-	-137	-0-	11	1	420	3	Y	56					99
							62	9									
05	465	N	357	-0-	-108	-0-	10	1	311	3	Y	33	106	1			26
							36	9									
06	330	N	252	-0-	-78	-0-	8	1	183	3	Y	55					81
							61	9									
07	496	N	229	-0-	-267	-0-	8	1	178	3	Y	39					120
							43	9									
08	372	N	52	-0-	-320	-0-	2	1	31	3	Y	17	89	1			48
							19	9									

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	24	-0-	-216	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	60	-0-	-157	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	9	1			3
04	360	N	87	-0-	-273	-0-	2	1	83	3	Y	2					5
							2	9									
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	424	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	28	1	878	3	Y	5					7
							6	9									
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	457	3	Y	2					9
							2	9									
08	434	N	140	-0-	-294	-0-	5	1	132	3	Y	3					12
							3	9									

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

03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	3	1			2
04	360	X	33	-0-	-327	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					2
05	434	X	309	-0-	-125	-0-	12	1	296	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	420	X	283	-0-	-137	-0-	9	1	273	3	Y	1					2
							1	9									
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	228	3	Y	1					3
							1	9									
08	310	N	175	-0-	-135	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					3

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	X	24	-0-	-186	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	217	X	17	-0-	-200	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	1					1
							1	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	13	1			4
04	300	X	90	-0-	-210	-0-	2	1	85	3	Y	3					7
							3	9									
05	310	X	167	-0-	-143	-0-	6	1	158	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
06	412	X	412	-0-	-0-	-0-	13	1	396	3	Y	3					6
							3	9									
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	1	1	32	3	Y	2					8
							2	9									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	2	1			1
04	690	X	149	-0-	-541	-0-	4	1	145	3	Y	-0-					1
05	713	X	612	-0-	-101	-0-	24	1	588	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	690	X	229	-0-	-461	-0-	7	1	221	3	Y	1					1
							1	9									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					1
08	589	N	118	-0-	-471	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	617	-0-	-96	-0-	11	1	600	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
04	570	X	74	-0-	-496	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					5
05	651	X	596	-0-	-55	-0-	23	1	572	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	630	X	401	-0-	-229	-0-	12	1	389	3	Y	-0-					2
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	Y	1					3
							1	9									
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					3

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	179	1	854	2	Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	70	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	71	1	314	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	109	-0-	-790	-0-	21	1	88	2	Y	-0-					-0-

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

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		51	-0-	51	51	9	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		524	-0-	524	575	96	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		23	-0-	23	598	4	1	19	2	Y	-0-					-0-

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

03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	22	1			10
04	2220	X	74	-0-	-2146	-0-	4	1	63	3	Y	6					16
							7	9									
05	2294	X	689	-0-	-1605	-0-	38	1	641	3	Y	9	18	1			7
							10	9									
06	2220	X	326	-0-	-1894	-0-	17	1	298	3	Y	10					17
							11	9									
07	992	X	493	-0-	-499	-0-	28	1	456	3	Y	8					25
							9	9									
08	682	X	475	-0-	-207	-0-	25	1	436	3	Y	13					38
							14	9									

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

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	30	-0-	-180	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	56	-0-	-223	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					43
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					43
05	589	N	284	-0-	-305	-0-	284	3			N	-0-					43
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					43
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					43
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	1783	-0-	1783	8267	1783	3			N	-0-					98
04	3000	N	1229	-0-	-1771	6496	1229	3			N	-0-					98
05	3100	N	751	-0-	-2349	4147	751	3			N	-0-					98
06	3000	N	439	-0-	-2561	1586	439	3			N	-0-					98
07	1983	N	397	-0-	-1586	-0-	397	3			N	-0-					98
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					98

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1					1
05	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			Y	-0-					1
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					1
07	T. A.		32	-0-	32	32	1	1	31	3	Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "E" WELL #: 1076 RRCID -> 129182 COMPL. DATE 09/24/1988 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10525 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	X	33	-0-	-387	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	291	-0-	-143	-0-	11	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	49	-0-	-221	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	720	X	57	-0-	-663	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					1
05	868	X	397	-0-	-471	-0-	16	1	381	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	840	X	627	-0-	-213	-0-	19	1	607	3	Y	1					1
							1	9									
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	407	3	Y	1					2
							1	9									
08	403	N	161	-0-	-242	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	589	-0-	-310	-0-	41	1	524	3	Y	22	23	1			7
							24	9									
04	930	N	697	-0-	-233	-0-	51	1	620	3	Y	24	22	1			9
							26	9									
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	64	1	795	3	Y	45	36	1			18
							50	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	83	1	979	3	Y	44	43	1			19
							48	9									
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	79	1	830	3	Y	76	65	1			30
							84	9									
08	899	N	585	-0-	-314	-0-	48	1	487	3	Y	45	47	1			28
							50	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	108	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	4	1	55	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	248	N	92	-0-	-156	-0-	7	1	83	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	5	1	62	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	13	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

WHEELER, COLE JEARL WELL #: 10 RRCID -> 132929 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10400 - 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016 - PLUGGED 07/08/16

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

BRACKEN "D" WELL #: 10100 RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	30	-0-	-210	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	33	-0-	-277	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	1	1			3
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	1530	X	140	-0-	-1390	-0-	4	1	135	3	Y	1					1
							1	9									
05	1488	X	1307	-0-	-181	-0-	51	1	1255	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	52	1	1631	3	Y	1					2
							1	9									
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	34	1	923	3	Y	-0-					2
*08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	32	1	779	3	Y	2					4
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	660	-0-	-208	-0-	47	1	593	3	Y	18	17	1			11
							20	9									
04	780	N	771	-0-	-9	-0-	56	1	691	3	Y	22	24	1			9
							24	9									
05	1054	N	900	-0-	-154	-0-	65	1	799	3	Y	33	29	1			13
							36	9									
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	50	1	586	3	Y	20	23	1			10
							22	9									
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	64	1	680	3	Y	37	32	1			15
							41	9									
08	899	N	776	-0-	-123	-0-	67	1	677	3	Y	29	27	1			17
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	701	-0-	-601	-0-	50	1	632	3	Y	17	12	1			12
							19	9									
04	690	N	591	-0-	-99	-0-	43	1	530	3	Y	16	20	1			8
							18	9									
05	868	N	562	-0-	-306	-0-	40	1	498	3	Y	22	21	1			9
							24	9									
06	690	N	581	-0-	-109	-0-	44	1	522	3	Y	14	16	1			7
							15	9									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	57	1	605	3	Y	30	25	1			12
							33	9									
08	558	N	487	-0-	-71	-0-	42	1	425	3	Y	18	19	1			11
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	952	-0-	-412	-0-	67	1	859	3	Y	24	29	1			10
							26	9									
04	1440	X	1086	-0-	-354	-0-	79	1	966	3	Y	37	33	1			14
							41	9									
05	1488	X	771	-0-	-717	-0-	55	1	682	3	Y	31	32	1			13
							34	9									
06	1440	X	861	-0-	-579	-0-	65	1	765	3	Y	28	29	1			12
							31	9									
07	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	90	1	948	3	Y	56	46	1			22
							62	9									
*08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	70	1	707	3	Y	35	36	1			21
							39	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	59	1	749	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
04	150	N	306	-0-	156	-0-	23	1	279	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	780	N	141	-0-	-639	-0-	11	1	128	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	310	N	48	-0-	-262	-0-	4	1	42	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	14	1	137	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	X	397	-0-	-192	-0-	28	1	361	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
04	570	X	348	-0-	-222	-0-	26	1	313	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
05	589	X	431	-0-	-158	-0-	31	1	387	3	Y	12	10	1			5
							13	9									
06	540	X	353	-0-	-187	-0-	27	1	319	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
07	372	N	148	-0-	-224	-0-	12	1	127	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
08	434	N	227	-0-	-207	-0-	20	1	199	3	Y	7	6	1			4
							8	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
04	30	N	54	-0-	24	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					4
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	1					5
							1	9									
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					5
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-	4	1			1
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					1

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

03	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	113	1	1445	3	Y	33	26	1			22
							36	9									
04	1530	X	980	-0-	-550	-0-	72	1	883	3	Y	23	33	1			12
							25	9									
05	2015	X	1141	-0-	-874	-0-	83	1	1023	3	Y	32	31	1			13
							35	9									
06	1950	X	1370	-0-	-580	-0-	105	1	1234	3	Y	28	29	1			12
							31	9									
07	2015	X	1283	-0-	-732	-0-	106	1	1121	3	Y	51	43	1			20
							56	9									
08	1581	X	1187	-0-	-394	-0-	103	1	1040	3	Y	40	37	1			23
							44	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660

03	1178	X	1045	-0-	-133	-0-	76	1	969	3	Y	-0-					-0-
04	1140	X	1362	-0-	222	-0-	103	1	1259	3	Y	-0-					-0-
05	1178	X	599	-0-	-579	-0-	45	1	554	3	Y	-0-					-0-
06	1020	X	649	-0-	-371	-0-	51	1	598	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	975	-0-	-420	-0-	84	1	891	3	Y	-0-					-0-
*08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	80	1	802	3	Y	-0-					-0-

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

03	1674	X	1110	-0-	-564	-0-	79	1	1009	3	Y	20	16	1			13
							22	9									
04	1620	X	1438	-0-	-182	-0-	106	1	1300	3	Y	29	30	1			12
							32	9									
05	1550	X	1211	-0-	-339	-0-	88	1	1088	3	Y	32	31	1			13
							35	9									
06	1470	X	1336	-0-	-134	-0-	102	1	1204	3	Y	27	28	1			12
							30	9									
07	1519	X	1284	-0-	-235	-0-	107	1	1135	3	Y	38	35	1			15
							42	9									
08	1488	X	557	-0-	-931	-0-	49	1	490	3	Y	16	20	1			11
							18	9									

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

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	47	-0-	-193	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	13	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	42	-0-	-299	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "B" WELL #: 1058 RRCID -> 144919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10401 PERF.10250 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	131	-0-	-458	-0-	2	1	120	3	Y	8	4	1			9
							9	9									
04	330	N	23	-0-	-307	-0-	1	1	21	3	Y	1					10
							1	9									
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-	7	1			3
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	3	1	93	3	Y	2					5
							2	9									
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					5
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					5

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

03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	123	1	1574	3	Y	77	60	1			56
							85	9									
04	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	96	1	1181	3	Y	66	89	1			33
							73	9									
05	2108	N	1135	-0-	-973	-0-	78	1	962	3	Y	86	84	1			35
							95	9									
06	1710	N	1351	-0-	-359	-0-	100	1	1178	3	Y	66	71	1			30
							73	9									
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	112	1	1187	3	Y	119	102	1			47
							131	9									
*08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	96	1	966	3	Y	86	82	1			51
							95	9									

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

03	806	N	248	-0-	-558	-0-	17	1	222	3	Y	8	15	1			-0-
							9	9									
04	810	N	220	-0-	-590	-0-	16	1	198	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
05	1922	N	205	-0-	-1717	-0-	15	1	186	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	240	N	160	-0-	-80	-0-	12	1	146	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
08	217	N	78	-0-	-139	-0-	7	1	70	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 69 RRCID -> 152867 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	751	-0-	-179	-0-	54	1	686	3	Y	10	12	1			4
							11	9									
04	1110	X	703	-0-	-407	-0-	53	1	646	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
05	1147	X	989	-0-	-158	-0-	72	1	897	3	Y	18	13	1			7
							20	9									
06	1110	X	954	-0-	-156	-0-	74	1	866	3	Y	13	14	1			6
							14	9									
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	58	1	616	3	Y	18	17	1			7
							20	9									
08	992	N	762	-0-	-230	-0-	67	1	672	3	Y	21	17	1			11
							23	9									

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

03	372	N	136	-0-	-236	-0-	10	1	125	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	240	N	123	-0-	-117	-0-	9	1	114	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	42	1	517	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	3	1			1
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	4	1	40	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	558	N	30	-0-	-528	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-

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

03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	19	23	1			-0-
							21	9									
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	5	1	135	3	Y	25	20	1			5
							28	9									
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	7	1	191	3	Y	17	20	1			3
							19	9									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
08	310	N	177	-0-	-133	-0-	7	1	156	3	Y	13	11	1			4
							14	9									

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

03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	234	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	5	1	141	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	6	1	161	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 70 RRCID -> 155321 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	425	-0-	-102	-0-	30	1	376	3	Y	17	13	1			11
							19	9									
04	720	N	414	-0-	-306	-0-	30	1	365	3	Y	17	20	1			8
							19	9									
05	620	N	388	-0-	-232	-0-	27	1	336	3	Y	23	22	1			9
							25	9									
06	420	N	276	-0-	-144	-0-	21	1	242	3	Y	12	15	1			6
							13	9									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	423	3	Y	37	28	1			15
							41	9									
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	27	1	272	3	Y	22	23	1			14
							24	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	X	400	-0-	-189	-0-	29	1	370	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	X	393	-0-	-447	-0-	30	1	362	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	X	350	-0-	-518	-0-	26	1	323	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	840	X	483	-0-	-357	-0-	38	1	444	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	682	X	496	-0-	-186	-0-	43	1	450	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*08	428	X	428	-0-	-0-	-0-	39	1	388	3	Y	1	1	1			1
							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
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	9	1	469	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	270	N	317	-0-	47	-0-	8	1	307	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	480	N	276	-0-	-204	-0-	8	1	264	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	341	N	234	-0-	-107	-0-	8	1	225	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	799	X	799	-0-	-0-	-0-	15	1	782	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	630	X	623	-0-	-7	-0-	16	1	606	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	X	357	-0-	-170	-0-	14	1	342	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	X	556	-0-	-224	-0-	17	1	538	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	651	N	451	-0-	-200	-0-	16	1	433	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

SBR WELL #: 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
03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	5	1	258	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	150	X	179	-0-	29	-0-	5	1	171	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	186	X	108	-0-	-78	-0-	4	1	102	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	270	X	159	-0-	-111	-0-	5	1	152	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	5	1	150	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	38	1	2018	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	960	X	960	-0-	-0-	-0-	25	1	929	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	992	X	498	-0-	-494	-0-	19	1	473	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1980	X	1209	-0-	-771	-0-	37	1	1166	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	992	N	928	-0-	-64	-0-	32	1	890	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	29	1	724	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	10	1	508	3	Y	14	3	1			11
							15	9									
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	8	1	297	3	Y	14	23	1			2
							15	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	20	-0-	-321	-0-	1	1	18	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	X	303	-0-	-286	-0-	13	1	288	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	570	X	339	-0-	-231	-0-	16	1	322	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	X	330	-0-	-166	-0-	16	1	313	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	X	255	-0-	-225	-0-	12	1	242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	X	326	-0-	-139	-0-	16	1	310	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	289	-0-	-52	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	320	-0-	-114	-0-	14	1	304	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	420	X	268	-0-	-152	-0-	13	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	21	1	404	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	524	X	524	-0-	-0-	-0-	26	1	497	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	480	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	630	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	0	N	16	-0-	16	-0-	1	1	14	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	14	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	381	X	381	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	360	X	27	-0-	-333	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	585	X	585	-0-	-0-	-0-	29	1	555	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	X	411	-0-	-99	-0-	20	1	390	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	653	X	653	-0-	-0-	-0-	31	1	621	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	589	X	508	-0-	-81	-0-	22	1	485	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 8 RRCID -> 156078 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9968 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	19	1	1003	3	Y	28	33	1			1
							31	9									
04	750	N	857	-0-	107	-0-	21	1	799	3	Y	34	28	1			7
							37	9									
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	24	1	591	3	Y	31	30	1			8
							34	9									
06	1020	N	709	-0-	-311	-0-	21	1	653	3	Y	32	34	1			6
							35	9									
07	899	N	517	-0-	-382	-0-	17	1	468	3	Y	29	31	1			4
							32	9									
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	699	3	Y	27	23	1			8
							30	9									

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

03	527	X	382	-0-	-145	-0-	17	1	365	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	413	-0-	-67	-0-	20	1	393	3	Y	-0-					-0-
05	479	X	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	Y	-0-					-0-
06	360	X	297	-0-	-63	-0-	15	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	Y	-0-					-0-
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	Y	-0-					-0-

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

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-

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

03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	35	1	881	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	330	N	681	-0-	351	-0-	25	1	654	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	809	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	900	N	730	-0-	-170	-0-	25	1	703	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	34	1	952	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	35	1	750	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

03	868	X	680	-0-	-188	-0-	48	1	607	3	Y	23	24	1			10
							25	9									
04	1050	X	864	-0-	-186	-0-	63	1	769	3	Y	29	28	1			11
							32	9									
05	1116	X	955	-0-	-161	-0-	68	1	841	3	Y	42	36	1			17
							46	9									
06	1080	X	771	-0-	-309	-0-	58	1	685	3	Y	25	30	1			12
							28	9									
07	899	N	640	-0-	-259	-0-	52	1	545	3	Y	39	36	1			15
							43	9									
08	961	N	675	-0-	-286	-0-	58	1	584	3	Y	30	28	1			17
							33	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	380	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	16	1	431	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	17	1	452	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	447	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	465	N	385	-0-	-80	-0-	17	1	365	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

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

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

03	527	X	473	-0-	-54	-0-	24	1	445	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	510	X	368	-0-	-142	-0-	22	1	342	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	527	X	288	-0-	-239	-0-	16	1	269	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	510	X	310	-0-	-200	-0-	17	1	289	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	19	1	319	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

03	558	X	500	-0-	-58	-0-	21	1	461	3	Y	16	20	1			-0-
							18	9									
04	420	X	406	-0-	-14	-0-	18	1	362	3	Y	24	19	1			5
							26	9									
05	434	X	198	-0-	-236	-0-	9	1	181	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
06	480	X	432	-0-	-48	-0-	20	1	389	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	17	1	346	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	Y	18	15	1			5
							20	9									

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

03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1509	-0-	-785	-0-	78	1	1424	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
04	2220	X	7	-0-	-2213	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	2077	X	28	-0-	-2049	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	2010	X	30	-0-	-1980	-0-	2	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	X	556	-0-	-95	-0-	21	1	532	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	659	X	659	-0-	-0-	-0-	24	1	633	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	575	X	575	-0-	-0-	-0-	21	1	551	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	567	X	567	-0-	-0-	-0-	20	1	545	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	682	N	588	-0-	-94	-0-	20	1	566	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	589	N	486	-0-	-103	-0-	21	1	462	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	232	-0-	-171	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	11	-0-	-259	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	110	-0-	-138	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	136	-0-	-104	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	46	1	2447	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
04	1650	X	1935	-0-	285	-0-	50	1	1876	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
05	1705	X	1326	-0-	-379	-0-	52	1	1266	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	2430	X	1667	-0-	-763	-0-	51	1	1608	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	2015	N	1382	-0-	-633	-0-	48	1	1326	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	52	1	1272	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 76 RRCID -> 157247 COMPL. DATE 11/23/1995 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	744	-0-	-217	-0-	52	1	662	3	Y	27	16	1			21
							30	9									
04	930	X	549	-0-	-381	-0-	40	1	487	3	Y	20	30	1			11
							22	9									
05	1054	X	631	-0-	-423	-0-	46	1	564	3	Y	19	22	1			8
							21	9									
06	1020	X	899	-0-	-121	-0-	69	1	807	3	Y	21	20	1			9
							23	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	62	1	652	3	Y	36	31	1			14
							40	9									
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	54	1	539	3	Y	28	26	1			16
							31	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	27	1	1427	3	Y	21	25	1			1
							23	9									
04	930	X	968	-0-	38	-0-	24	1	915	3	Y	26	22	1			5
							29	9									
05	961	X	729	-0-	-232	-0-	28	1	675	3	Y	24	23	1			6
							26	9									
06	1440	X	707	-0-	-733	-0-	21	1	658	3	Y	25	26	1			5
							28	9									
07	992	N	797	-0-	-195	-0-	27	1	746	3	Y	22	24	1			3
							24	9									
08	744	N	707	-0-	-37	-0-	27	1	657	3	Y	21	18	1			6
							23	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	1290	-0-	-322	-0-	91	1	1165	3	Y	31	30	1			17
							34	9									
04	1560	X	991	-0-	-569	-0-	72	1	887	3	Y	29	33	1			13
							32	9									
05	1829	X	1474	-0-	-355	-0-	106	1	1311	3	Y	52	44	1			21
							57	9									
06	1770	X	897	-0-	-873	-0-	68	1	799	3	Y	27	34	1			14
							30	9									
07	1829	X	1286	-0-	-543	-0-	105	1	1111	3	Y	64	53	1			25
							70	9									
*08	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	196	1	1973	3	Y	46	44	1			27
							51	9									

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
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	100	1	1838	3	Y	1					1
							1	9									
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	231	-0-	-1269	-0-	13	1	217	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	39	1	723	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	648	-0-	18	-0-	39	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	504	-0-	-209	-0-	28	1	476	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	359	-0-	-391	-0-	20	1	339	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	413	-0-	-269	-0-	24	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	173	-0-	-323	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

03	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	100	1	1838	3	Y	-0-					-0-
04	1380	X	478	-0-	-902	-0-	29	1	449	3	Y	-0-					-0-
05	899	X	886	-0-	-13	-0-	50	1	836	3	Y	-0-					-0-
06	1890	X	214	-0-	-1676	-0-	12	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	1953	X	75	-0-	-1878	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	1953	X	33	-0-	-1920	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-

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

03	961	X	394	-0-	-567	-0-	19	1	357	3	Y	16	20	1			-0-
							18	9									
04	540	X	159	-0-	-381	-0-	9	1	140	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
05	682	X	391	-0-	-291	-0-	20	1	345	3	Y	24	20	1			6
							26	9									
06	660	X	164	-0-	-496	-0-	8	1	137	3	Y	17	20	1			3
							19	9									
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	7	1	112	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
08	403	N	118	-0-	-285	-0-	6	1	102	3	Y	9	8	1			3
							10	9									

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

03	2046	X	1049	-0-	-997	-0-	45	1	1004	3	Y	-0-					-0-
04	510	X	206	-0-	-304	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	527	X	152	-0-	-375	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	57	1	1115	3	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	X	330	-0-	-11	-0-	15	1	270	3	Y	41	17	1			27
							45	9									
04	330	X	254	-0-	-76	-0-	13	1	197	3	Y	40	60	1			7
							44	9									
05	310	X	117	-0-	-193	-0-	5	1	82	3	Y	27	27	1			7
							30	9									
06	330	X	271	-0-	-59	-0-	13	1	223	3	Y	32	33	1			6
							35	9									
07	341	X	268	-0-	-73	-0-	13	1	207	3	Y	44	44	1			6
							48	9									
08	341	X	293	-0-	-48	-0-	14	1	238	3	Y	37	32	1			11
							41	9									

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

03	279	X	235	-0-	-44	-0-	4	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	170	-0-	-100	-0-	4	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	208	-0-	-71	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	144	-0-	-126	-0-	4	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	248	X	228	-0-	-20	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	248	X	176	-0-	-72	-0-	7	1	169	3	Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	14	-0-	14	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	14	-0-	14	28	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

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

03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	24	1	591	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	510	N	629	-0-	119	-0-	23	1	605	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	24	1	643	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	434	-0-	-166	-0-	15	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	25	1	712	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	682	N	609	-0-	-73	-0-	27	1	581	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	138	-0-	-172	-0-	7	1	121	3	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	5	1	258	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	300	N	877	-0-	577	-0-	23	1	853	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	20	1	485	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	19	1	586	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	899	N	532	-0-	-367	-0-	19	1	512	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	535	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	1004	-0-	-236	-0-	52	1	952	3	Y	-0-					-0-
04	1140	X	218	-0-	-922	-0-	13	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	103	-0-	-167	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	356	-0-	356	356	22	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	109	-0-	109	465	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	84	-0-	84	549	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	549	N	-0-	-0-	-549	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	64	-0-	4	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	293	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	11	1	250	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	39	1	720	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	600	N	433	-0-	-167	-0-	26	1	406	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	N	443	-0-	-363	-0-	25	1	417	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	750	N	485	-0-	-265	-0-	26	1	458	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	806	X	235	-0-	-571	-0-	13	1	221	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	775	X	597	-0-	-178	-0-	32	1	564	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

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

03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	45	1	996	3	Y	12	15	1			-0-
							13	9									
04	1110	N	961	-0-	-149	-0-	45	1	899	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
05	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	51	1	989	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
06	1020	N	825	-0-	-195	-0-	40	1	771	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
07	1209	X	845	-0-	-364	-0-	40	1	792	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	1054	X	944	-0-	-110	-0-	41	1	893	3	Y	9	8	1			3
							10	9									

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

03	186	X	56	-0-	-130	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	240	X	267	-0-	27	-0-	13	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	65	-0-	-183	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	53	-0-	-187	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	279	X	131	-0-	-148	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	279	X	70	-0-	-209	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	288	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	120	N	271	-0-	151	-0-	10	1	258	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	300	N	200	-0-	-100	-0-	7	1	192	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	279	N	175	-0-	-104	-0-	6	1	167	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	6	1	134	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	63	-0-	63	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	90	-0-	60	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	81	1	2156	3	Y	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	51	1	1425	3	Y	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	26	1	741	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	412	-0-	-363	-0-	18	1	394	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	280	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	240	N	285	-0-	45	-0-	10	1	273	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	257	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	8	1	216	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	310	X	293	-0-	-17	-0-	10	1	282	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	445	X	445	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	74	-0-	-205	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					1
04	150	N	55	-0-	-95	-0-	3	1	52	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	Y	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					-0-

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
03	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	83	1	1526	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	900	X	1377	-0-	477	-0-	83	1	1293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3410	X	763	-0-	-2647	-0-	43	1	719	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3300	X	311	-0-	-2989	-0-	17	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3410	X	854	-0-	-2556	-0-	49	1	804	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1612	X	1388	-0-	-224	-0-	75	1	1312	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
03	186	N	59	-0-	-127	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	77	-0-	47	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	4	-0-	4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	1882	-0-	-505	-0-	80	1	1760	3	Y	38	42	1			4
							42	9									
04	2250	X	1879	-0-	-371	-0-	87	1	1740	3	Y	47	42	1			9
							52	9									
05	2387	X	1430	-0-	-957	-0-	68	1	1317	3	Y	41	39	1			11
							45	9									
06	2310	X	1651	-0-	-659	-0-	78	1	1525	3	Y	44	47	1			8
							48	9									
07	2387	X	2133	-0-	-254	-0-	100	1	1987	3	Y	42	44	1			6
							46	9									
*08	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	109	1	2363	3	Y	37	32	1			11
							41	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	70	-0-	10	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-

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
03	1984	N	1614	-0-	-370	-0-	62	1	1552	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1918	-0-	178	-0-	70	1	1848	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1218	-0-	-425	-0-	44	1	1174	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	912	-0-	-648	-0-	32	1	880	3	Y	-0-					-0-
07	1984	X	761	-0-	-1223	-0-	26	1	735	3	Y	-0-					-0-
08	1984	X	586	-0-	-1398	-0-	26	1	560	3	Y	-0-					-0-

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
03	558	N	443	-0-	-115	-0-	16	1	350	3	Y	70	87	1			-0-
							77	9									
04	630	N	433	-0-	-197	-0-	17	1	340	3	Y	69	55	1			14
							76	9									
05	620	N	461	-0-	-159	-0-	19	1	369	3	Y	66	63	1			17
							73	9									
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	21	1	415	3	Y	88	89	1			16
							97	9									
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	Y	93	96	1			13
							102	9									
08	465	N	315	-0-	-150	-0-	12	1	252	3	Y	46	44	1			15
							51	9									

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
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	195	-0-	75	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	217	X	180	-0-	-37	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	217	X	159	-0-	-58	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-

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
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	30	N	106	-0-	76	-0-	6	1	94	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	23	-0-	-127	-0-	1	1	21	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	462	-0-	-220	-0-	23	1	425	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
04	660	X	229	-0-	-431	-0-	13	1	204	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	682	X	215	-0-	-467	-0-	11	1	192	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
06	450	X	230	-0-	-220	-0-	11	1	196	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	23	19	1			7
							25	9									

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

03	1054	N	801	-0-	-253	-0-	37	1	686	3	Y	71	34	1			43
							78	9									
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	43	1	659	3	Y	92	119	1			16
							101	9									
05	589	N	356	-0-	-233	-0-	16	1	278	3	Y	56	57	1			15
							62	9									
06	780	N	718	-0-	-62	-0-	34	1	583	3	Y	92	90	1			17
							101	9									
07	837	X	769	-0-	-68	-0-	38	1	632	3	Y	90	94	1			13
							99	9									
08	837	X	641	-0-	-196	-0-	30	1	525	3	Y	78	68	1			23
							86	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	187	-0-	187	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	153	-0-	153	153	9	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	150	-0-	150	303	8	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	303	X	-0-	-0-	-303	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	73	1	1336	3	Y	169	153	1			47
							186	9									
04	1470	X	1184	-0-	-286	-0-	60	1	928	3	Y	178	192	1			33
							196	9									
05	1922	X	882	-0-	-1040	-0-	38	1	640	3	Y	185	171	1			47
							204	9									
06	1860	X	408	-0-	-1452	-0-	16	1	281	3	Y	101	129	1			19
							111	9									
07	1922	X	232	-0-	-1690	-0-	10	1	170	3	Y	47	59	1			7
							52	9									
08	1581	X	1188	-0-	-393	-0-	58	1	1012	3	Y	107	85	1			29
							118	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	116	-0-	116	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	149	-0-	149	149	8	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	125	-0-	125	274	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	274	N	-0-	-0-	-274	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 79 RRCID -> 160167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	321	X	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	110	-0-	-190	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	107	-0-	-172	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	165	-0-	-135	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	175	-0-	-135	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	310	X	183	-0-	-127	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	1432	-0-	-304	-0-	74	1	1356	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1200	X	559	-0-	-641	-0-	34	1	524	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1147	X	444	-0-	-703	-0-	25	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1380	X	333	-0-	-1047	-0-	18	1	314	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1426	X	328	-0-	-1098	-0-	19	1	308	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1426	X	1001	-0-	-425	-0-	54	1	946	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	695	-0-	-49	-0-	36	1	657	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	720	X	280	-0-	-440	-0-	17	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	604	X	604	-0-	-0-	-0-	34	1	567	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	660	X	397	-0-	-263	-0-	22	1	374	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	15	1	249	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	589	N	443	-0-	-146	-0-	24	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	181	-0-	1	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	61	1	1121	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	990	X	570	-0-	-420	-0-	34	1	529	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1364	X	546	-0-	-818	-0-	30	1	510	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1320	X	170	-0-	-1150	-0-	9	1	157	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	589	N	143	-0-	-446	-0-	8	1	129	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	558	N	204	-0-	-354	-0-	11	1	189	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

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

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

03	992	X	228	-0-	-764	-0-	9	1	165	3	Y	49	62	1			-0-
							54	9									
04	450	X	315	-0-	-135	-0-	15	1	239	3	Y	55	44	1			11
							61	9									
05	527	X	242	-0-	-285	-0-	10	1	169	3	Y	57	53	1			15
							63	9									
06	510	X	261	-0-	-249	-0-	10	1	177	3	Y	67	70	1			12
							74	9									
07	527	X	190	-0-	-337	-0-	8	1	131	3	Y	46	51	1			7
							51	9									
08	341	X	46	-0-	-295	-0-	2	1	31	3	Y	12	14	1			5
							13	9									

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

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

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

03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	501	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	420	N	423	-0-	3	-0-	26	1	395	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	510	N	265	-0-	-245	-0-	14	1	250	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	434	N	262	-0-	-172	-0-	15	1	245	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	933	-0-	-28	-0-	48	1	879	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	930	X	685	-0-	-245	-0-	41	1	638	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	930	X	681	-0-	-249	-0-	38	1	637	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	900	X	515	-0-	-385	-0-	28	1	481	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	713	N	579	-0-	-134	-0-	33	1	540	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	682	N	541	-0-	-141	-0-	29	1	508	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	83	-0-	-127	-0-	4	1	78	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	99	-0-	-56	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	240	-0-	240	240	13	1	227	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	983	-0-	983	1223	56	1	927	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1256	-0-	1256	2479	68	1	1188	3	Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2457	-0-	2457	2457	137	1	2320	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1167	-0-	1167	3624	64	1	1103	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1037	-0-	1037	4661	59	1	978	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	889	-0-	889	5550	48	1	841	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	884	-0-	884	884	49	1	835	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	14B2 EXT	474	-0-	474	1358	26	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	370	-0-	370	1728	21	1	349	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	482	-0-	482	2210	26	1	456	3	Y	-0-					-0-

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
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	77	-0-	-133	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	34	-0-	-152	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	62	-0-	-148	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 X	202	-0-	-232	-0-	8	1	193	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
04	330 X	318	-0-	-12	-0-	8	1	309	3	Y	1					2
						1	9									
05	372 X	202	-0-	-170	-0-	6	1	195	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
06	360 X	128	-0-	-232	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					1
07	372 X	187	-0-	-185	-0-	8	1	176	3	Y	3					4
						3	9									
*08	961 X	961	-0-	-0-	-0-	52	1	899	3	Y	9	7	1			6
						10	9									

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
03	DLQ G-10	488	-0-	488	1404	83	1	405	2	Y	-0-					-0-
04	1866 X	462	-0-	-1404	-0-	76	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	527 X	492	-0-	-35	-0-	85	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	480 X	359	-0-	-121	-0-	64	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	496 X	402	-0-	-94	-0-	74	1	328	2	Y	-0-					-0-
08	496 X	351	-0-	-145	-0-	69	1	282	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	36	1	913	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	690	N	1084	-0-	394	-0-	39	1	1042	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	41	1	1084	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	36	1	995	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	39	1	1108	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1116	N	942	-0-	-174	-0-	41	1	898	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

03	DLQ G-10		168	-0-	168	451	29	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	675	N	224	-0-	-451	-0-	37	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	207	-0-	-103	-0-	36	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	37	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	44	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	22	1	91	2	Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		1241	-0-	1241	1241	69	1	1172	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	14B2 EXT		1470	-0-	1470	2711	80	1	1390	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1321	-0-	1321	4032	75	1	1246	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1463	-0-	1463	5495	79	1	1384	3	Y	-0-					-0-

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

03	248	N	172	-0-	-76	-0-	9	1	161	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	14	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	N	25	-0-	-161	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	9	1	159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	248	N	31	-0-	-217	-0-	2	1	28	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

03	1457	X	554	-0-	-903	-0-	24	1	443	3	Y	79	101	1			-0-
							87	9									
04	1410	X	1222	-0-	-188	-0-	69	1	1073	3	Y	73	59	1			14
							80	9									
05	2263	X	705	-0-	-1558	-0-	35	1	598	3	Y	65	62	1			17
							72	9									
06	2190	X	473	-0-	-1717	-0-	23	1	402	3	Y	44	53	1			8
							48	9									
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	X	784	-0-	-22	-0-	40	1	736	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
04	990	X	834	-0-	-156	-0-	50	1	773	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
05	1054	X	704	-0-	-350	-0-	39	1	656	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	1020	X	652	-0-	-368	-0-	35	1	610	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	868	N	686	-0-	-182	-0-	39	1	641	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	37	1	655	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1134	-0-	1134	1134	62	1	1072	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1085	-0-	1085	2219	62	1	1023	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	428	-0-	428	2647	23	1	405	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

03	2077	X	621	-0-	-1456	-0-	27	1	592	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	420	X	578	-0-	158	-0-	28	1	548	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	672	X	672	-0-	-0-	-0-	33	1	636	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	600	X	430	-0-	-170	-0-	21	1	408	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	26	1	519	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	55	1	1190	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	426	-0-	-101	-0-	22	1	402	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	480	N	205	-0-	-275	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	310	-0-	-124	-0-	17	1	292	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	282	-0-	-138	-0-	15	1	266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

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

03	DLQ G-10		370	-0-	370	1323	63	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	1685	X	362	-0-	-1323	-0-	59	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	558	X	353	-0-	-205	-0-	61	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	540	X	459	-0-	-81	-0-	81	1	378	2	Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	101	1	449	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	1426	-0-	1426	1426	80	1	1346	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2	EXT	1167	-0-	1167	2593	64	1	1103	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	420	-0-	420	3013	24	1	396	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	223	-0-	223	3236	12	1	211	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	57	1	1042	3	Y	28	34	1			1
							31	9									
04	690	N	845	-0-	155	-0-	49	1	756	3	Y	36	30	1			7
							40	9									
05	1147	N	806	-0-	-341	-0-	43	1	726	3	Y	34	32	1			9
							37	9									
06	1080	N	721	-0-	-359	-0-	37	1	648	3	Y	33	36	1			6
							36	9									
07	868	N	763	-0-	-105	-0-	42	1	686	3	Y	32	33	1			5
							35	9									
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	42	1	735	3	Y	28	25	1			8
							31	9									

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

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

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

03	434	N	418	-0-	-16	-0-	22	1	395	3	Y	1					1
							1	9									
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	527	N	189	-0-	-338	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	247	-0-	-143	-0-	13	1	233	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	14	1	229	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

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

03	DLQ G-10		308	-0-	308	753	53	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	1013	N	260	-0-	-753	-0-	42	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	64	1	305	2	Y	1					1
							1	9									
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	51	1	238	2	Y	2					3
							2	9									
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	53	1	235	2	Y	-0-	2	1			1
08	372	N	271	-0-	-101	-0-	53	1	218	2	Y	-0-					1

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

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

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	483	-0-	483	483	26	1	457	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	657	-0-	657	1140	37	1	620	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	619	-0-	619	1759	33	1	586	3	Y	-0-					-0-

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

03	DLQ G-10	1096	-0-	1096	4078	188	1	908	2	Y	-0-					-0-
04	2900 N	684	-0-	-2216	1862	111	1	573	2	Y	-0-					-0-
05	2439 N	577	-0-	-1862	-0-	100	1	477	2	Y	-0-					-0-
06	1050 N	578	-0-	-472	-0-	103	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	713 N	598	-0-	-115	-0-	110	1	488	2	Y	-0-					-0-
*08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	118	1	478	2	Y	-0-					-0-

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

03	930 X	830	-0-	-100	-0-	43	1	787	3	Y	-0-					-0-
04	810 X	341	-0-	-469	-0-	21	1	320	3	Y	-0-					-0-
05	837 X	676	-0-	-161	-0-	38	1	638	3	Y	-0-					-0-
06	810 X	548	-0-	-262	-0-	30	1	518	3	Y	-0-					-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	3	Y	-0-					-0-
08	682 N	445	-0-	-237	-0-	24	1	421	3	Y	-0-					-0-

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

03	155 N	126	-0-	-29	-0-	6	1	118	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
04	390 N	61	-0-	-329	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	15	-0-	-295	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	21	-0-	-99	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

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

03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	177	3	Y	66	61	1			31
						73	9									
04	270 N	180	-0-	-90	-0-	18	1	121	3	Y	37	42	1			26
						41	9									
05	217 N	142	-0-	-75	-0-	15	1	94	3	Y	30	18	1			38
						33	9									
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	28	1	156	3	Y	43	59	1			22
						47	9									
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	148	3	Y	91	53	1			60
						100	9									
*08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	137	3	Y	22	56	1			26
						24	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	430	-0-	-97	-0-	22	1	398	3	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
04	450	X	395	-0-	-55	-0-	23	1	361	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
05	651	X	247	-0-	-404	-0-	13	1	226	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	630	X	219	-0-	-411	-0-	11	1	196	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	403	N	180	-0-	-223	-0-	10	1	166	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	12	1	213	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

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

03	217	N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	3	Y	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	65	1	1069	3	Y	-0-					-0-
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	Y	-0-					-0-

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

03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	45	1	2396	3	Y	19	6	1			14
							21	9									
04	1020	X	1163	-0-	143	-0-	29	1	1098	3	Y	33	41	1			6
							36	9									
05	1023	X	785	-0-	-238	-0-	31	1	747	3	Y	6	10	1			2
							7	9									
06	2370	X	968	-0-	-1402	-0-	29	1	926	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
07	1209	N	633	-0-	-576	-0-	22	1	604	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	38	1	928	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

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

03	465	X	261	-0-	-204	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-
04	240	X	295	-0-	55	-0-	11	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	347	X	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	290	X	290	-0-	-0-	-0-	10	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	316	X	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	294	-0-	-47	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-

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

03	558	X	549	-0-	-9	-0-	28	1	521	3	Y	-0-					-0-
04	540	X	259	-0-	-281	-0-	16	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	558	X	269	-0-	-289	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	540	X	254	-0-	-286	-0-	14	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	1					1
							1	9									
04	180	N	187	-0-	7	-0-	7	1	179	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	7	1	188	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	7	1	153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

03	279	N	268	-0-	-11	-0-	10	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	375	-0-	105	-0-	14	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	115	-0-	-195	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	56	-0-	-214	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	13	1	366	3	Y	-0-					-0-
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					-0-

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

03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	45	1	833	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	444	-0-	324	-0-	27	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	658	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	602	-0-	-238	-0-	33	1	569	3	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	572	-0-	-110	-0-	31	1	541	3	Y	-0-					-0-

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

03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	43	1	1074	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	44	1	1180	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	42	1	1111	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	35	1	964	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1271	N	954	-0-	-317	-0-	33	1	919	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	45	1	985	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

03	217	N	89	-0-	-128	-0-	2	1	84	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 144 RRCID -> 163045 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 N	333	-0-	-194	-0-	14	1	315	3	Y	4	5	1			-0-
						4	9									
04	750 N	630	-0-	-120	-0-	30	1	596	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
05	682 N	232	-0-	-450	-0-	11	1	220	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
06	330 N	249	-0-	-81	-0-	12	1	235	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	625	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	15 N	45	-0-	30	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	438	-0-	198	-0-	21	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	570 N	342	-0-	-228	-0-	17	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	465 N	362	-0-	-103	-0-	17	1	345	3	Y	-0-					-0-
*08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	Y	-0-					-0-

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
03	279 X	93	-0-	-186	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	180 X	46	-0-	-134	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	186 X	21	-0-	-165	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	120 X	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	93 X	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	93 X	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

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
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	181	-0-	1	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					-0-
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 133 RRCID -> 163186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10307 PERF.10038 - 10070

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

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

03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	443	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	480	N	248	-0-	-232	-0-	15	1	231	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	403	N	141	-0-	-262	-0-	8	1	132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	202	-0-	-248	-0-	11	1	190	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	13	1	214	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
04	570	N	324	-0-	-246	-0-	18	1	283	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	326	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
06	450	N	173	-0-	-277	-0-	9	1	150	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	575	3	Y	18	16	1			5
							20	9									

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

03	465	X	338	-0-	-127	-0-	15	1	276	3	Y	43	53	1			-0-
							47	9									
04	540	X	102	-0-	-438	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	558	X	185	-0-	-373	-0-	10	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	540	X	126	-0-	-414	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	279	-0-	-62	-0-	16	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	260	-0-	-81	-0-	14	1	246	3	Y	-0-					-0-

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

03	899	X	708	-0-	-191	-0-	37	1	671	3	Y	-0-					-0-
04	870	X	434	-0-	-436	-0-	26	1	408	3	Y	-0-					-0-
05	837	X	378	-0-	-459	-0-	21	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	810	X	303	-0-	-507	-0-	17	1	286	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	24	1	398	3	Y	-0-					-0-
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	1279	-0-	-2286	-0-	66	1	1210	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3450	X	1855	-0-	-1595	-0-	112	1	1739	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3224	X	562	-0-	-2662	-0-	31	1	528	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2820	X	734	-0-	-2086	-0-	40	1	690	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2108	X	776	-0-	-1332	-0-	44	1	730	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	1922	X	477	-0-	-1445	-0-	26	1	448	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

03	155	N	34	-0-	-121	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	195	-0-	45	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	98	-0-	-119	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-

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

03	620	X	564	-0-	-56	-0-	29	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	335	-0-	-295	-0-	20	1	315	3	Y	-0-					-0-
05	651	X	397	-0-	-254	-0-	22	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	273	-0-	-357	-0-	15	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	17	1	285	3	Y	-0-					-0-
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	3	Y	-0-					-0-

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

03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	48	1	876	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	669	-0-	309	-0-	41	1	628	3	Y	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	54	1	904	3	Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	549	-0-	-133	-0-	31	1	518	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	486	-0-	-475	-0-	26	1	460	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	983	-0-	-1001	-0-	18	1	952	3	Y	12	15	1			-0-
							13	9									
04	1920	X	1786	-0-	-134	-0-	46	1	1722	3	Y	16	13	1			3
							18	9									
05	2697	X	1583	-0-	-1114	-0-	62	1	1506	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
06	2610	X	745	-0-	-1865	-0-	23	1	715	3	Y	6	9	1			1
							7	9									
07	2697	X	579	-0-	-2118	-0-	20	1	552	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1860	X	797	-0-	-1063	-0-	31	1	758	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

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

03	434	X	393	-0-	-41	-0-	15	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	360	X	465	-0-	105	-0-	17	1	448	3	Y	-0-					-0-
05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	3	Y	-0-					-0-
06	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	39	1	1089	3	Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	18	1	497	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	15	1	335	3	Y	-0-					-0-

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

03	885	X	885	-0-	-0-	-0-	16	1	863	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
04	270	X	401	-0-	131	-0-	10	1	389	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
05	310	X	292	-0-	-18	-0-	11	1	277	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	870	X	420	-0-	-450	-0-	13	1	403	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	403	N	226	-0-	-177	-0-	8	1	217	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	279	N	179	-0-	-100	-0-	7	1	171	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	42	36	1			14
							46	9									
04	60	N	94	-0-	34	-0-	2	1	48	3	Y	40	47	1			7
							44	9									
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	49	44	1			12
							54	9									
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	67	67	1			12
							74	9									
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	36	43	1			5
							40	9									
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	2	1	53	3	Y	27	24	1			8
							30	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	17	1	431	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	31	1	812	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	20	1	519	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	450	N	338	-0-	-112	-0-	12	1	324	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	868	N	452	-0-	-416	-0-	15	1	435	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	573	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	Y	12	8	1			5
							13	9									
04	330	N	349	-0-	19	-0-	16	1	321	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
06	420	N	279	-0-	-141	-0-	13	1	249	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	16	1	321	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	9	8	1			3
							10	9									

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
03	620	X	15	-0-	-605	-0-	1	1	12	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	570	X	129	-0-	-441	-0-	8	1	117	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	570	X	194	-0-	-376	-0-	10	1	177	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	27 32	1 9	1452	3	Y	29	36	1			-0-
04	930	N	1461	-0-	531	-0-	37 41	1 9	1383	3	Y	37	30	1			7
05	744	N	688	-0-	-56	-0-	26 37	1 9	625	3	Y	34	32	1			9
06	1470	N	753	-0-	-717	-0-	22 37	1 9	694	3	Y	34	37	1			6
07	1519	N	651	-0-	-868	-0-	22 36	1 9	593	3	Y	33	34	1			5
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	27 32	1 9	653	3	Y	29	25	1			9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	14B2	EXT	1035	-0-	1035	1035	57	1	978	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1074	-0-	1074	2109	61	1	1013	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	829	-0-	829	2938	45	1	784	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	53 11	1 9	2828	3	Y	10	12	1			1
04	1440	X	1789	-0-	349	-0-	46 14	1 9	1729	3	Y	13	11	1			3
05	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	61 13	1 9	1479	3	Y	12	12	1			3
06	2790	X	1503	-0-	-1287	-0-	46 13	1 9	1444	3	Y	12	13	1			2
07	1860	N	1342	-0-	-518	-0-	47 13	1 9	1282	3	Y	12	12	1			2
08	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	56 11	1 9	1380	3	Y	10	9	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1 1	1 9	22	3	Y	1					1
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	480	3	Y	-0-					1
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	376	3	Y	1					2
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8 8	1 9	150	3	Y	7	8	1			1
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	23 8	1 9	450	3	Y	7	7	1			1
08	403	N	143	-0-	-260	-0-	6 4	1 9	133	3	Y	4	4	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	415	-0-	-19	-0-	13	1	391	3	Y	10	16	1			-0-
							11	9									
04	420	X	346	-0-	-74	-0-	13	1	333	3	Y	-0-					-0-
05	527	X	336	-0-	-191	-0-	13	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	510	X	339	-0-	-171	-0-	11	1	324	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	527	X	439	-0-	-88	-0-	14	1	417	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*08	430	X	430	-0-	-0-	-0-	13	1	408	3	Y	8	6	1			4
							9	9									

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

03	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	Y	45	54	1			1
							50	9									
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	14	1	275	3	Y	55	45	1			11
							61	9									
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	13	1	247	3	Y	48	46	1			13
							53	9									
06	480	N	339	-0-	-141	-0-	14	1	275	3	Y	45	50	1			8
							50	9									
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	Y	50	51	1			7
							55	9									
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	45	39	1			13
							50	9									

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

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

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

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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	8	-0-	8	17	8	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1042	-0-	1042	1042	57	1	985	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	133	-0-	133	1175	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	183	-0-	183	1358	10	1	173	3	Y	-0-					-0-

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

03	558 X	262	-0-	-296	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					-0-
04	540 X	248	-0-	-292	-0-	15	1	232	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	465 X	352	-0-	-113	-0-	20	1	331	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	450 X	55	-0-	-395	-0-	3	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	341 X	246	-0-	-95	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	467	-0-	467	467	26	1	441	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT	439	-0-	439	906	24	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	906					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	347	-0-	347	1253	19	1	328	3	Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	DLQ G-10	884	-0-	884	2276	151	1	733	2	Y	-0-					-0-
04	2900 N	804	-0-	-2096	180	131	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	903 N	723	-0-	-180	-0-	125	1	598	2	Y	-0-					-0-
06	870 N	791	-0-	-79	-0-	140	1	651	2	Y	-0-					-0-
07	837 N	809	-0-	-28	-0-	149	1	660	2	Y	-0-					-0-
08	713 N	683	-0-	-30	-0-	135	1	548	2	Y	-0-					-0-

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

03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	49	1	1077	3	Y	-0-					-0-
04	1350 N	1172	-0-	-178	-0-	56	1	1116	3	Y	-0-					-0-
05	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	54	1	1042	3	Y	-0-					-0-
06	1080 N	959	-0-	-121	-0-	47	1	912	3	Y	-0-					-0-
07	1209 N	1060	-0-	-149	-0-	51	1	1009	3	Y	-0-					-0-
*08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	79	-0-	-101	-0-	5	1	73	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	165	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	2	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	30	-0-	-1117	-0-	1	1	19	3	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
04	780	N	145	-0-	-635	-0-	8	1	128	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	70	1	1178	3	Y	41	33	1			10
							45	9									
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	66	1	1140	3	Y	42	44	1			8
							46	9									
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	555	3	Y	17	22	1			3
							19	9									
08	1302	N	281	-0-	-1021	-0-	15	1	255	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	819	-0-	819	819	46	1	773	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	432	-0-	432	1251	24	1	408	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1009	-0-	1009	2260	58	1	951	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	687	-0-	687	2947	37	1	650	3	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		16	-0-	16	16	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		11	-0-	11	27	2	1	9	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 X	110	-0-	-169	-0-	3	1	93	3	Y	13	47	1			-0-
						14	9									
04	240 X	48	-0-	-192	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	279 X	40	-0-	-239	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	270 X	49	-0-	-221	-0-	1	1	40	3	Y	7	4	1			3
						8	9									
07	279 X	67	-0-	-212	-0-	2	1	50	3	Y	14	14	1			3
						15	9									
08	124 X	105	-0-	-19	-0-	3	1	78	3	Y	22	13	1			12
						24	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B DENY	165	-0-	165	165	13	1	152	2	Y	-0-					5

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

03	DLQ G-10	36	-0-	36	131	1	1	35	3	Y	-0-	12	1			11
04	0 N	8	-0-	8	-0-	8	3			Y	-0-	1	1			10
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-	1	1			9
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	-0-	9	1			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	28	-0-	-96	-0-	1	1	23	3	Y	4	1	1			3
						4	9									

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

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

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

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

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	29	-0-	-374	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
*08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B DENY	658	-0-	658	658	52	1	606	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	1363	-0-	1363	1363	78	1	1285	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	557	-0-	557	1920	30	1	527	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 167330 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	16	1	850	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
04	540	N	710	-0-	170	-0-	18	1	683	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	17	1	412	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	840	N	466	-0-	-374	-0-	14	1	444	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	744	N	420	-0-	-324	-0-	14	1	398	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	496	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

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
03	3720	X	3462	-0-	-258	-0-	149	1	3290	3	Y	21	26	1			-0-
							23	9									
04	3600	X	3355	-0-	-245	-0-	159	1	3166	3	Y	27	22	1			5
							30	9									
05	3627	X	3445	-0-	-182	-0-	167	1	3252	3	Y	24	23	1			6
							26	9									
06	3510	X	3027	-0-	-483	-0-	147	1	2852	3	Y	25	26	1			5
							28	9									
07	3627	X	3334	-0-	-293	-0-	158	1	3152	3	Y	22	24	1			3
							24	9									
*08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	159	1	3440	3	Y	20	17	1			6
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	628	-0-	-364	-0-	26	1	574	3	Y	25	20	1			9
							28	9									
04	630	N	637	-0-	7	-0-	29	1	579	3	Y	26	30	1			5
							29	9									
05	744	N	565	-0-	-179	-0-	27	1	520	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	25	1	485	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	30	1	592	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	23	1	502	3	Y	16	14	1			5
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	12 15	1 9	257	3	Y	14	15	1			2
04	270	N	332	-0-	62	-0-	15 23	1 9	294	3	Y	21	19	1			4
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	9 13	1 9	172	3	Y	12	13	1			3
06	270	N	107	-0-	-163	-0-	5 10	1 9	92	3	Y	9	10	1			2
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19 24	1 9	384	3	Y	22	21	1			3
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15 19	1 9	319	3	Y	17	15	1			5

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

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

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

03	217	N	203	-0-	-14	-0-	9 1	1 9	193	3	Y	1	2	1			-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	8 3	1 9	166	3	Y	3	2	1			1
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	7 1	1 9	144	3	Y	1	2	1			-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	9 4	1 9	182	3	Y	4	3	1			1
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	8 2	1 9	160	3	Y	2	3	1			-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	157	3	Y	3	2	1			1

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

03	155	N	144	-0-	-11	-0-	5 9	1 9	130	3	Y	8	8	1			1
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	6 11	1 9	148	3	Y	10	9	1			2
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6 10	1 9	169	3	Y	9	9	1			2
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7 12	1 9	186	3	Y	11	11	1			2
07	186	X	186	-0-	-0-	-0-	6 10	1 9	170	3	Y	9	10	1			1
08	186	X	186	-0-	-0-	-0-	8 11	1 9	167	3	Y	10	8	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	14	1			3
04	570	N	48	-0-	-522	-0-	1	1	45	3	Y	2					5
							2	9									
05	775	N	526	-0-	-249	-0-	21	1	502	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	23	1	714	3	Y	5					7
							6	9									
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	21	1	590	3	Y	3					10
							3	9									
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	20	1	489	3	Y	4					14
							4	9									

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

03	279	N	196	-0-	-83	-0-	8	1	176	3	Y	11	14	1			-0-
							12	9									
04	300	N	302	-0-	2	-0-	13	1	265	3	Y	22	18	1			4
							24	9									
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	10	1	201	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	10	1	190	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	14	12	1			4
							15	9									

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

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					1
04	60	N	87	-0-	27	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					1
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	1					1
							1	9									
07	93	X	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					1
08	93	X	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

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

BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	37	3	1			35
							41	9									
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	6	1	119	3	Y	5	40	1			-0-
							6	9									
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	6	1	113	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	3	1	56	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
04	60	N	252	-0-	192	-0-	12	1	231	3	Y	8	11	1			1
							9	9									
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B	DENY	1823	-0-	1823	1823	96	1	1727	2	Y	-0-					5
08	14B	DENY	996	-0-	996	2819	79	1	917	2	Y	-0-					5

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
03	1519	N	413	-0-	-1106	-0-	21	1	389	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1770	N	753	-0-	-1017	-0-	46	1	705	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	992	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	50	1	860	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	65	1	1080	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	62	1	1087	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	649	-0-	649	649	36	1	613	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1529	-0-	1529	2178	84	1	1445	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1093	-0-	1093	3271	62	1	1031	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1988	-0-	1988	5259	107	1	1881	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

03	155	N	123	-0-	-32	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	101	-0-	-85	-0-	3	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	511	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	720	N	864	-0-	144	-0-	43	1	820	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	589	N	406	-0-	-183	-0-	18	1	388	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	23	1	434	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	481	-0-	-418	-0-	26	1	454	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	706	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	420	N	292	-0-	-128	-0-	15	1	277	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	15	1	318	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	270	N	155	-0-	-115	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	542	3	Y	1					1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	1034	-0-	-3988	-0-	70	1	962	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	4860	X	910	-0-	-3950	-0-	46	1	863	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	5425	X	1969	-0-	-3456	-0-	86	1	1880	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	5250	X	1974	-0-	-3276	-0-	100	1	1871	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	99	1	1740	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*08	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	86	1	1761	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	1891	-0-	-465	-0-	98	1	1791	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2130	X	1284	-0-	-846	-0-	78	1	1205	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2232	X	1214	-0-	-1018	-0-	68	1	1145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2160	X	996	-0-	-1164	-0-	54	1	940	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2232	X	903	-0-	-1329	-0-	51	1	850	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1891	X	947	-0-	-944	-0-	51	1	895	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	380	-0-	-147	-0-	26	1	353	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	25	1	466	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	527	N	53	-0-	-474	-0-	2	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	29	-0-	-301	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	177	-0-	-319	-0-	9	1	167	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	1					1
							1	9									

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

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

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

03	1209	X	568	-0-	-641	-0-	28	1	518	3	Y	20	25	1			-0-
							22	9									
04	1170	X	384	-0-	-786	-0-	22	1	344	3	Y	16	13	1			3
							18	9									
05	1147	X	251	-0-	-896	-0-	13	1	226	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	1110	X	802	-0-	-308	-0-	43	1	737	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	40	1	664	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	634	3	Y	13	12	1			4
							14	9									

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

03	248	N	165	-0-	-83	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					-0-

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

03	2480	X	2219	-0-	-261	-0-	151	1	2068	3	Y	-0-					-0-
04	2400	X	2655	-0-	255	-0-	133	1	2522	3	Y	-0-					-0-
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	158	1	3436	3	Y	-0-					-0-
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	180	1	3388	3	Y	-0-					-0-
07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	194	1	3422	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3384	-0-	-26	-0-	157	1	3227	3	Y	-0-					-0-

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

BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	45	1	1133	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1140	X	1264	-0-	124	-0-	46	1	1215	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	63	1	1691	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	47	1	1318	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	40	1	1142	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1767	N	1224	-0-	-543	-0-	54	1	1167	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	3	1	51	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	94	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

03	2542	X	2061	-0-	-481	-0-	89	1	1972	3	Y	-0-					-0-
04	2340	X	1571	-0-	-769	-0-	75	1	1496	3	Y	-0-					-0-
05	2170	X	1070	-0-	-1100	-0-	52	1	1018	3	Y	-0-					-0-
06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	117	1	2282	3	Y	-0-					-0-
07	2139	X	2072	-0-	-67	-0-	99	1	1973	3	Y	-0-					-0-
08	2046	X	1051	-0-	-995	-0-	46	1	1005	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

03	1457	X	1183	-0-	-274	-0-	86	1	1097	3	Y	-0-					-0-
04	1410	X	1118	-0-	-292	-0-	84	1	1034	3	Y	-0-					-0-
05	1736	X	1176	-0-	-560	-0-	88	1	1088	3	Y	-0-					-0-
06	1680	X	883	-0-	-797	-0-	69	1	814	3	Y	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	108	1	1145	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	888	-0-	-290	-0-	80	1	808	3	Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	X	438	-0-	-27	-0-	23	1	414	3	Y	1					1
							1	9									
04	450	X	286	-0-	-164	-0-	17	1	269	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	X	96	-0-	-369	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	283	-0-	-137	-0-	15	1	267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	14	1	233	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	6	1	79	3	Y	5	23	1			-0-
							6	9									
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	104	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	1898	-0-	1898	1898	114	1	1767	3	Y	15					19
							17	9									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1898					Y	-0-	19	1			-0-
06	14B2	EXT	939	-0-	939	2837	51	1	878	3	Y	9	5	1			4
							10	9									
07	3256	X	419	-0-	-2837	-0-	24	1	389	3	Y	5					9
							6	9									
08	1953	X	7	-0-	-1946	-0-	7	3			Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	47	-0-	-139	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	186	X	49	-0-	-137	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	186	X	119	-0-	-67	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	120	N	198	-0-	78	-0-	12	1	179	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	282	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	371	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	Y	21	18	1			6
							23	9									

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

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	622	-0-	202	-0-	31	1	591	3	Y	-0-					-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	38	1	833	3	Y	-0-					-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	41	1	771	3	Y	-0-					-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	36	1	634	3	Y	-0-					-0-
08	868 N	815	-0-	-53	-0-	38	1	777	3	Y	-0-					-0-

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

03	279 X	25	-0-	-254	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	30 X	107	-0-	77	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	31 X	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	234 X	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
*08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					-0-

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

03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	43	1	718	3	Y	-0-					-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	461	-0-	461	461	26	1	435	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	565	-0-	565	1026	30	1	535	3	Y	-0-					-0-

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

03	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	73	1	933	3	Y	16	12	1			10
						18	9									
04	360 X	1046	-0-	686	-0-	77	1	949	3	Y	18	20	1			8
						20	9									
05	911 X	911	-0-	-0-	-0-	66	1	820	3	Y	23	22	1			9
						25	9									
06	990 X	768	-0-	-222	-0-	59	1	692	3	Y	15	17	1			7
						17	9									
07	1085 X	659	-0-	-426	-0-	55	1	578	3	Y	24	22	1			9
						26	9									
08	1085 X	744	-0-	-341	-0-	65	1	655	3	Y	22	19	1			12
						24	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	428	-0-	128	-0-	21	1	407	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	18	-0-	-261	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	12	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	34	1	606	3	Y	-0-					-0-
*08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	61	1	1253	3	Y	-0-					-0-

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

03	403	X	383	-0-	-20	-0-	20	1	362	3	Y	1					1
							1	9									
04	390	X	264	-0-	-126	-0-	16	1	248	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	403	X	175	-0-	-228	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	360	X	123	-0-	-237	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	74	-0-	-205	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	842	-0-	842	842	47	1	795	3	Y	-0-	24	1			-0-
06	14B2	EXT	836	-0-	836	1678	46	1	790	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	545	-0-	545	2223	31	1	514	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	802	-0-	802	3025	43	1	759	3	Y	-0-					-0-

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

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

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

03	558	N	517	-0-	-41	-0-	35	1	482	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	763	-0-	223	-0-	38	1	725	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	99	-0-	-428	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	58	1	1091	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4777	-0-	1677	1677	256	1	4521	3	Y	-0-					-0-
*08	3057	N	1380	-0-	-1677	-0-	64	1	1316	3	Y	-0-					-0-

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

03	372	N	115	-0-	-257	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	71	-0-	-289	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	29	-0-	-219	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	466	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
04	330 N	259	-0-	-71	-0-	16	1	242	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	310 N	239	-0-	-71	-0-	13	1	225	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	480 N	183	-0-	-297	-0-	10	1	172	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	15	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	248 N	173	-0-	-75	-0-	9	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

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

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

03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	11 N	28	-0-	17	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	290 X	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	Y	-0-					-0-
*08	108 X	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	260	-0-	260	260	14	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1342	-0-	1342	1602	77	1	1265	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1602					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

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

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	94	-0-	-154	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	150	-0-	90	-0-	9	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	570	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	451	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
*08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	490	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	3 N	52	-0-	49	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	3100 N	3786	-0-	686	686	212	1	3574	3	Y	-0-					-0-
06	1917 N	1231	-0-	-686	-0-	67	1	1164	3	Y	-0-					-0-
07	854 X	854	-0-	-0-	-0-	49	1	805	3	Y	-0-					-0-
08	3720 X	1051	-0-	-2669	-0-	57	1	994	3	Y	-0-					-0-

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
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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
03	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	101	1	2531	3	Y	-0-					-0-
04	1050 X	2319	-0-	1269	-0-	84	1	2235	3	Y	-0-					-0-
05	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	63	1	1667	3	Y	-0-					-0-
06	2550 X	1581	-0-	-969	-0-	55	1	1526	3	Y	-0-					-0-
07	2635 X	1539	-0-	-1096	-0-	53	1	1486	3	Y	-0-					-0-
08	2635 X	1106	-0-	-1529	-0-	49	1	1057	3	Y	-0-					-0-

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

BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	X	463	-0-	-33	-0-	29	1	394	3	Y	36	103	1			-0-
							40	9									
04	600	X	714	-0-	114	-0-	34	1	638	3	Y	38	21	1			17
							42	9									
05	620	X	596	-0-	-24	-0-	24	1	524	3	Y	44	45	1			16
							48	9									
06	600	X	513	-0-	-87	-0-	24	1	453	3	Y	33	24	1			25
							36	9									
07	789	X	789	-0-	-0-	-0-	39	1	688	3	Y	56	58	1			23
							62	9									
08	744	X	719	-0-	-25	-0-	30	1	627	3	Y	56	31	1			48
							62	9									

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	0	X	2	-0-	2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

03	341	X	244	-0-	-97	-0-	17	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	229	-0-	-101	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	280	X	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	182	-0-	-58	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	248	X	162	-0-	-86	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
*08	414	X	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

03	620	X	388	-0-	-232	-0-	26	1	361	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	600	X	579	-0-	-21	-0-	29	1	550	3	Y	-0-					-0-
05	597	X	597	-0-	-0-	-0-	26	1	570	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	N	550	-0-	-39	-0-	25	1	525	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

03	465	X	81	-0-	-384	-0-	4	1	76	3	Y	1					1
							1	9									
04	450	X	4	-0-	-446	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	X	4	-0-	-86	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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

03	DLQ G-10		732	-0-	732	1959	125	1	607	2	Y	-0-					-0-
04	2662	X	703	-0-	-1959	-0-	115	1	588	2	Y	-0-					-0-
05	741	X	741	-0-	-0-	-0-	128	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	720	X	592	-0-	-128	-0-	105	1	487	2	Y	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	149	1	661	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	585	-0-	-159	-0-	115	1	470	2	Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

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

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1735	-0-	1735	1735	95	1	1640	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	33	-0-	33	1768	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	5	-0-	5	1773	5	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	X	392	-0-	-73	-0-	27	1	365	3	Y	-0-					-0-
04	450	X	299	-0-	-151	-0-	15	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	659	X	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	3	Y	-0-					-0-
06	438	X	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	36	1	643	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	494	-0-	-157	-0-	23	1	471	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	880	-0-	-174	-0-	60	1	819	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1020	X	1475	-0-	455	-0-	74	1	1400	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	102	1	2217	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	77	1	1451	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	85	1	1493	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1860	N	1232	-0-	-628	-0-	57	1	1173	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	30	1	751	3	Y	-0-					-0-
04	720	X	940	-0-	220	-0-	34	1	906	3	Y	-0-					-0-
05	933	X	933	-0-	-0-	-0-	34	1	899	3	Y	-0-					-0-
06	771	X	771	-0-	-0-	-0-	27	1	744	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	885	-0-	-76	-0-	30	1	855	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	655	-0-	-275	-0-	29	1	626	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	17	8	1			10
							19	9									
04	150	N	338	-0-	188	-0-	11	1	302	3	Y	23	29	1			4
							25	9									
05	124	N	35	-0-	-89	-0-	1	1	32	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
06	300	N	54	-0-	-246	-0-	2	1	48	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	341	N	144	-0-	-197	-0-	5	1	131	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	11	9	1			3
							12	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

03	217	N	125	-0-	-92	-0-	2	1	121	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-					2
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			1
06	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	3			Y	-0-					1
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					1
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

03	697	X	697	-0-	-0-	-0-	26	1	660	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	510	X	790	-0-	280	-0-	28	1	747	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
05	878	X	878	-0-	-0-	-0-	31	1	835	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	27	1	761	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	27	1	757	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	868	N	654	-0-	-214	-0-	28	1	615	3	Y	10	9	1			3
							11	9									

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

03	2170	X	54	-0-	-2116	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	1230	X	36	-0-	-1194	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	775	X	4	-0-	-771	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	390	X	10	-0-	-380	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	68	1	1200	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	1					1
							1	9									
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	88	X	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
*08	69	X	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	68	48	1			21
							75	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	91	76	1			36
							100	9									
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	66	72	1			30
							73	9									
07	93	N	23	-0-	-70	-0-	2	1	18	3	Y	3	33	1			-0-
							3	9									
08	124	N	25	-0-	-99	-0-	2	1	20	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

03	868	X	854	-0-	-14	-0-	32	1	811	3	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
04	780	X	1095	-0-	315	-0-	39	1	1046	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
05	985	X	985	-0-	-0-	-0-	35	1	942	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	849	X	849	-0-	-0-	-0-	29	1	813	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1147	N	909	-0-	-238	-0-	31	1	870	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	992	N	732	-0-	-260	-0-	32	1	693	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

03	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	69	1	1627	3	Y	17	30	1			8
							19	9									
04	630	X	2885	-0-	2255	-0-	75	1	2779	3	Y	28					36
							31	9									
05	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	74	1	2358	3	Y	17	44	1			9
							19	9									
06	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	68	1	1644	3	Y	28					37
							31	9									
07	2976	X	1732	-0-	-1244	-0-	73	1	1638	3	Y	19					56
							21	9									
08	2976	X	1439	-0-	-1537	-0-	76	1	1321	3	Y	38	56	1			38
							42	9									

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

03	434	X	1	-0-	-433	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	49	1	905	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	870	N	540	-0-	-330	-0-	33	1	505	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	930	N	653	-0-	-277	-0-	36	1	614	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	930	N	467	-0-	-463	-0-	25	1	440	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	558	N	243	-0-	-315	-0-	14	1	227	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	651	N	610	-0-	-41	-0-	33	1	574	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	86	-0-	86	86	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	X	329	-0-	-12	-0-	42	1	262	3	Y	23	33	1			2
							25	9									
04	480	X	424	-0-	-56	-0-	50	1	341	3	Y	30	22	1			10
							33	9									
05	496	X	239	-0-	-257	-0-	30	1	188	3	Y	19	9	1			20
							21	9									
06	480	X	273	-0-	-207	-0-	38	1	213	3	Y	20	29	1			11
							22	9									
07	434	X	433	-0-	-1	-0-	57	1	336	3	Y	36	22	1			25
							40	9									
08	434	X	290	-0-	-144	-0-	34	1	212	3	Y	40	40	1			25
							44	9									

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

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

BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	20	1	1041	3	Y	16	6	1			19
							18	9									
04	570	X	868	-0-	298	-0-	22	1	844	3	Y	2					21
							2	9									
05	589	X	550	-0-	-39	-0-	22	1	526	3	Y	2	16	1			7
							2	9									
06	1050	X	595	-0-	-455	-0-	18	1	574	3	Y	3					10
							3	9									
07	899	N	541	-0-	-358	-0-	19	1	520	3	Y	2					12
							2	9									
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	20	1	493	3	Y	5					17
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	X	146	-0-	-195	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	295	-0-	-125	-0-	8	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	153	-0-	-281	-0-	5	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	125	-0-	-295	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	94	-0-	-216	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	3	-0-	3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	629	-0-	-208	-0-	43	1	585	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
04	810	X	1010	-0-	200	-0-	50	1	958	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	48	1	1041	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	57	1	1069	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	1054	N	792	-0-	-262	-0-	42	1	748	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	54	1	1108	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	4	1	24	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	Y	14	5	1			12
							15	9									
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	4	1	24	3	Y	4	11	1			5
							4	9									
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	102	3	Y	23	13	1			15
							25	9									
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	6	1	37	3	Y	12	17	1			10
							13	9									

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	X	219	-0-	-29	-0-	30	1	187	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	330	X	262	-0-	-68	-0-	33	1	227	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	341	X	204	-0-	-137	-0-	28	1	174	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	330	X	180	-0-	-150	-0-	27	1	152	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	279	X	247	-0-	-32	-0-	35	1	209	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	279	X	152	-0-	-127	-0-	21	1	128	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

03	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	146	-0-	56	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	155	X	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	155	X	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

03	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	84	1	1543	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1140	X	878	-0-	-262	-0-	53	1	824	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1178	X	705	-0-	-473	-0-	39	1	665	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1590	X	729	-0-	-861	-0-	40	1	687	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1643	X	620	-0-	-1023	-0-	35	1	584	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1643	X	875	-0-	-768	-0-	47	1	827	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

03	1674	X	99	-0-	-1575	-0-	2	1	90	3	Y	6	37	1			11
							7	9									
04	1620	X	687	-0-	-933	-0-	18	1	665	3	Y	4					15
							4	9									
05	775	X	369	-0-	-406	-0-	14	1	348	3	Y	6	15	1			6
							7	9									
06	690	X	360	-0-	-330	-0-	11	1	341	3	Y	7					13
							8	9									
07	713	X	55	-0-	-658	-0-	2	1	52	3	Y	1					14
							1	9									
08	713	X	84	-0-	-629	-0-	3	1	78	3	Y	3					17
							3	9									

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

03	124	N	80	-0-	-44	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	93	X	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	93	X	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	2	3	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		681	-0-	681	681	23	1	657	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	T. A.		966	-0-	966	1647	42	1	923	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
03	DLQ G-10		1393	-0-	1393	3691	238	1	1155	2	Y	-0-					-0-
04	2900	N	1517	-0-	-1383	2308	248	1	1269	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1222	-0-	-1878	430	211	1	1011	2	Y	-0-					-0-
06	1487	N	1057	-0-	-430	-0-	187	1	870	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1017	-0-	-564	-0-	187	1	830	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	229	1	935	2	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	59	1	813	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
04	570	N	702	-0-	132	-0-	35	1	663	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	72	1	1559	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	3	Y	9	6	1			6
							10	9									
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	41	1	724	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
08	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	52	1	1072	3	Y	10	5	1			8
							11	9									

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	83	1	1133	3	Y	5	19	1			3
							6	9									
04	960	X	1826	-0-	866	-0-	91	1	1726	3	Y	8	6	1			5
							9	9									
05	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	90	1	1954	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
06	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	105	1	1971	3	Y	11	7	1			8
							12	9									
07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	104	1	1836	3	Y	11	14	1			5
							12	9									
08	2046	X	1991	-0-	-55	-0-	92	1	1885	3	Y	13	7	1			11
							14	9									

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	31	X	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	31	1	1646	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
04	810	X	643	-0-	-167	-0-	16	1	619	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
05	682	X	627	-0-	-55	-0-	24	1	595	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	1620	X	802	-0-	-818	-0-	24	1	770	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	1674	X	517	-0-	-1157	-0-	18	1	492	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1674	X	354	-0-	-1320	-0-	14	1	336	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	338	3	Y	1					1
							1	9									
04	60	N	223	-0-	163	-0-	6	1	216	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	35	-0-	-295	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	24	-0-	-193	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890

03	620	X	318	-0-	-302	-0-	22	1	295	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	510	X	667	-0-	157	-0-	33	1	634	3	Y	-0-					-0-
05	866	X	866	-0-	-0-	-0-	38	1	827	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	40	1	756	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	682	X	49	-0-	-633	-0-	3	1	46	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	868	X	3	-0-	-865	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

03	1457	X	1057	-0-	-400	-0-	71	1	967	3	Y	17	69	1			6
							19	9									
04	1410	X	1581	-0-	171	-0-	78	1	1475	3	Y	25	17	1			14
							28	9									
05	1457	X	1274	-0-	-183	-0-	54	1	1174	3	Y	42	41	1			15
							46	9									
06	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	119	1	2232	3	Y	38	26	1			27
							42	9									
07	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	90	1	1597	3	Y	39	48	1			18
							43	9									
*08	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	79	1	1624	3	Y	44	24	1			38
							48	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
03	403	X	216	-0-	-187	-0-	15	1	201	3	Y	-0-					1
04	210	X	284	-0-	74	-0-	14	1	269	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	639	X	639	-0-	-0-	-0-	28	1	611	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	300	X	254	-0-	-46	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	409	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	26	1	542	3	Y	1					1
							1	9									

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	138	1	2537	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	540	X	839	-0-	299	-0-	51	1	786	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	680	X	680	-0-	-0-	-0-	38	1	640	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2580	X	647	-0-	-1933	-0-	35	1	610	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2666	X	508	-0-	-2158	-0-	29	1	477	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2666	X	700	-0-	-1966	-0-	38	1	661	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

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

BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

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

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

03	1116	X	737	-0-	-379	-0-	50	1	684	3	Y	3	8	1			2
							3	9									
04	960	X	1003	-0-	43	-0-	50	1	950	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	874	X	874	-0-	-0-	-0-	38	1	830	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	69	1	1293	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	1023	N	829	-0-	-194	-0-	44	1	779	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	38	1	787	3	Y	6	3	1			5
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

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

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	209	1	5241	3	Y	-0-					-0-
04	420 X	2436	-0-	2016	-0-	88	1	2348	3	Y	-0-					-0-
05	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	64	1	1713	3	Y	-0-					-0-
06	5280 X	1430	-0-	-3850	-0-	50	1	1380	3	Y	-0-					-0-
07	2263 X	1681	-0-	-582	-0-	57	1	1624	3	Y	-0-					-0-
08	2263 X	1229	-0-	-1034	-0-	54	1	1175	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077 X	1466	-0-	-611	-0-	100	1	1366	3	Y	-0-					1
04	2010 X	771	-0-	-1239	-0-	39	1	731	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	2077 X	1619	-0-	-458	-0-	71	1	1546	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
06	1320 X	332	-0-	-988	-0-	17	1	315	3	Y	-0-					1
07	1457 X	836	-0-	-621	-0-	45	1	790	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*08	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	112	1	2307	3	Y	2	1	1			1
						2	9									

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
03	DLQ G-10	421	-0-	421	1269	72	1	349	2	Y	-0-					-0-
04	1290 N	21	-0-	-1269	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	420 N	7	-0-	-413	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
08	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 X	315	-0-	-26	-0-	22	1	282	3	Y	10	14	1			-0-
						11	9									
04	330 X	346	-0-	16	-0-	25	1	307	3	Y	13	9	1			4
						14	9									
05	403 X	294	-0-	-109	-0-	21	1	259	3	Y	13	12	1			5
						14	9									
06	390 X	289	-0-	-101	-0-	22	1	256	3	Y	10	11	1			4
						11	9									
07	372 N	303	-0-	-69	-0-	24	1	259	3	Y	18	15	1			7
						20	9									
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	288	3	Y	16	14	1			9
						18	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
04	210	N	277	-0-	67	-0-	12	1	235	3	Y	27	25	1			5
							30	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
07	279	X	218	-0-	-61	-0-	9	1	186	3	Y	21	24	1			3
							23	9									
08	279	X	263	-0-	-16	-0-	11	1	230	3	Y	20	17	1			6
							22	9									

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	2680	-0-	2680	2680	139	1	2541	3	Y	-0-					1
04	14B2	EXT	5700	-0-	5700	8380	343	1	5310	3	Y	43					44
							47	9									
05	14B2	EXT	3885	-0-	3885	12265	208	1	3506	3	Y	155	78	1			121
							171	9									
06	14B2	EXT	2313	-0-	2313	14578	125	1	2157	3	Y	28	104	1			45
							31	9									
07	16389	X	1811	-0-	-14578	-0-	102	1	1685	3	Y	22					67
							24	9									
08	5890	X	2477	-0-	-3413	-0-	132	1	2321	3	Y	22					89
							24	9									

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	2396	-0-	2396	2396	144	1	2233	3	Y	17					19
							19	9									
05	14B2	EXT	2231	-0-	2231	4627	119	1	2001	3	Y	101	38	1			82
							111	9									
06	14B2	EXT	1297	-0-	1297	5924	70	1	1205	3	Y	20	71	1			31
							22	9									
07	7297	X	1373	-0-	-5924	-0-	77	1	1277	3	Y	17					48
							19	9									
08	2480	X	887	-0-	-1593	-0-	47	1	820	3	Y	18					66
							20	9									

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	1100	-0-	-140	-0-	75	1	1022	3	Y	3	11	1			2
							3	9									
04	1200	X	1606	-0-	406	-0-	80	1	1522	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	77	1	1684	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	95	1	1782	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	94	1	1663	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
08	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	81	1	1675	3	Y	8	4	1			7
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	X	755	-0-	-113	-0-	51	1	701	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
04	690	X	934	-0-	244	-0-	47	1	884	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	62	1	1343	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
06	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	78	1	1458	3	Y	11	7	1			7
							12	9									
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	64	1	1130	3	Y	8	11	1			4
							9	9									
*08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	73	1	1503	3	Y	11	6	1			9
							12	9									

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	120	1	2657	3	Y	41	48	1			3
							45	9									
04	2250	X	1536	-0-	-714	-0-	71	1	1407	3	Y	53	46	1			10
							58	9									
05	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	63	1	1232	3	Y	49	46	1			13
							54	9									
06	2730	X	1453	-0-	-1277	-0-	68	1	1331	3	Y	49	53	1			9
							54	9									
07	2821	X	1435	-0-	-1386	-0-	66	1	1317	3	Y	47	49	1			7
							52	9									
08	2821	X	1102	-0-	-1719	-0-	47	1	1011	3	Y	40	35	1			12
							44	9									

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	3	5	1			-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	1178	X	4	-0-	-1174	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	510	X	6	-0-	-504	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		88	-0-	88	88	3	1	84	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	T. A.		106	-0-	106	194	4	1	101	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3136	-0-	36	36	430	1	2706	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	1692	-0-	1692	-0-	216	1	1476	3	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	66	1	415	3	Y	-0-					-0-
06	264	X	264	-0-	-0-	-0-	40	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	2914	X	389	-0-	-2525	-0-	56	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	2914	X	363	-0-	-2551	-0-	51	1	312	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

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

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

03	1240 X	1097	-0-	-143	-0-	73	1	1007	3	Y	15	76	1			7
						17	9									
04	1170 X	1636	-0-	466	-0-	80	1	1521	3	Y	32	21	1			18
						35	9									
05	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	81	1	1763	3	Y	51	51	1			18
						56	9									
06	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	96	1	1794	3	Y	42	29	1			31
						46	9									
07	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	93	1	1642	3	Y	49	58	1			22
						54	9									
08	1891 X	1796	-0-	-95	-0-	81	1	1658	3	Y	52	29	1			45
						57	9									

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

03	6696 X	6138	-0-	-558	-0-	417	1	5720	3	Y	1	4	1			-0-
						1	9									
04	6420 X	8464	-0-	2044	-0-	424	1	8040	3	Y	-0-					-0-
05	10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	448	1	9775	3	Y	-0-					-0-
06	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	427	1	8010	3	Y	-0-					-0-
07	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	506	1	8929	3	Y	-0-					-0-
*08	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	425	1	8744	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

03	992 X	656	-0-	-336	-0-	45	1	571	3	Y	36	26	1			19
						40	9									
04	750 X	471	-0-	-279	-0-	33	1	407	3	Y	28	34	1			13
						31	9									
05	775 X	425	-0-	-350	-0-	29	1	355	3	Y	37	35	1			15
						41	9									
06	750 X	481	-0-	-269	-0-	35	1	412	3	Y	31	32	1			14
						34	9									
07	496 N	349	-0-	-147	-0-	26	1	275	3	Y	44	41	1			17
						48	9									
08	434 N	388	-0-	-46	-0-	31	1	312	3	Y	41	35	1			23
						45	9									

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1142					Y	-0-					-0-
04	2102 N	960	-0-	-1142	-0-	157	1	803	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	992 X	497	-0-	-495	-0-	91	1	406	2	Y	-0-					-0-
08	992 X	248	-0-	-744	-0-	49	1	199	2	Y	-0-					-0-

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

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	184	-0-	184	677	31	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	677 N	-0-	-0-	-677	-0-					Y	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	915	-0-	915	2549	154	1	747	2	Y	13					153
						14	9									
04	2800 N	919	-0-	-1881	668	149	1	762	2	Y	7					160
						8	9									
05	1316 N	648	-0-	-668	-0-	112	1	534	2	Y	2					162
						2	9									
06	900 N	696	-0-	-204	-0-	122	1	565	2	Y	8					170
						9	9									
07	961 N	799	-0-	-162	-0-	146	1	651	2	Y	2	120	1			52
						2	9									
*08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	175	1	715	2	Y	2					54
						2	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	21	1	1119	3	Y	37	15	1			41
						41	9									
04	510 X	738	-0-	228	-0-	19	1	717	3	Y	2					43
						2	9									
05	678 X	678	-0-	-0-	-0-	27	1	647	3	Y	4	32	1			15
						4	9									
06	1140 X	492	-0-	-648	-0-	15	1	473	3	Y	4					19
						4	9									
07	1178 X	748	-0-	-430	-0-	26	1	716	3	Y	5					24
						6	9									
08	1178 X	675	-0-	-503	-0-	26	1	638	3	Y	10					34
						11	9									

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085 X	1014	-0-	-71	-0-	69	1	942	3	Y	3	10	1			2
						3	9									
04	1080 X	1507	-0-	427	-0-	75	1	1428	3	Y	4	3	1			3
						4	9									
05	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	74	1	1622	3	Y	6	7	1			2
						7	9									
06	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	97	1	1812	3	Y	4	3	1			3
						4	9									
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	90	1	1581	3	Y	7	7	1			3
						8	9									
08	1705 N	1632	-0-	-73	-0-	75	1	1549	3	Y	7	4	1			6
						8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3149	-0-	-261	-0-	214	1	2933	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	3300	X	4579	-0-	1279	-0-	229	1	4348	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	236	1	5133	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	249	1	4678	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	266	1	4697	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	225	1	4624	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	30	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	13	1			16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	29	1			15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	31	1			11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

03	6448	X	5142	-0-	-1306	-0-	161	1	4971	3	Y	9					9
							10	9									
04	5400	X	8677	-0-	3277	-0-	267	1	8402	3	Y	7	13	1			3
							8	9									
05	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	348	1	11881	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	349	1	12767	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	290	1	8845	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	6758	X	5562	-0-	-1196	-0-	175	1	5381	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

03	4743	X	4133	-0-	-610	-0-	281	1	3852	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	5949	-0-	1629	-0-	298	1	5651	3	Y	-0-					-0-
05	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	281	1	6115	3	Y	-0-					-0-
06	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	368	1	6900	3	Y	-0-					-0-
07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	348	1	6145	3	Y	-0-					-0-
*08	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	307	1	6324	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

03	6355	X	5305	-0-	-1050	-0-	361	1	4943	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	5910	X	7137	-0-	1227	-0-	357	1	6780	3	Y	-0-	1	1			1
05	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	396	1	8630	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	459	1	8612	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	431	1	7603	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	398	1	8198	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		7476	-0-	7476	21640	1278	1	6198	2	Y	-0-					-0-
04	28885	X	7245	-0-	-21640	-0-	1184	1	6061	2	Y	-0-					-0-
05	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	1316	1	6295	2	Y	6					6
							7	9									
06	7440	X	7318	-0-	-122	-0-	1295	1	6015	2	Y	7					13
							8	9									
07	7564	X	7071	-0-	-493	-0-	1298	1	5771	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
08	7564	X	7115	-0-	-449	-0-	1401	1	5713	2	Y	1					3
							1	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

03	8959	X	8710	-0-	-249	-0-	241	1	8359	3	Y	100	106	1			-0-
							110	9									
04	7200	X	5929	-0-	-1271	-0-	176	1	5722	3	Y	28	23	1			5
							31	9									
05	7440	X	4975	-0-	-2465	-0-	136	1	4808	3	Y	28	26	1			7
							31	9									
06	7740	X	5071	-0-	-2669	-0-	130	1	4905	3	Y	33	31	1			9
							36	9									
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	162	1	5232	3	Y	21	24	1			6
							23	9									
*08	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	190	1	5963	3	Y	35	34	1			7
							39	9									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

03	2821	X	2073	-0-	-748	-0-	737	1	1270	3	Y	60	73	1			-0-
							66	9									
04	2580	X	2285	-0-	-295	-0-	914	1	1295	3	Y	69	58	1			11
							76	9									
05	2666	X	2039	-0-	-627	-0-	1022	1	959	3	Y	53	50	1			14
							58	9									
06	2190	X	2127	-0-	-63	-0-	959	1	1120	3	Y	44	50	1			8
							48	9									
07	2356	X	2115	-0-	-241	-0-	1015	1	1032	3	Y	62	49	1			21
							68	9									
08	2356	X	1649	-0-	-707	-0-	651	1	887	3	Y	101	97	1			25
							111	9									

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

03	5301	X	4642	-0-	-659	-0-	4608	3	34	9	N	31					59
04	5130	X	4102	-0-	-1028	-0-	4085	3	17	9	N	15					74
05	5301	X	4071	-0-	-1230	-0-	4060	3	11	9	N	10					84
06	4110	X	3477	-0-	-633	-0-	3474	3	3	9	N	3					87
07	4650	X	3797	-0-	-853	-0-	3790	3	7	9	N	6					93
08	4650	X	3563	-0-	-1087	-0-	3553	3	10	9	N	9					102

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	49	1	1685	3	Y	3					3
							3	9									
04	1440	X	1160	-0-	-280	-0-	35	1	1123	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	1488	X	979	-0-	-509	-0-	27	1	950	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1530	X	998	-0-	-532	-0-	26	1	970	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	31	1	1011	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	34	1	1076	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

03	6138	X	4558	-0-	-1580	-0-	309	1	4242	3	Y	6					18
							7	9									
04	5940	X	5588	-0-	-352	-0-	279	1	5300	3	Y	8	13	1			13
							9	9									
05	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	323	1	7048	3	Y	15	22	1			6
							17	9									
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	233	1	4365	3	Y	10	8	1			8
							11	9									
07	5766	X	5389	-0-	-377	-0-	288	1	5087	3	Y	13	15	1			6
							14	9									
08	6169	X	5484	-0-	-685	-0-	253	1	5214	3	Y	15	8	1			13
							17	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	152	1	5271	3	Y	8					9
							9	9									
04	4530	X	3722	-0-	-808	-0-	111	1	3604	3	Y	6	12	1			3
							7	9									
05	4681	X	2941	-0-	-1740	-0-	81	1	2853	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	4830	X	2924	-0-	-1906	-0-	75	1	2841	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	5022	X	3445	-0-	-1577	-0-	103	1	3338	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	5022	X	3449	-0-	-1573	-0-	107	1	3336	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

03	15159	X	13690	-0-	-1469	-0-	928	1	12725	3	Y	34					96
							37	9									
04	13530	X	20180	-0-	6650	-0-	1007	1	19109	3	Y	58	79	1			75
							64	9									
05	23923	X	23923	-0-	-0-	-0-	1045	1	22776	3	Y	93	132	1			36
							102	9									
06	22938	X	22938	-0-	-0-	-0-	1155	1	21689	3	Y	85	59	1			62
							94	9									
07	21235	X	21235	-0-	-0-	-0-	1133	1	20007	3	Y	86	109	1			39
							95	9									
*08	20037	X	20037	-0-	-0-	-0-	924	1	19005	3	Y	98	53	1			84
							108	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12214	X	10188	-0-	-2026	-0-	693	1	9495	3	Y	-0-					6
04	11370	X	14974	-0-	3604	-0-	750	1	14224	3	Y	-0-	3	1			3
05	17797	X	17797	-0-	-0-	-0-	781	1	17016	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	16422	X	16422	-0-	-0-	-0-	831	1	15591	3	Y	-0-					-0-
07	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	863	1	15233	3	Y	-0-					-0-
*08	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	737	1	15170	3	Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	191	1	4521	3	Y	178	229	1			-0-
							196	9									
04	4110	X	3097	-0-	-1013	-0-	145	1	2797	3	Y	141	114	1			27
							155	9									
05	3782	X	1765	-0-	-2017	-0-	160	1	1452	3	Y	139	132	1			34
							153	9									
06	4380	X	2743	-0-	-1637	-0-	130	1	2417	3	Y	178	166	1			46
							196	9									
07	4898	X	3556	-0-	-1342	-0-	198	1	3236	3	Y	111	125	1			32
							122	9									
08	4898	X	3980	-0-	-918	-0-	170	1	3632	3	Y	162	160	1			34
							178	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11466	3	9	4	N	115	83	1			135
							127	9									
04	7890	X	10018	-0-	2128	-0-	9	1	9930	3	N	72	95	1			112
							79	9									
05	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	11	1	10254	3	N	66	84	1			94
							73	9									
06	10080	X	9154	-0-	-926	-0-	5	1	9066	3	N	75	90	1			79
							83	9									
07	10416	X	10081	-0-	-335	-0-	5	1	9991	3	N	77	95	1			61
							85	9									
08	10416	X	9022	-0-	-1394	-0-	4	1	8931	3	N	79					140
							87	9									

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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	181	1	6271	3	Y	10					12
							11	9									
04	5220	X	3983	-0-	-1237	-0-	119	1	3855	3	Y	8	17	1			3
							9	9									
05	5084	X	3210	-0-	-1874	-0-	88	1	3113	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	5760	X	3645	-0-	-2115	-0-	94	1	3539	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
07	5394	X	4265	-0-	-1129	-0-	128	1	4130	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	5394	X	4731	-0-	-663	-0-	146	1	4574	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

03	3565 X	506	-0-	-3059	-0-	173	1	333	9	Y	303	310	1			94
04	3450 X	1763	-0-	-1687	-0-	108	1	1357	3	Y	271	298	1			67
						298	9									
05	3565 X	940	-0-	-2625	-0-	107	1	527	3	Y	278	274	1			71
						306	9									
06	3090 X	2259	-0-	-831	-0-	83	1	1832	3	Y	313	302	1			82
						344	9									
07	3100 X	1467	-0-	-1633	-0-	109	1	1162	3	Y	178	205	1			55
						196	9									
*08	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	121	1	2482	3	Y	197	210	1			42
						217	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

03	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	267	1	9259	3	Y	96	120	1			1
						106	9									
04	8190 X	6495	-0-	-1695	-0-	192	1	6215	3	Y	80	65	1			16
						88	9									
05	7223 X	4775	-0-	-2448	-0-	129	1	4560	3	Y	78	75	1			19
						86	9									
06	8580 X	6139	-0-	-2441	-0-	156	1	5881	3	Y	93	88	1			24
						102	9									
07	8339 X	5952	-0-	-2387	-0-	176	1	5710	3	Y	60	67	1			17
						66	9									
08	8339 X	6868	-0-	-1471	-0-	209	1	6550	3	Y	99	95	1			21
						109	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

03	1953 X	326	-0-	-1627	-0-	125	1	201	9	Y	183	231	1			-0-
04	1710 X	714	-0-	-996	-0-	70	1	494	3	Y	136	110	1			26
						150	9									
05	1767 X	234	-0-	-1533	-0-	87	1	147	9	Y	134	127	1			33
06	1650 X	760	-0-	-890	-0-	63	1	517	3	Y	164	154	1			43
						180	9									
07	1705 X	218	-0-	-1487	-0-	102	1	116	9	Y	105	118	1			30
*08	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	78	1	974	3	Y	113	119	1			24
						124	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

03	9889 X	8818	-0-	-1071	-0-	8752	3	7	4	N	54	101	1			139
						59	9									
04	9960 X	7190	-0-	-2770	-0-	6	1	7114	3	N	64	93	1			110
						70	9									
05	10292 X	8956	-0-	-1336	-0-	9	1	8846	3	N	92	97	1			105
						101	9									
06	9960 X	6737	-0-	-3223	-0-	4	1	6656	3	N	70	93	1			82
						77	9									
07	8804 X	7320	-0-	-1484	-0-	3	1	7255	3	N	56	84	1			54
						62	9									
08	8959 X	7100	-0-	-1859	-0-	3	1	7032	3	N	59					113
						65	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	3461	-0-	-1778	-0-	737	1	2599	3	Y	114	146	1			-0-
							125	9									
04	6150	X	4722	-0-	-1428	-0-	909	1	3656	3	Y	143	120	1			23
							157	9									
05	6355	X	3121	-0-	-3234	-0-	737	1	2262	3	Y	111	104	1			30
							122	9									
06	6150	X	3476	-0-	-2674	-0-	960	1	2364	3	Y	138	146	1			22
							152	9									
07	4960	X	2179	-0-	-2781	-0-	619	1	1451	3	Y	99	84	1			37
							109	9									
08	4867	X	2072	-0-	-2795	-0-	572	1	1335	3	Y	150	152	1			35
							165	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

03	310	N	296	-0-	-14	-0-	21	1	272	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	480	N	330	-0-	-150	-0-	25	1	302	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	465	N	305	-0-	-160	-0-	23	1	279	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	291	3	N	3	3	1			1
							3	9									
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	28	1	291	3	N	6	5	1			2
							7	9									
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	21	1	208	3	N	3	3	1			2
							3	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	396	3	N	16	19	1			-0-
							18	9									
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	39	1	472	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	342	-0-	-154	-0-	26	1	316	3	N	-0-					-0-
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	30	1	347	3	N	-0-					-0-
07	527	N	240	-0-	-287	-0-	21	1	219	3	N	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	29	1	293	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	4	1	233	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	5	1	194	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	5	1	127	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	240	N	152	-0-	-88	-0-	5	1	145	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	5	1	149	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

03	14B2	EXT	18	-0-	18	18	18	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1332	-0-	1332	1350	34	1	1298	3	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	537	-0-	537	1887	21	1	516	3	N	-0-					-0-
06	2262	X	375	-0-	-1887	-0-	12	1	363	3	N	-0-					-0-
07	250	X	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	N	-0-					-0-
08	1364	X	241	-0-	-1123	-0-	9	1	232	3	N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	372	3	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-

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

03	25203	X	19638	-0-	-5565	-0-	279	1	18611	3	Y	610	607	1	7	8	51
							77	4	671	9							
04	23160	X	18222	-0-	-4938	-0-	337	1	17251	3	Y	500	500	1	2	8	49
							84	4	550	9							
05	22320	X	16918	-0-	-5402	-0-	258	1	16116	3	Y	426	414	1			61
							75	4	469	9							
06	19740	X	13953	-0-	-5787	-0-	216	1	13226	3	Y	404	384	1			81
							67	4	444	9							
07	DLQ G-10		1939	-0-	1939	1939	33	1	1805	3	Y	79	82	1	1	8	77
							14	4	87	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1939					Y	NO RPT					77

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

03	8649	X	6421	-0-	-2228	-0-	88	1	5867	3	Y	402	399	1	5	8	42
							24	4	442	9							
04	7800	X	6496	-0-	-1304	-0-	112	1	5717	3	Y	581	581	1	3	8	39
							28	4	639	9							
05	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	106	1	6606	3	Y	682	662	1	1	8	58
							31	4	750	9							
06	6480	X	4381	-0-	-2099	-0-	66	1	4016	3	Y	254	258	1			54
							20	4	279	9							
07	DLQ G-10		6243	-0-	6243	6243	104	1	5778	3	Y	282	292	1	1	8	43
							51	4	310	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6243					Y	NO RPT					43

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

03	17949	X	15205	-0-	-2744	-0-	216	1	14410	3	Y	473	470	1	6	8	62
							59	4	520	9							
04	28744	X	28744	-0-	-0-	-0-	540	1	27606	3	Y	422	422	1	2	8	60
							134	4	464	9							
05	17856	X	14672	-0-	-3184	-0-	223	1	13952	3	Y	393	382	1			71
							65	4	432	9							
06	16110	X	11230	-0-	-4880	-0-	174	1	10654	3	Y	316	301	1			86
							54	4	348	9							
07	DLQ G-10		15080	-0-	15080	15080	259	1	14368	3	Y	354	367	1	2	8	71
							64	4	389	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15080					Y	NO RPT					71

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19468	X	16411	-0-	-3057	-0-	236	1	15766	3	Y	313	311	1	4	8	56
							65	4	344	9							
04	18270	X	15013	-0-	-3257	-0-	281	1	14351	3	Y	283	283	1	1	8	55
							70	4	311	9							
05	17856	X	14840	-0-	-3016	-0-	227	1	14235	3	Y	283	275	1			63
							67	4	311	9							
06	16980	X	12574	-0-	-4406	-0-	197	1	12018	3	Y	271	258	1			76
							61	4	298	9							
07	DLQ G-10		12904	-0-	12904	12904	218	1	12077	3	Y	475	493	1	3	8	55
							86	4	523	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12904					Y	NO RPT					55

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
03	12338	X	10870	-0-	-1468	-0-	156	1	10397	3	Y	249	247	1	3	8	32
							43	4	274	9							
04	11940	X	10185	-0-	-1755	-0-	189	1	9677	3	Y	247	247	1	1	8	31
							47	4	272	9							
05	12338	X	10240	-0-	-2098	-0-	157	1	9824	3	Y	194	189	1			36
							46	4	213	9							
06	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	182	1	11148	3	Y	182	173	1			45
							56	4	200	9							
07	DLQ G-10		9614	-0-	9614	9614	167	1	9243	3	Y	159	165	1	1	8	38
							29	4	175	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9614					Y	NO RPT					38

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
03	37944	X	30413	-0-	-7531	-0-	442	1	29516	3	Y	303	301	1	4	8	20
							122	4	333	9							
04	34710	X	28606	-0-	-6104	-0-	540	1	27606	3	Y	295	295	1	1	8	19
							135	4	325	9							
05	33759	X	28425	-0-	-5334	-0-	440	1	27542	3	Y	285	277	1			27
							129	4	314	9							
06	30540	X	24712	-0-	-5828	-0-	389	1	23800	3	Y	365	347	1			45
							121	4	402	9							
*07	26858	X	26858	-0-	-0-	-0-	471	1	26103	3	Y	222	231	1	1	8	35
							40	4	244	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	5961	-0-	-2595	-0-	1296	1	3814	3	N	492	359	1	1	8	730
							310	4	541	9							
04	8040	X	5445	-0-	-2595	-0-	1534	1	3073	3	N	489	750	1	21	8	448
							300	4	538	9							
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	1587	1	2869	3	N	776	355	1	8	8	861
							310	4	854	9							
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	1489	1	2481	3	N	223	198	1			886
							300	4	245	9							
07	5952	X	3443	-0-	-2509	-0-	1082	1	2095	3	N	5	183	1	4	8	704
							260	4	6	9							
08	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					704

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92318	X	78737	-0-	-13581	-0-	76187	3	306	4	Y	2040	2028	1	25	8	36
							2244	9									
04	83550	X	73214	-0-	-10336	-0-	70924	3	334	4	Y	1778	1778	1	8	8	28
							1956	9									
05	85870	X	74046	-0-	-11824	-0-	71579	3	325	4	Y	1947	1890	1	2	8	83
							2142	9									
06	79260	X	69868	-0-	-9392	-0-	67550	3	327	4	Y	1810	1722	1			171
							1991	9									
07	DLQ G-10		71374	-0-	71374	71374	69233	3	302	4	Y	1672	1735	1	10	8	98
							1839	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	71374					Y	NO RPT					98

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

03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	674	3	244	9	Y	222	189	1			303
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	528	3	68	9	Y	62	192	1			173
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	340	3	29	9	Y	26					199
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	400	1	65	9	Y	59					258
07	DLQ G-10		517	-0-	517	517	451	1	66	9	Y	60	176	1			142
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	517					Y	NO RPT					142

STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

03	137005	X	137005	-0-	-0-	-0-	128826	3	519	4	Y	6964	6923	1	86	8	23
							7660	9									
04	127980	X	102462	-0-	-25518	-0-	96452	3	454	4	Y	5051	5050	1	23	8	1
							5556	9									
05	132246	X	117757	-0-	-14489	-0-	110964	3	504	4	Y	5717	5553	1	5	8	160
							6289	9									
06	127980	X	107616	-0-	-20364	-0-	101507	3	491	4	Y	5107	4857	1			410
							5618	9									
07	132246	X	105918	-0-	-26328	-0-	99998	3	835	4	Y	4623	4797	1	26	8	210
							5085	9									
08	132246	X	NO RPT	-0-	-132246	-0-					Y	NO RPT					210

STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969

03	191828	X	132577	-0-	-59251	-0-	128950	3	519	4	Y	2825	2809	1	35	8	24
							3108	9									
04	185640	X	100633	-0-	-85007	-0-	97723	3	460	4	Y	2227	2226	1	10	8	15
							2450	9									
05	191828	X	111789	-0-	-80039	-0-	108809	3	494	4	Y	2260	2195	1	2	8	78
							2486	9									
06	185640	X	102213	-0-	-83427	-0-	99561	3	482	4	Y	1973	1877	1			174
							2170	9									
07	191828	X	100653	-0-	-91175	-0-	98426	3	314	4	Y	1739	1804	1	10	8	99
							1913	9									
08	132587	X	NO RPT	-0-	-132587	-0-					Y	NO RPT					99

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SBR WELL #: RRCID -> 162024 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10812 - 10842

03		0	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2015

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

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

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

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

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	137	1	1189	3	N	30					160
							33	9									
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	174	1	1840	3	N	29					189
							32	9									
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	204	1	1822	3	N	30	181	1			38
							33	9									
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	217	1	1855	3	N	23					61
							25	9									
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	228	1	1651	3	N	26					87
							29	9									
*08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	224	1	1958	3	N	23					110
							25	9									

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	2356	-0-	-31	-0-	613	1	1734	3	N	8					50
							9	9									
04	2310	X	1469	-0-	-841	-0-	339	1	1124	3	N	5					55
							6	9									
05	2387	X	188	-0-	-2199	-0-	56	1	123	3	N	8					63
							9	9									
06	2280	X	1032	-0-	-1248	-0-	292	1	730	3	N	9					72
							10	9									
07	2356	X	1703	-0-	-653	-0-	476	1	1218	3	N	8					80
							9	9									
08	2356	X	638	-0-	-1718	-0-	350	1	277	3	N	10					90
							11	9									

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	301	-0-	-412	-0-	78	1	222	3	N	1	56	1			45
							1	9									
04	870	N	293	-0-	-577	-0-	68	1	225	3	N	-0-					45
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	2					47
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	5					52
07	310	N	74	-0-	-236	-0-	20	1	51	3	N	3					55
							3	9									
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	273	1	216	3	N	-0-					55

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3944	-0-	-365	-0-	978	1	2768	3	N	180	307	1			105
							198	9									
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	1152	1	3815	3	N	162	178	1			89
							178	9									
05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	1420	1	3123	3	N	115					204
							127	9									
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	1226	1	3059	3	N	105	185	1			124
							116	9									
07	4371	X	4008	-0-	-363	-0-	1101	1	2818	3	N	81					205
							89	9									
08	4371	X	888	-0-	-3483	-0-	488	1	386	3	N	13	191	1			27
							14	9									

PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

03	2666	X	2169	-0-	-497	-0-	563	1	1592	3	N	13					134
							14	9									
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	601	1	1991	3	N	-0-					134
05	2666	X	2433	-0-	-233	-0-	755	1	1661	3	N	15					149
							17	9									
06	2580	X	2261	-0-	-319	-0-	642	1	1601	3	N	16					165
							18	9									
07	2666	X	2272	-0-	-394	-0-	635	1	1627	3	N	9					174
							10	9									
08	2666	X	2017	-0-	-649	-0-	1120	1	886	3	N	10					184
							11	9									

PEELER WELL #: 5 RRCID -> 282016 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8752 - 8762

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					11

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

03	2170	N	961	-0-	-1209	-0-	933	2	28	9	Y	25					80
04	2100	N	1121	-0-	-979	-0-	1090	2	31	9	Y	28					108
05	2170	N	1169	-0-	-1001	-0-	1135	2	34	9	Y	31					139
06	930	N	851	-0-	-79	-0-	821	2	30	9	Y	27					166
07	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1001	971	2	30	9	Y	27					193
*08	2500	N	2017	-0-	-483	518	1994	2	23	9	Y	21	158	1			56

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. 945936

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	146	1	689	3	Y	31	32	1			17
							34	9									
04	480	N	737	-0-	257	-0-	133	1	573	3	Y	28	30	1			15
							31	9									
05	496	N	308	-0-	-188	-0-	51	1	225	3	Y	29	32	1			12
							32	9									
06	480	N	285	-0-	-195	-0-	43	1	200	3	Y	38					50
							42	9									
07	496	N	196	-0-	-300	-0-	29	1	128	3	Y	35	40	1			45
							39	9									
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	37	1	157	3	Y	34	45	1			34
							37	9									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

03	837	N	597	-0-	-240	-0-	589	2	8	9	Y	7	19	1			7
04	720	N	764	-0-	44	-0-	760	2	4	9	Y	4					11
05	744	N	551	-0-	-193	-0-	551	2			Y	-0-					11
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					11
07	775	N	602	-0-	-173	-0-	601	2	1	9	Y	1					12
*08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	Y	1					13

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

03	93	N	53	-0-	-40	-0-	9	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	65	-0-	65	-0-	12	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

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

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

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

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-

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
03	403	N	282	-0-	-121	-0-	271	2	11	9	Y	10	28	1			11
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	315	2	6	9	Y	5					16
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1006	2	3	9	Y	3					19
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	Y	1					20
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					20
08	992	N	559	-0-	-433	-0-	557	2	2	9	Y	2					22

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

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

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

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

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

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

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	221	1	1126	2	Y	28	35	1			31
							31	9									
04	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	177	1	919	2	Y	33	29	1			35
							36	9									
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	185	1	1004	2	Y	29	31	1			33
							32	9									
06	1320	N	895	-0-	-425	-0-	163	1	708	2	Y	22					55
							24	9									
07	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	193	1	894	2	Y	16	46	1			25
							18	9									
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	206	1	1179	2	Y	27	24	1			28
							30	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	29	1	135	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	36	1	153	3	Y	14	15	1			7
							15	9									
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	17	1	76	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
06	180	N	68	-0-	-112	-0-	12	1	56	3	Y	-0-					1
07	217	N	59	-0-	-158	-0-	11	1	48	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	14	1	59	3	Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

03	1085	N	791	-0-	-294	-0-	782	2	9	9	Y	8	25	1			9
04	1260	N	882	-0-	-378	-0-	876	2	6	9	Y	5					14
05	961	N	459	-0-	-502	-0-	458	2	1	9	Y	1					15
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					15
07	899	N	692	-0-	-207	-0-	691	2	1	9	Y	1					16
08	465	N	222	-0-	-243	-0-	221	2	1	9	Y	1					17

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

03	744	N	194	-0-	-550	-0-	188	2	6	9	Y	5	16	1			6
04	600	N	437	-0-	-163	-0-	434	2	3	9	Y	3					9
05	589	N	231	-0-	-358	-0-	230	2	1	9	Y	1					10
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					10
07	465	N	264	-0-	-201	-0-	264	2			Y	-0-					10
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	Y	1					11

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	366	2	22	9	Y	20	62	1			24
04	300	N	805	-0-	505	-0-	792	2	13	9	Y	12					36
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	549	2	3	9	Y	3					39
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					39
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	Y	1					40
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	316	2	3	9	Y	3					43

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

03	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1411	2	7	9	Y	6	20	1			7
04	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1285	2	4	9	Y	4					11
05	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	1166	2	3	9	Y	3					14
06	1380	N	1061	-0-	-319	-0-	1061	2			Y	-0-					14
07	1333	N	891	-0-	-442	-0-	890	2	1	9	Y	1					15
08	1178	N	787	-0-	-391	-0-	786	2	1	9	Y	1					16

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1128	2	8	9	Y	7	18	1			7
04	1170	N	1639	-0-	469	-0-	1636	2	3	9	Y	3					10
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	2	2	9	Y	2					12
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	2	1	9	Y	1					13
07	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			Y	-0-					13
08	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1082	2	1	9	Y	1					14

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

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

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

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

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

03	428		110	-0-	-318	-0-	110	1			N	-0-				-0-
04	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-				-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	1			N	-0-				-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	1			N	-0-				-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-				-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-				-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

03	428		109	-0-	-319	-0-	109	1			N	-0-					-0-
04	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	1			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	1			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0 N	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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 283210 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 283430 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 283849 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AMY-J (ESCONDIDO) 02414 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 062221 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 854 PERF. 814 - 842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2018 - PLUGGED 08/27/18

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M. 342800
FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL) 03008 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 185540 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 2414 - 2424

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 7152 RRCID -> 091512 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4820 - 4828

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARMER SOUTH (ELLENBURGER) 03650 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "37" WELL #: 1 RRCID -> 241872 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536

03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	51	1	660	2	N	-0-			-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	54	1	690	2	N	-0-			-0-
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	59	1	744	2	N	-0-			-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	61	1	730	2	N	-0-			-0-
*07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	56	1	725	2	N	-0-			-0-
08	651 N	367	-0-	-284	-0-	26	1	341	2	N	-0-			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC 073332
LA SALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC //CONT.// 073332
LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540

03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1	12	1			3
04	210 N	89	-0-	-121	-0-	87	3	2	9	Y	2					5
05	186 N	34	-0-	-152	-0-	30	3	4	9	Y	4					9
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	85	1	152	3	Y	5					14
						6	9									
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	63	1	161	3	Y	-0-					14
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	388	3	6	9	Y	5	64	1	1	8	12
04	660	N	250	-0-	-410	-0-	243	3	7	9	Y	6					18
05	775	N	294	-0-	-481	-0-	275	3	19	9	Y	17					35
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	282	1	503	3	Y	20	1	8			54
							22	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	105	1	269	3	Y	-0-					54
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	42	1	1157	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	941	-0-	-259	-0-	52	1	889	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	966	-0-	-119	-0-	51	1	915	3	Y	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	11	1	1041	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

*10	4		-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					1
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					1
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					1
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					1
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	425	3	Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	443	3	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	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
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	3	N	-0-					57
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	N	-0-	15	1			42
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	16	1	293	3	N	-0-					42
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					42
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	3	N	-0-					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	26	-0-	26	26	1	1	25	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	30	-0-	30	56	2	1	28	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	14	-0-	14	70	1	1	13	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70					N	NO RPT			-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	Y	-0-			-0-
08	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 #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	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
LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			Y	-0-					-0-
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2020	3	1	9	Y	1					1
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	459	1	820	3	Y	1					2
						1	9									
07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	492	1	1257	3	Y	-0-					2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					67
04	210 N	9	-0-	-201	-0-	9	2			N	-0-					67
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					67
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	2	N	-0-					67
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					67
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					67

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

03	930 N	915	-0-	-15	-0-	46	1	867	2	Y	2					18
						2	9									
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	912	2	Y	3					21
						3	9									
05	930 N	850	-0-	-80	-0-	42	1	806	2	Y	2					23
						2	9									
06	900 N	788	-0-	-112	-0-	39	1	748	2	Y	1					24
						1	9									
07	992 N	987	-0-	-5	-0-	49	1	938	2	Y	-0-					24
*08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	52	1	990	2	Y	-0-					24

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	735	2	Y	1					11
							1	9									
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	2					13
							2	9									
05	713	N	466	-0-	-247	-0-	23	1	442	2	Y	1					14
							1	9									
06	750	N	340	-0-	-410	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					14
07	496	N	295	-0-	-201	-0-	15	1	280	2	Y	-0-					14
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	23	1	438	2	Y	-0-					14

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

03	806	N	719	-0-	-87	-0-	36	1	682	2	Y	1					13
							1	9									
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	41	1	781	2	Y	3					16
							3	9									
05	744	N	589	-0-	-155	-0-	29	1	559	2	Y	1					17
							1	9									
06	690	N	347	-0-	-343	-0-	17	1	329	2	Y	1					18
							1	9									
07	806	N	387	-0-	-419	-0-	19	1	368	2	Y	-0-					18
*08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	38	1	727	2	Y	-0-					18

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

03	806	N	545	-0-	-261	-0-	27	1	517	2	Y	1					14
							1	9									
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	734	2	Y	2					16
							2	9									
05	806	N	627	-0-	-179	-0-	31	1	594	2	Y	2					18
							2	9									
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	24	1	466	2	Y	-0-					18
07	806	N	700	-0-	-106	-0-	35	1	665	2	Y	-0-					18
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	41	1	785	2	Y	1					19
							1	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

03	682	N	557	-0-	-125	-0-	28	1	529	2	Y	-0-					11
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	Y	2					13
							2	9									
05	589	N	445	-0-	-144	-0-	22	1	422	2	Y	1					14
							1	9									
06	540	N	464	-0-	-76	-0-	23	1	440	2	Y	1					15
							1	9									
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	776	2	Y	-0-					15
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	683	2	Y	-0-					15

KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

03	775	N	739	-0-	-36	-0-	37	1	701	2	Y	1					14
							1	9									
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	681	2	Y	2					16
							2	9									
05	744	N	630	-0-	-114	-0-	31	1	597	2	Y	2					18
							2	9									
06	720	N	584	-0-	-136	-0-	29	1	554	2	Y	1					19
							1	9									
07	744	N	712	-0-	-32	-0-	36	1	676	2	Y	-0-					19
*08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	39	1	741	2	Y	-0-					19

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	Y	2					2
05	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					2
06	1170	X	926	-0-	-244	-0-	926	2			Y	-0-					2
07	1178	N	812	-0-	-366	-0-	812	2			Y	-0-					2
08	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1173	2			Y	-0-					2

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	206	-0-	-135	-0-	198	2	8	9	Y	7					62
04	150	N	34	-0-	-116	-0-	34	2			Y	-0-					62
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	288	2	10	9	Y	9					71
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					71
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					71
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					71

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	691	-0-	-53	-0-	145	1	539	2	Y	6					52
							7	9									
04	720	N	639	-0-	-81	-0-	135	1	504	2	Y	-0-					52
05	713	N	576	-0-	-137	-0-	87	1	489	2	Y	-0-					52
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	185	1	573	2	Y	-0-					52
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	164	1	557	2	Y	-0-					52
*08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	152	1	675	2	Y	1					53
							1	9									

FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	141	1	522	2	Y	6					52
							7	9									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	121	1	451	2	Y	-0-					52
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	105	1	594	2	Y	-0-					52
06	660	N	454	-0-	-206	-0-	111	1	343	2	Y	-0-					52
07	589	N	308	-0-	-281	-0-	70	1	238	2	Y	-0-					52
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	141	1	625	2	Y	1					53
							1	9									

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	Y	1					1
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					1
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					1
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	Y	2					3
*08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					3

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	Y	1					12
							1	9									
04	570	N	488	-0-	-82	-0-	24	1	462	2	Y	2					14
							2	9									
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	32	1	604	2	Y	1					15
							1	9									
06	690	N	625	-0-	-65	-0-	31	1	593	2	Y	1					16
							1	9									
07	496	N	297	-0-	-199	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					16
*08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	Y	-0-					16

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	512	-0-	-139	-0-	71	1	441	2	N	-0-					1
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	41	1	463	2	N	-0-					1
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	50	1	453	2	N	-0-					1
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	2	N	-0-					1
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	56	1	478	2	N	-0-					1
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	65	1	516	2	N	-0-					1

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	81	1	502	2	Y	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	46	1	521	2	Y	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	65	1	591	2	Y	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	80	1	593	2	Y	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	76	1	652	2	Y	-0-					-0-
*08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	81	1	645	2	Y	-0-					-0-

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
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	713	N	553	-0-	-160	-0-	77	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	504	-0-	-186	-0-	41	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	53	1	481	2	Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	68	1	504	2	Y	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	69	1	587	2	Y	-0-					-0-
*08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	129	1	1026	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	544	-0-	-138	-0-	76	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	44	1	502	2	Y	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	65	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	77	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	72	1	614	2	Y	-0-					-0-
*08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	76	1	604	2	Y	-0-					-0-

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
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	146	1	901	2	Y	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	84	1	949	2	Y	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	108	1	981	2	Y	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	134	1	993	2	Y	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	118	1	1011	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	602	-0-	-483	-0-	67	1	535	2	Y	-0-					-0-

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
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	49	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	32	1	358	2	Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	41	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	46	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	45	1	385	2	Y	-0-					-0-
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	46	1	363	2	Y	-0-					-0-

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
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	44	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	2	Y	-0-					-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	44	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	36	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	37	1	299	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

03	527 N	289	-0-	-238	-0-	40	1	249	2	N	-0-					-0-
04	420 N	314	-0-	-106	-0-	25	1	289	2	N	-0-					-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	289	2	N	-0-					-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	42	1	314	2	N	-0-					-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	301	2	N	-0-					-0-
*08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	318	2	N	-0-					-0-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

03	868 N	609	-0-	-259	-0-	85	1	524	2	N	-0-					17
04	690 N	642	-0-	-48	-0-	52	1	590	2	N	-0-					17
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	70	1	634	2	N	-0-					17
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	83	1	614	2	N	-0-					17
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	76	1	650	2	N	-0-					17
08	713 N	689	-0-	-24	-0-	77	1	612	2	N	-0-					17

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

03	155 N	149	-0-	-6	-0-	21	1	127	2	N	1					68
						1	9									
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	12	1	131	2	N	-0-					68
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	14	1	129	2	N	7					75
						8	9									
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	22					97
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	155	2	N	13					110
						14	9									
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	N	2					112
						2	9									

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

03	682 N	612	-0-	-70	-0-	84	1	520	2	N	7					80
						8	9									
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	46	1	525	2	N	-0-					80
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	65	1	590	2	N	9					89
						10	9									
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					89
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	74	1	633	2	N	25					114
						28	9									
*08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	77	1	617	2	N	6					120
						7	9									

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

03	651 N	552	-0-	-99	-0-	77	1	475	2	N	-0-					-0-
04	660 N	552	-0-	-108	-0-	45	1	507	2	N	-0-					-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	59	1	535	2	N	-0-					-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	71	1	523	2	N	-0-					-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	60	1	510	2	N	-0-					-0-
*08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	89	1	712	2	N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178 N	930	-0-	-248	-0-	129	1	801	2	N	-0-					-0-
04	990 N	903	-0-	-87	-0-	73	1	830	2	N	-0-					-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	93	1	838	2	N	-0-					-0-
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	116	1	855	2	N	-0-					-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	101	1	866	2	N	-0-					-0-
*08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	113	1	901	2	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

03	217 N	195	-0-	-22	-0-	27	1	168	2	Y	-0-					2
04	210 N	84	-0-	-126	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					2
05	217 N	67	-0-	-150	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					2
06	180 N	119	-0-	-61	-0-	14	1	105	2	Y	-0-					2
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	49	1	415	2	Y	-0-					2
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	26	1	205	2	Y	-0-					2

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	71	1	439	2	Y	-0-					8
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	4	1	452	2	Y	-0-					8
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	55	1	496	2	Y	-0-					8
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	65	1	477	2	Y	-0-					8
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	62	1	529	2	Y	-0-					8
*08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	66	1	524	2	Y	-0-					8

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	74	1	456	2	Y	-0-					1
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	41	1	471	2	Y	-0-					1
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	52	1	471	2	Y	-0-					1
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	55	1	408	2	Y	-0-					1
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	60	1	509	2	Y	-0-					1
*08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	65	1	521	2	Y	-0-					1

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

03	558 N	440	-0-	-118	-0-	61	1	379	2	Y	-0-					2
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	429	2	Y	-0-					2
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	52	1	470	2	Y	-0-					2
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	58	1	426	2	Y	-0-					2
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	55	1	469	2	Y	-0-					2
08	527 N	501	-0-	-26	-0-	56	1	445	2	Y	-0-					2

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

03	310 N	230	-0-	-80	-0-	32	1	198	2	Y	-0-					1
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	22	1	253	2	Y	-0-					1
05	372 N	288	-0-	-84	-0-	29	1	259	2	Y	-0-					1
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	35	1	263	2	Y	-0-					1
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	Y	-0-					1
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	29	1	229	2	Y	-0-					1

BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER (2100) 05123 766 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256032 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			85
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			85
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
*08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-			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

03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-			-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-			-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-
*08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-			-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

03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-			-0-
06	360	N	169	-0-	-191	-0-	169	2	N	-0-			-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-
*08	434	N	124	-0-	-310	-0-	124	2	N	-0-			-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2			N	-0-					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	558	N	11	-0-	-547	-0-	11	2			N	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	1023	N	854	-0-	-169	-0-	854	2			N	-0-					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

03	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	3			N	-0-					-0-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

03	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1075	-0-	-245	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1060	-0-	-242	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-			-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	113	1	1473	2	N	-0-			-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	95	1	1222	2	N	-0-			-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	113	1	1433	2	N	-0-			-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	121	1	1441	2	N	-0-			-0-
*07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	110	1	1422	2	N	-0-			-0-
*08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	112	1	1466	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

03	992	N	650	-0-	-342	-0-	46	1	604	2	N	-0-			-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	524	2	N	-0-			-0-
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	48	1	607	2	N	-0-			-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	49	1	584	2	N	-0-			-0-
*07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	2	N	-0-			-0-
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BELLE BRANCH 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION 427566
HENKE, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 066898 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BENTON CITY (ANACACHO) 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
ALRICH OIL & GAS, INC. 015630
MURAIRA, GARCIA WELL #: RRCID -> 132129 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGELIN, JOHN E. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 229954 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BENTON CITY (OLMOS) 07210 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
MEUTH, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 132128 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENTON CITY S, (ANACACHO) 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
E P C OIL & GAS, INC. 238482
RANSLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 130773 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 1828 PERF. 1438 - 1448

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 229953 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1816 - 1832

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETH (OLMOS 3-B SAND) 07516 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 1101 RRCID -> 280110 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2286 - 2290

03	5177 #	4840	-0-	-337	-0-	4840	2	N	-0-			-0-
04	5202 R	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2	N	-0-			-0-
05	5705 R	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2	N	-0-			-0-
06	4873 R	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2	N	-0-			-0-
07	5363 #	3501	-0-	-1862	-0-	3501	2	N	-0-			-0-
08	5704 #	3081	-0-	-2623	-0-	3081	2	N	-0-			-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC 780233
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG FOOT 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	558	N	348	-0-	-210	-0-	348	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	124	-0-	-186	-0-	26	1	98	3	N	-0-					-0-
04	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	37	1	215	2	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	42	1	155	2	N	-0-					-0-
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	35	1	153	3	N	-0-					-0-
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	43	1	145	3	N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
MAYO OIL CO. 536910
HOYLE, BILL WELL #: 1 RRCID -> 115916 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3014 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	3	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	2	N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	14	1	52	2	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	3	N	-0-					-0-
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	28	1	94	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	125	-0-	-247	-0-	26	1	99	3	N	-0-					-0-
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	48	1	281	2	N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	57	1	212	2	N	-0-					-0-
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	43	1	185	3	N	-0-					-0-
08	341	N	222	-0-	-119	-0-	51	1	171	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

03	279	N	68	-0-	-211	-0-	14	1	54	3	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	2	N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	124	1	46	2	N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	95	1	413	3	N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	22	1	74	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

03	403	N	82	-0-	-321	-0-	17	1	65	3	N	-0-					-0-
04	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	2	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	56	1	208	2	N	-0-					-0-
07	310	N	160	-0-	-150	-0-	30	1	130	3	N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	41	1	138	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

03	248	N	56	-0-	-192	-0-	12	1	44	3	N	-0-					-0-
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161	2	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	34	1	127	2	N	-0-					-0-
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	19	1	84	3	N	-0-					-0-
08	186	N	106	-0-	-80	-0-	24	1	82	3	N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

03	217	N	42	-0-	-175	-0-	9	1	33	3	N	-0-					-0-
04	240	N	76	-0-	-164	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	2	N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	17	1	72	3	N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

03	248	N	98	-0-	-150	-0-	21	1	77	3	N	-0-					-0-
04	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	31	1	181	2	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	39	1	144	2	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	41	1	179	3	N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	45	1	152	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	317	-0-	-427	-0-	66	1	251	3	N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	81	1	477	2	N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	101	1	378	2	N	-0-					-0-
07	744	N	482	-0-	-262	-0-	90	1	392	3	N	-0-					-0-
08	558	N	391	-0-	-167	-0-	90	1	301	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

03	217	N	113	-0-	-104	-0-	24	1	89	3	N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	44	1	260	2	N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	50	1	187	2	N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	51	1	222	3	N	-0-					-0-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	54	1	182	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

03	372	N	73	-0-	-299	-0-	15	1	58	3	N	-0-					-0-
04	420	N	204	-0-	-216	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	22	1	128	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	21	1	77	2	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	43	1	188	3	N	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	41	1	137	3	N	-0-					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

03	403	N	189	-0-	-214	-0-	40	1	149	3	N	-0-					-0-
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	56	1	330	2	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	58	1	215	2	N	-0-					-0-
07	372	N	167	-0-	-205	-0-	31	1	136	3	N	-0-					-0-
08	372	N	269	-0-	-103	-0-	62	1	207	3	N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

03	341	N	108	-0-	-233	-0-	23	1	85	3	N	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	37	1	214	2	N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	36	1	134	2	N	-0-					-0-
07	310	N	151	-0-	-159	-0-	28	1	123	3	N	-0-					-0-
08	248	N	82	-0-	-166	-0-	19	1	63	3	N	-0-					-0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

03	403	N	105	-0-	-298	-0-	22	1	83	3	N	-0-					-0-
04	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	16	1	92	2	N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	37	1	139	2	N	-0-					-0-
07	341	N	171	-0-	-170	-0-	32	1	139	3	N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	244 X	244	-0-	-0-	-0-	51	1	193	3	N	-0-					-0-
04	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	399 X	399	-0-	-0-	-0-	58	1	341	2	N	-0-					-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	108	1	405	2	N	-0-					-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	83	1	360	3	N	-0-					-0-
*08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	92	1	310	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

03	372 N	174	-0-	-198	-0-	36	1	138	3	N	-0-					-0-
04	420 N	87	-0-	-333	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	49	1	285	2	N	-0-					-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	59	1	220	2	N	-0-					-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	52	1	277	3	N	-0-					-0-
08	341 N	234	-0-	-107	-0-	54	1	180	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

03	217 N	145	-0-	-72	-0-	30	1	115	3	N	-0-					-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	43	1	252	2	N	-0-					-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	43	1	162	2	N	-0-					-0-
07	217 N	7	-0-	-210	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	217 N	59	-0-	-158	-0-	14	1	45	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	52	1	196	3	N	-0-					-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	67	1	395	2	N	-0-					-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	68	1	254	2	N	-0-					-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	61	1	264	3	N	-0-					-0-
*08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	63	1	212	3	N	-0-					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

03	155 N	78	-0-	-77	-0-	16	1	62	3	N	-0-					-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	30	1	176	2	N	-0-					-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	29	1	107	2	N	-0-					-0-
07	155 N	63	-0-	-92	-0-	12	1	51	3	N	-0-					-0-
08	155 N	4	-0-	-151	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

03	310 N	11	-0-	-299	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

03	155 N	143	-0-	-12	-0-	30	1	113	3	N	-0-					-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	38	1	222	2	N	-0-					-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	44	1	164	2	N	-0-					-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	38	1	164	3	N	-0-					-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	33	1	110	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	8	1	30	3	N	-0-					-0-
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	2	N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	9	1	39	3	N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

03	248	N	148	-0-	-100	-0-	31	1	117	3	N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	29	1	170	2	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	52	1	195	2	N	-0-					-0-
07	372	N	167	-0-	-205	-0-	31	1	136	3	N	-0-					-0-
08	186	N	83	-0-	-103	-0-	19	1	64	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

03	372	N	119	-0-	-253	-0-	25	1	94	3	N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	42	1	246	2	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	59	1	220	2	N	-0-					-0-
07	341	N	171	-0-	-170	-0-	32	1	139	3	N	-0-					-0-
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	73	1	245	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

03	1333	N	457	-0-	-876	-0-	96	1	361	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	816	-0-	-804	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	682	N	527	-0-	-155	-0-	77	1	450	2	N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	137	1	511	2	N	-0-					-0-
07	837	N	536	-0-	-301	-0-	100	1	436	3	N	-0-					-0-
*08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	171	1	572	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

03	279	N	66	-0-	-213	-0-	14	1	52	3	N	-0-					-0-
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	41	1	153	2	N	-0-					-0-
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	33	1	144	3	N	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	38	1	128	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	26	1	96	3	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	26	1	152	2	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	25	1	94	2	N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	19	1	82	3	N	-0-					-0-
08	155	N	83	-0-	-72	-0-	19	1	64	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	80	-0-	-261	-0-	17	1	63	3	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	2	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	52	1	195	2	N	-0-					-0-
07	310	N	155	-0-	-155	-0-	29	1	126	3	N	-0-					-0-
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	32	1	108	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	96	1	363	3	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	81	1	475	2	N	-0-					-0-
06	210	N	114	-0-	-96	-0-	24	1	90	2	N	-0-					-0-
07	217	N	106	-0-	-111	-0-	20	1	86	3	N	-0-					-0-
08	217	N	90	-0-	-127	-0-	21	1	69	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	2	N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	13	1	56	3	N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	3	N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	12	1	40	3	N	-0-					-0-

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
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
03	186	N	48	-0-	-138	-0-	10	1	38	3	N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	12	1	69	2	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	2	N	-0-					-0-
07	155	N	76	-0-	-79	-0-	14	1	62	3	N	-0-					-0-
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	27	1	89	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	868	N	336	-0-	-532	-0-	70	1	266	3	N	-0-					-0-
04	870	N	669	-0-	-201	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	104	1	610	2	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	88	1	327	2	N	-0-					-0-
07	682	N	609	-0-	-73	-0-	114	1	495	3	N	-0-					-0-
08	713	N	275	-0-	-438	-0-	63	1	212	3	N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	103	-0-	-176	-0-	22	1	81	3	N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	27	1	158	2	N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	31	1	115	2	N	-0-					-0-
07	279	N	136	-0-	-143	-0-	25	1	111	3	N	-0-					-0-
08	186	N	86	-0-	-100	-0-	20	1	66	3	N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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
03	341	N	45	-0-	-296	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
04	330	N	112	-0-	-218	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	186	N	44	-0-	-142	-0-	6	1	38	2	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	23	1	87	2	N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	31	1	135	3	N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	23	1	77	3	N	-0-					-0-

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
03	620	N	220	-0-	-400	-0-	46	1	174	3	N	-0-					-0-
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	43	1	251	2	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	78	1	292	2	N	-0-					-0-
07	589	N	308	-0-	-281	-0-	58	1	250	3	N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	59	1	197	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	164	-0-	-146	-0-	34	1	130	3	N	-0-					-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	48	1	282	2	N	-0-					-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	46	1	170	2	N	-0-					-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	64	1	278	3	N	-0-					-0-
*08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	97	1	325	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

03	279 N	82	-0-	-197	-0-	17	1	65	3	N	-0-					-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	33	1	190	2	N	-0-					-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	51	1	189	2	N	-0-					-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	39	1	170	3	N	-0-					-0-
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	41	1	138	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

03	310 N	66	-0-	-244	-0-	1	1	65	3	N	-0-					-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	66	1	386	2	N	-0-					-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	104	1	387	2	N	-0-					-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	76	1	329	3	N	-0-					-0-
*08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	92	1	310	3	N	-0-					-0-

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

03	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014

S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480 #	2265	-0-	-215	-0-	2264	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2475 R	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
05	2480 #	2353	-0-	-127	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2556	-0-	2556	2556	2554	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	DLQ G-10	2635	-0-	2635	5191	2633	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	DLQ G-10	2611	-0-	2611	7802	2610	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930 #	756	-0-	-174	-0-	755	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	900 #	888	-0-	-12	-0-	887	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	930 #	861	-0-	-69	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	889	-0-	889	889	889	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	966	-0-	966	1855	966	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	932	-0-	932	2787	932	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	713 #	636	-0-	-77	-0-	635	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	750 #	637	-0-	-113	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
05	775 #	636	-0-	-139	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	765	-0-	765	765	765	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	692	-0-	692	1457	692	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	714	-0-	714	2171	714	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441 #	2455	-0-	-986	-0-	2454	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3330 #	2512	-0-	-818	-0-	2510	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3348 #	2367	-0-	-981	-0-	2365	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	DLQ G-10	2632	-0-	2632	2632	2632	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2600	-0-	2600	5232	2600	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2519	-0-	2519	7751	2519	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

03	310 #	131	-0-	-179	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
05	310 #	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	272	-0-	272	272	272	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	256	-0-	256	528	256	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	227	-0-	227	755	227	3			Y	-0-					-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

03	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
04	898 R	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
05	794 R	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	761	-0-	761	761	761	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	694	-0-	694	1455	694	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	617	-0-	617	2072	617	3			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

03	372 #	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	420 #	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	434 #	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	420 #	318	-0-	-102	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*08	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
COFFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114750 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4461 - 4474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAKEWAY (STRICKLAND SAND) 08713 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
BARANOWSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093362 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4497 - 4517

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAKEWAY (4600 GAS SAND) 08713 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
TUMLINSON UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 098857 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4598 - 4606

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUDWORTH (CANYON) 09738 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
BLUDWORTH WELL #: 1 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884

03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	117 1	1838 2	N	-0-			-0-
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	107 1	1668 2	N	-0-			-0-
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	105 1	1639 2	N	-0-			-0-
06	1530 N	1510	-0-	-20	-0-	90 1	1420 2	N	-0-			-0-
07	1581 N	993	-0-	-588	-0-	60 1	933 2	N	-0-			-0-
*08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	100 1	1566 2	N	-0-			-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

03	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	28	1	1018	3	N	1				58
							1	9								
04	1020	N	823	-0-	-197	-0-	21	1	802	3	N	-0-				58
05	1085	N	959	-0-	-126	-0-	28	1	931	3	N	-0-				58
06	1020	N	137	-0-	-883	-0-	4	1	133	3	N	-0-				58
*07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	31	1	916	3	N	-0-				58
08	961	N	597	-0-	-364	-0-	22	1	575	3	N	-0-				58

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	30	1	1087	3	N	29	186	1		25
							32	9								
04	990	N	737	-0-	-253	-0-	18	1	697	3	N	20				45
							22	9								
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	31	1	1039	3	N	18				63
							20	9								
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	45	1	1533	3	N	18				81
							20	9								
*07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	993	3	N	23	6	1		98
							25	9								
08	1085	N	998	-0-	-87	-0-	35	1	944	3	N	17				115
							19	9								

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			20
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	31	1	1104	3	N	6					38
						7	9									
04	1020 N	959	-0-	-61	-0-	25	1	934	3	N	-0-					38
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	43	1	1450	3	N	-0-					38
06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	51	1	1714	3	N	-0-					38
*07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	46	1	1370	3	N	1	1	1			38
						1	9									
08	1395 N	1044	-0-	-351	-0-	38	1	1006	3	N	-0-					38

BRACERO (SEG 3 BRACERO) 11173 568 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BRACERO TRANSPORTATION CO., INC. WELL #: 5 RRCID -> 041247 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3614 - 3647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAZIL, SW. (LULING 9800) 11581 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 272858 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9476 - 9646

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZIL, SW (SLICK) 11581 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 6 RRCID -> 060519 COMPL. DATE 11/12/1974 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2018 - PLUGGED 07/11/18

EARL BAKER WELL #: 9 RRCID -> 277615 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8550 - 8592

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017 - PLUGGED 12/19/17

BRAZIL, SW. (WILCOX 11300) 11581 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 214210 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.11326 - 11336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

03	10199	X	6059	-0-	-4140	-0-	539 418	1 9	5102	2	N	380	358	1	40	8	148
04	9330	X	5091	-0-	-4239	-0-	496 331	1 9	4264	2	N	301	356	1	4	8	89
05	8215	X	4875	-0-	-3340	-0-	532 317	1 9	4026	2	N	288	177	1	2	8	198
06	6900	X	4486	-0-	-2414	-0-	521 297	1 9	3668	2	N	270	357	1	5	8	106
07	6665	X	4522	-0-	-2143	-0-	539 284	1 9	3699	2	N	258	181	1	2	8	181
08	6045	X	4641	-0-	-1404	-0-	539 320	1 9	3782	2	N	291	360	1	2	8	110

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

03	28865	X	28865	-0-	-0-	-0-	863 2229	1 9	25773	2	N	2026	1806	1	7	8	521
04	9570	X	27126	-0-	17556	-0-	835 2099	1 9	24192	2	N	1908	2131	1	1	8	297
05	27504	X	27504	-0-	-0-	-0-	863 2064	1 9	24577	2	N	1876	1790	1	1	8	382
06	25897	X	25897	-0-	-0-	-0-	835 1923	1 9	23139	2	N	1748	1905	1	3	8	222
07	26179	X	26179	-0-	-0-	-0-	863 1916	1 9	23400	2	N	1742	1786	1			178
*08	25560	X	25560	-0-	-0-	-0-	863 1856	1 9	22841	2	N	1687	1565	1	2	8	298

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17763 X	14483	-0-	-3280	-0-	407	1	12653	2	Y	1294	1271	1	6	8	163
						1423	9									
04	16560 X	13406	-0-	-3154	-0-	411	1	11783	2	Y	1102	1180	1	1	8	84
						1212	9									
05	16244 X	13770	-0-	-2474	-0-	445	1	12107	2	Y	1107	1103	1			88
						1218	9									
06	15720 X	12857	-0-	-2863	-0-	443	1	11347	2	Y	970	867	1			191
						1067	9									
07	DLQ G-10	12659	-0-	12659	12659	425	1	11076	2	Y	1053	1104	1			140
						1158	9									
*08	24674 X	12015	-0-	-12659	-0-	447	1	10420	2	Y	1044	1023	1	1	8	160
						1148	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

03	12865 X	12369	-0-	-496	-0-	11879	2	490	9	N	445	537	1	1	8	109
04	12330 X	11566	-0-	-764	-0-	11090	2	476	9	N	433	356	1			186
05	12741 X	12040	-0-	-701	-0-	11587	2	453	9	N	412	538	1			60
06	12090 X	10979	-0-	-1111	-0-	10554	2	425	9	N	386	168	1			278
07	12493 X	10802	-0-	-1691	-0-	10385	2	417	9	N	379	478	1			179
08	12369 X	11625	-0-	-744	-0-	11218	2	407	9	N	370	354	1			195

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

03	8339 X	3753	-0-	-4586	-0-	38	1	3329	2	Y	351	326	1			76
						386	9									
04	8280 X	3665	-0-	-4615	-0-	26	1	3322	2	Y	288	302	1			62
						317	9									
05	8556 X	7324	-0-	-1232	-0-	48	1	6483	2	Y	721	711	1			72
						793	9									
06	8280 X	4992	-0-	-3288	-0-	36	1	4457	2	Y	454	413	1			113
						499	9									
07	DLQ G-10	5515	-0-	5515	5515	42	1	4960	2	Y	466	494	1			85
						513	9									
*08	12302 X	6787	-0-	-5515	-0-	49	1	6158	2	Y	527	530	1	1	8	81
						580	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

03	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	73	1	6311	2	Y	493	429	1			107
						542	9									
04	6030 X	6619	-0-	589	-0-	48	1	6041	2	Y	482	483	1	1	8	105
						530	9									
05	6200 X	5797	-0-	-403	-0-	40	1	5276	2	Y	437	485	1			57
						481	9									
06	6030 X	5103	-0-	-927	-0-	39	1	4661	2	Y	366	326	1			97
						403	9									
07	DLQ G-10	5164	-0-	5164	5164	40	1	4698	2	Y	387	407	1			77
						426	9									
*08	9986 X	4822	-0-	-5164	-0-	35	1	4383	2	Y	367	379	1			65
						404	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	528 567	1 9	6154	2	N	515	544	1	7	8	136
04	7050	X	6613	-0-	-437	-0-	474 529	1 9	5610	2	N	481	523	1			94
05	7285	X	6759	-0-	-526	-0-	521 531	1 9	5707	2	N	483	541	1			36
06	7050	X	6418	-0-	-632	-0-	496 497	1 9	5425	2	N	452	346	1			142
07	7254	X	5432	-0-	-1822	-0-	420 458	1 9	4554	2	N	416	334	1	1	8	223
08	7254	X	36	-0-	-7218	-0-	34	1	2	9	N	2	183	1			42

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	703 961	1 9	13569	2	N	874	903	1	21	8	121
04	9630	X	14975	-0-	5345	-0-	717 867	1 9	13391	2	N	788	713	1	5	8	191
05	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	710 813	1 9	13046	2	N	739	714	1	1	8	215
06	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	672 788	1 9	12503	2	N	716	531	1	2	8	398
07	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	619 616	1 9	11363	2	N	560	882	1	1	8	75
08	9951	X	1733	-0-	-8218	-0-	241 72	1 9	1420	2	N	65	2	8			138

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	41 834	1 9	4446	2	Y	758	741	1	5	8	34
04	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	44 854	1 9	4692	2	Y	776	757	1	1	8	52
05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	46 799	1 9	4786	2	Y	726	737	1			41
06	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	46 752	1 9	4448	2	Y	684	679	1			46
07	DLQ G-10		5153	-0-	5153	5153	67 735	1 9	4351	2	Y	668	686	1			28
*08	9948	X	4795	-0-	-5153	-0-	52 736	1 9	4007	2	Y	669	640	1			57

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21700	X	20852	-0-	-848	-0-	217 1383	1 9	19252	2	N	1257	1059	1			372
04	20910	X	9483	-0-	-11427	-0-	118 662	1 9	8703	2	N	602	914	1			60
05	21607	X	13	-0-	-21594	-0-	2	1	11	2	N	-0-					60
06	20910	X	14932	-0-	-5978	-0-	237 1002	1 9	13693	2	N	911	891	1			80
07	21235	X	15619	-0-	-5616	-0-	280 1135	1 9	14204	2	N	1032	894	1			218
08	20863	X	16094	-0-	-4769	-0-	277 1163	1 9	14654	2	N	1057	1068	1			207

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17825	X	11677	-0-	-6148	-0-	116 562	1 9	10999	2	N	511	521	1			107
04	17250	X	10041	-0-	-7209	-0-	93 526	1 9	9422	2	N	478	511	1			74
05	15810	X	9817	-0-	-5993	-0-	91 476	1 9	9250	2	N	433	359	1	1	8	147
06	15300	X	9114	-0-	-6186	-0-	89 431	1 9	8594	2	N	392	358	1			181
07	15810	X	6318	-0-	-9492	-0-	59 293	1 9	5966	2	N	266	180	1			267
08	11687	X	7559	-0-	-4128	-0-	72 267	1 9	7220	2	N	243	359	1			151

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	46 1070	1 9	5068	2	Y	973	949	1	5	8	42
04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	49 1043	1 9	5003	2	Y	948	927	1	1	8	62
05	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	56 1040	1 9	5763	2	Y	945	956	1			51
06	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	56 965	1 9	5643	2	Y	877	871	1			57
07	DLQ G-10		3630	-0-	3630	3630	47 595	1 9	2988	2	Y	541	574	1			24
*08	11719	X	8089	-0-	-3630	-0-	79 1144	1 9	6866	2	Y	1040	980	1	1	8	83

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	751 1191	1 9	10433	2	N	1083	1084	1	7	8	148
04	11400	X	11630	-0-	230	-0-	742 1080	1 9	9808	2	N	982	896	1			234
05	11780	X	10557	-0-	-1223	-0-	769 1117	1 9	8671	2	N	1015	899	1			350
06	11400	X	9594	-0-	-1806	-0-	707 1035	1 9	7852	2	N	941	860	1	2	8	429
07	11780	X	4819	-0-	-6961	-0-	376 483	1 9	3960	2	N	439	719	1			149
08	11780	X	1712	-0-	-10068	-0-	470 270	1 9	972	2	N	245	156	1			238

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4194	-0-	-301	-0-	51 385	1 9	3758	2	Y	350	355	1			86
04	4350	X	4001	-0-	-349	-0-	50 370	1 9	3581	2	Y	336	352	1			70
05	4340	X	4089	-0-	-251	-0-	53 358	1 9	3678	2	Y	325	351	1			44
06	4200	X	3879	-0-	-321	-0-	50 356	1 9	3473	2	Y	324	286	1			82
07	DLQ G-10		3861	-0-	3861	3861	52 341	1 9	3468	2	Y	310	313	1			79
*08	7554	X	3693	-0-	-3861	-0-	51 348	1 9	3294	2	Y	316	344	1			51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324 X	5590	-0-	-734	-0-	66	1	4945	2	Y	526	526	1			129
						579	9									
04	5880 X	5747	-0-	-133	-0-	69	1	5067	2	Y	555	568	1			116
						611	9									
05	5859 X	5707	-0-	-152	-0-	72	1	5076	2	Y	508	551	1			73
						559	9									
06	5550 X	5279	-0-	-271	-0-	66	1	4671	2	Y	493	436	1			130
						542	9									
07	DLQ G-10	5319	-0-	5319	5319	68	1	4703	2	Y	498	498	1			130
						548	9									
*08	10479 X	5160	-0-	-5319	-0-	69	1	4554	2	Y	488	534	1			84
						537	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

03	30318 X	24587	-0-	-5731	-0-	243	1	23265	2	N	981	888	1			234
						1079	9									
04	26970 X	21883	-0-	-5087	-0-	226	1	20659	2	N	907	696	1			445
						998	9									
05	27125 X	-0-	-0-	-27125	-0-					N	-0-	361	1			84
06	25710 X	8388	-0-	-17322	-0-	120	1	7956	2	N	284	178	1			190
						312	9									
07	25730 X	16722	-0-	-9008	-0-	212	1	15822	2	N	625	713	1	1	8	101
						688	9									
08	24583 X	17022	-0-	-7561	-0-	201	1	16072	2	N	681	536	1	2	8	244
						749	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

03	10571 X	6046	-0-	-4525	-0-	73	1	5569	2	N	367	355	1			77
						404	9									
04	10230 X	5041	-0-	-5189	-0-	62	1	4592	2	N	352	343	1	2	8	84
						387	9									
05	10571 X	5994	-0-	-4577	-0-	71	1	5541	2	N	347	360	1			71
						382	9									
06	10230 X	6223	-0-	-4007	-0-	72	1	5806	2	N	314	159	1			226
						345	9									
07	10571 X	4439	-0-	-6132	-0-	49	1	4114	2	N	251	358	1			119
						276	9									
*08	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	80	1	7131	2	N	315	340	1			94
						347	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	714 644	1 9	9595	2	N	585	554	1	17	8	201
04	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	659 591	1 9	10019	2	N	537	542	1	3	8	193
05	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	705 620	1 9	10786	2	N	564	522	1			235
06	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	658 462	1 9	9424	2	N	420	364	1			291
07	8060	X	7728	-0-	-332	-0-	474 372	1 9	6882	2	N	338	532	1			97
08	8060	X	7305	-0-	-755	-0-	203 341	1 9	6761	2	N	310	179	1			228

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	5634	-0-	-2116	-0-	520 787	1 9	4327	2	N	715	722	1	8	8	189
04	7230	X	5431	-0-	-1799	-0-	488 704	1 9	4239	2	N	640	722	1			107
05	6200	X	5419	-0-	-781	-0-	502 717	1 9	4200	2	N	652	361	1			398
06	6000	X	4939	-0-	-1061	-0-	523 701	1 9	3715	2	N	637	688	1			347
07	5642	X	1876	-0-	-3766	-0-	240 296	1 9	1340	2	N	269	535	1			81
08	5642	X	176	-0-	-5466	-0-	146	1	30	9	N	27	1	8			107

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	2465	-0-	-5347	-0-	863 201	1 9	1401	2	N	183	180	1	10	8	62
04	6450	X	1919	-0-	-4531	-0-	689 152	1 9	1078	2	N	138	174	1	1	8	25
05	2635	X	2025	-0-	-610	-0-	742 180	1 9	1103	2	N	164	1	8			188
06	2400	X	1859	-0-	-541	-0-	795 146	1 9	918	2	N	133	174	1			147
07	2480	X	1739	-0-	-741	-0-	610 122	1 9	1007	2	N	111	181	1			77
*08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	822 187	1 9	1813	2	N	170	159	1			88

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21700	X	19587	-0-	-2113	-0-	205 1164	1 9	18218	2	N	1058	1230	1			100
04	19950	X	10034	-0-	-9916	-0-	127 612	1 9	9295	2	N	556	528	1			128
05	19902	X	1038	-0-	-18864	-0-	148 30	1 9	860	2	N	27					155
06	19260	X	7841	-0-	-11419	-0-	126 453	1 9	7262	2	N	412	358	1	1	8	208
07	19902	X	7689	-0-	-12213	-0-	142 458	1 9	7089	2	N	416	536	1			88
08	19592	X	7797	-0-	-11795	-0-	137 496	1 9	7164	2	N	451	358	1	3	8	178

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					69
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					69
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	719	1	8417	2	N	357	372	1	9	8	133
							393	9									
04	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	755	1	10107	2	N	408	348	1	3	8	190
							449	9									
05	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	755	1	9422	2	N	363	339	1			214
							399	9									
06	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	750	1	9117	2	N	339	353	1			200
							373	9									
07	7068	X	6975	-0-	-93	-0-	504	1	6208	2	N	239	354	1			85
							263	9									
*08	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	344	1	11840	2	N	305	177	1			213
							336	9									

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	403	1	4299	2	N	437	528	1	1	8	97
							481	9									
04	900	X	4939	-0-	4039	-0-	404	1	4117	2	N	380	351	1			126
							418	9									
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	423	1	4523	2	N	428	364	1			190
							471	9									
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	394	1	3917	2	N	390	346	1			234
							429	9									
07	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	402	1	3839	2	N	399	359	1			274
							439	9									
*08	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	445	1	4600	2	N	372	534	1			112
							409	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	7860	2	809	9	N	735	719	1	33	8	305
04	810	X	7576	-0-	6766	-0-	6882	2	694	9	N	631	704	1	8	8	224
05	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5439	2	557	9	N	506	538	1	2	8	190
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	3702	2	506	9	N	460	344	1	3	8	303
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3463	2	508	9	N	462	524	1	1	8	240
*08	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	3712	2	490	9	N	445	539	1	2	8	144

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	8054	-0-	-3044	-0-	7195	2	859	9	N	781	902	1	19	8	149
04	10740	X	7533	-0-	-3207	-0-	6753	2	780	9	N	709	729	1	3	8	126
05	11098	X	8707	-0-	-2391	-0-	7980	2	727	9	N	661	543	1	3	8	241
06	10740	X	8357	-0-	-2383	-0-	7707	2	650	9	N	591	508	1	2	8	322
07	10106	X	7933	-0-	-2173	-0-	7299	2	634	9	N	576	716	1	1	8	181
08	8711	X	6368	-0-	-2343	-0-	5852	2	516	9	N	469	540	1	2	8	108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2201	-0-	-186	-0-	2005	2	196	9	N	178	153	1			191
04	2130	N	2152	-0-	22	-0-	1958	2	194	9	N	176	271	1			96
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2371	2	233	9	N	212	188	1	1	8	119
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2123	2	197	9	N	179	154	1			144
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2278	2	210	9	N	191	185	1			150
08	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	2338	2	195	9	N	177	181	1			146

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

03	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	1519	2	185	9	N	168	179	1			173
04	1650	N	1669	-0-	19	-0-	1493	2	176	9	N	160	270	1			63
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	1898	2	216	9	N	196	163	1	1	8	95
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1862	2	186	9	N	169	162	1			102
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1921	2	180	9	N	164	183	1			83
*08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1848	2	173	9	N	157	118	1			122

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

03	25513	X	16283	-0-	-9230	-0-	160	1	15328	2	N	723	722	1			242
							795	9									
04	24690	X	14456	-0-	-10234	-0-	148	1	13553	2	N	686	703	1			225
							755	9									
05	25513	X	134	-0-	-25379	-0-	104	1	30	2	N	-0-					225
06	20910	X	9851	-0-	-11059	-0-	140	1	9349	2	N	329	354	1			200
							362	9									
07	20553	X	15144	-0-	-5409	-0-	191	1	14275	2	N	616	694	1	1	8	121
							678	9									
*08	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	191	1	15359	2	N	720	688	1	2	8	151
							792	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

03	4960	X	4366	-0-	-594	-0-	403	1	3501	2	N	420	364	1	10	8	186
							462	9									
04	4500	X	3882	-0-	-618	-0-	376	1	3103	2	N	366	360	1			192
							403	9									
05	4526	X	3972	-0-	-554	-0-	383	1	3163	2	N	387	362	1			217
							426	9									
06	4260	X	4047	-0-	-213	-0-	386	1	3263	2	N	362	342	1			237
							398	9									
07	4402	X	4274	-0-	-128	-0-	399	1	3478	2	N	361	354	1			244
							397	9									
08	4371	X	3436	-0-	-935	-0-	361	1	2692	2	N	348	359	1			233
							383	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

03	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	210	1	563	2	Y	409	407	0	2	8	4
							2	4	450	9							
04	1500	N	1367	-0-	-133	-0-	218	1	756	2	Y	354	354	0	1	8	3
							4	4	389	9							
05	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	212	1	2270	2	Y	340	276	0	63	1	3
							5	4	374	9			1	8			
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	244	1	1324	2	Y	346	345	0	1	8	3
							2	4	381	9							
07	DLQ G-10		2005	-0-	2005	2005	252	1	1388	2	Y	331	330	0	1	8	3
							1	4	364	9							
*08	4285	X	2280	-0-	-2005	-0-	257	1	1672	2	Y	319	319	0			3
							351	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418 N	2043	-0-	-375	-0-	1865	2	178	9	N	162	43	1			214
04	2250 N	2018	-0-	-232	-0-	1846	2	172	9	N	156	322	1			48
05	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2075	2	178	9	N	162	167	1			43
06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1884	2	173	9	N	157					200
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	1957	2	172	9	N	156	182	1			174
08	2263 N	2134	-0-	-129	-0-	1956	2	178	9	N	162	230	1			106

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

03	9021 X	7742	-0-	-1279	-0-	137	1	6639	2	N	878	911	1			120
						966	9									
04	7980 X	7337	-0-	-643	-0-	127	1	6318	2	N	811	714	1			217
						892	9									
05	7719 X	7604	-0-	-115	-0-	138	1	6565	2	N	819	727	1			309
						901	9									
06	7500 X	7111	-0-	-389	-0-	128	1	6146	2	N	761	723	1			347
						837	9									
07	7750 X	3127	-0-	-4623	-0-	60	1	2685	2	N	347	537	1			157
						382	9									
08	7750 X	753	-0-	-6997	-0-	15	1	450	2	N	262					419
						288	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

03	16802 X	13026	-0-	-3776	-0-	235	1	11348	2	N	1312	1273	1			234
						1443	9									
04	15480 X	13226	-0-	-2254	-0-	233	1	11620	2	N	1248	1248	1			234
						1373	9									
05	15128 X	12755	-0-	-2373	-0-	234	1	11117	2	N	1276	1265	1			245
						1404	9									
06	13770 X	12713	-0-	-1057	-0-	232	1	11158	2	N	1203	1225	1			223
						1323	9									
07	13888 X	5469	-0-	-8419	-0-	108	1	4797	2	N	513	547	1			189
						564	9									
08	13671 X	5158	-0-	-8513	-0-	141	1	4272	2	N	677	345	1	1	8	520
						745	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	11	1	1431	2	Y	509	508	0	1	8	6
						2	4	560	9							
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	93	1	1659	2	Y	496	496	0	1	8	5
						6	4	546	9							
05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	95	1	1442	2	Y	409	332	0	76	1	4
						7	4	450	9			2	8			
06	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	113	1	1870	2	Y	461	459	0	1	8	5
						3	4	507	9							
07	DLQ G-10	2406	-0-	2406	2406	98	1	1770	2	Y	488	487	0	1	8	5
						1	4	537	9							
*08	1100 N	2243	-0-	1143	3549	94	1	1655	2	Y	449	448	0			6
						494	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	2338	-0-	-4451	-0-	192	1	1589	2	N	506	533	1	7	8	153
							557	9									
04	6270	X	1551	-0-	-4719	-0-	88	1	935	2	N	480	533	1			100
							528	9									
05	6293	X	1882	-0-	-4411	-0-	145	1	1249	2	N	444	356	1			188
							488	9									
06	5820	X	2386	-0-	-3434	-0-	354	1	1575	2	N	415	328	1			275
							457	9									
07	6014	X	1413	-0-	-4601	-0-	609	1	396	2	N	371	534	1			112
							408	9									
*08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	476	1	2416	2	N	220	177	1			155
							242	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

03	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	1399	1	11048	2	N	1254	1274	1	8	8	201
							1379	9									
04	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	1451	1	10839	2	N	1197	1070	1			328
							1317	9									
05	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	1446	1	10777	2	N	1160	1249	1			239
							1276	9									
06	10860	X	10142	-0-	-718	-0-	1185	1	7760	2	N	1088	899	1			428
							1197	9									
07	11222	X	9622	-0-	-1600	-0-	930	1	7645	2	N	952	1063	1			317
							1047	9									
08	13578	X	174	-0-	-13404	-0-	140	1	34	9	N	31	178	1	1	8	169

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

03	9021	X	4680	-0-	-4341	-0-	689	1	3472	2	N	472	531	1	16	8	113
							519	9									
04	8730	X	3518	-0-	-5212	-0-	540	1	2597	2	N	346	339	1	3	8	117
							381	9									
05	9021	X	3382	-0-	-5639	-0-	599	1	2450	2	N	303	176	1			244
							333	9									
06	4530	X	3030	-0-	-1500	-0-	568	1	2146	2	N	287	347	1			184
							316	9									
07	4681	X	1916	-0-	-2765	-0-	377	1	1265	2	N	249	355	1	1	8	77
							274	9									
08	4681	X	3395	-0-	-1286	-0-	571	1	2497	2	N	297	158	1	1	8	215
							327	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

03	1147	X	700	-0-	-447	-0-	571	1	129	9	N	117	180	1	14	8	128
04	420	X	612	-0-	192	-0-	461	1	151	9	N	137	176	1	1	8	88
05	919	X	919	-0-	-0-	-0-	462	1	363	2	N	85					173
							94	9									
06	998	X	998	-0-	-0-	-0-	466	1	438	2	N	85					258
							94	9									
07	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	497	1	940	2	N	85	176	1			167
							94	9									
*08	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	484	1	833	2	N	91	174	1	1	8	83
							100	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	313	1	67	9	N	61	19	8			192
04	570	N	376	-0-	-194	-0-	322	1	54	9	N	49	167	1	2	8	72
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	585	1	70	9	N	64	2	8			134
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	545	1	602	2	N	71	1	8			204
							78	9									
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	735	1	645	2	N	76	180	1	2	8	98
							84	9									
*08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	624	1	565	2	N	82	2	8			178
							90	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	7	1	845	2	Y	324	325	0	1	8	6
							1	4	356	9							
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	57	1	1010	2	Y	328	328	0	1	8	5
							4	4	361	9							
05	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	52	1	776	2	Y	284	231	0	53	1	5
							5	4	312	9							
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	61	1	993	2	Y	296	295	0	1	8	5
							2	4	326	9							
07	DLQ G-10		1197	-0-	1197	1197	46	1	830	2	Y	291	291	0			5
							1	4	320	9							
*08	1100	N	1098	-0-	-2	1195	43	1	740	2	Y	286	285	0			6
							315	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

03	3999	X	434	-0-	-3565	-0-	247	1	21	2	Y	150	150	0			10
							1	4	165	9							
04	3870	X	1227	-0-	-2643	-0-	492	1	717	2	Y	16	17	0			9
							18	9									
05	3999	X	3967	-0-	-32	-0-	519	1	2067	2	Y	1236	1001	0	229	1	10
							21	4	1360	9			5	8			
06	3870	X	2409	-0-	-1461	-0-	373	1	1348	2	Y	623	623	0	1	8	9
							3	4	685	9							
07	DLQ G-10		2114	-0-	2114	2114	380	1	1280	2	Y	412	411	0	1	8	9
							1	4	453	9							
*08	2894	X	780	-0-	-2114	-0-	293	1	58	2	Y	390	390	0			9
							429	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	488	1	2936	2	Y	965	960	0	2	8	3
							12	4	1062	9							
05	3007	X	1781	-0-	-1226	-0-	460	1	952	2	Y	330	270	0	62	1	-0-
							6	4	363	9			1	8			
06	2370	X	1482	-0-	-888	-0-	334	1	667	2	Y	435	434	0	1	8	-0-
							2	4	479	9							
07	DLQ G-10		4860	-0-	4860	4860	494	1	3517	2	Y	771	769	0	1	8	1
							1	4	848	9							
*08	11235	X	6375	-0-	-4860	-0-	503	1	5341	2	Y	483	482	0			2
							531	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
04	3900	X	284	-0-	-3616	-0-	189	1	11	2	Y	75	75	0			-0-
							1	4	83	9							
05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	395	1	2208	2	Y	2162	1750	0	399	1	5
							37	4	2378	9			8	8			
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	486	1	3271	2	Y	1206	1205	0	4	8	2
							7	4	1327	9							
07	DLQ G-10		4066	-0-	4066	4066	359	1	2483	2	Y	1111	1109	0	2	8	2
							2	4	1222	9							
*08	8770	X	4704	-0-	-4066	-0-	340	1	3075	2	Y	1172	1170	0			4
							1289	9									

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4836	-0-	-155	-0-	188	1	4182	2	Y	424	3	0	533	1	132
							466	9									
04	4830	X	4466	-0-	-364	-0-	180	1	3846	2	Y	400	186	1	1	8	345
							440	9									
05	4991	X	4476	-0-	-515	-0-	184	1	3843	2	Y	408	629	1	1	8	123
							449	9									
06	4770	X	4290	-0-	-480	-0-	180	1	3747	2	Y	330	344	1	1	8	108
							363	9									
07	DLQ G-10		4529	-0-	4529	4529	187	1	3895	2	Y	406	363	1			151
							447	9									
*08	8941	X	4412	-0-	-4529	-0-	186	1	3779	2	Y	406	367	1			190
							447	9									

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3661	-0-	-896	-0-	376	1	2854	2	Y	391	390	0	1	8	11
							1	4	430	9							
04	4410	X	3463	-0-	-947	-0-	359	1	2582	2	Y	469	468	0	1	8	11
							6	4	516	9							
05	4557	X	3258	-0-	-1299	-0-	289	1	2449	2	Y	465	379	0	87	1	8
							8	4	512	9			2	8			
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	378	1	3319	2	Y	557	555	0	1	8	9
							3	4	613	9							
07	DLQ G-10		4528	-0-	4528	4528	416	1	3535	2	Y	524	523	0	1	8	9
							1	4	576	9							
*08	8614	X	4086	-0-	-4528	-0-	389	1	3209	2	Y	444	443	0			10
							488	9									

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3417	-0-	317	1436	564	1	2150	2	Y	639	625	0	1	8	481
							703	9									
04	4613	X	3177	-0-	-1436	-0-	519	1	1983	2	Y	614	705	0	1	8	389
							675	9									
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	532	1	2079	2	Y	698	436	0	99	1	550
							768	9					2	8			
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	551	1	2266	2	Y	541	953	0	3	8	135
							595	9									
07	DLQ G-10		3567	-0-	3567	3567	547	1	2356	2	Y	604	551	0	2	8	186
							664	9									
*08	7250	X	3683	-0-	-3567	-0-	563	1	2360	2	Y	691	476	0			401
							760	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5799	-0-	-494	-0-	449	1	4370	2	Y	888	886	0	2	8	3
							3	4	977	9							
04	6030	X	5039	-0-	-991	-0-	418	1	3827	2	Y	714	714	0	1	8	2
							9	4	785	9							
05	5580	X	4153	-0-	-1427	-0-	301	1	3183	2	Y	599	487	0	112	1	-0-
							10	4	659	9			2	8			
06	5610	X	5543	-0-	-67	-0-	412	1	4302	2	Y	750	748	0	2	8	-0-
							4	4	825	9							
07	DLQ G-10		5990	-0-	5990	5990	466	1	4743	2	Y	709	708	0	1	8	-0-
							1	4	780	9							
*08	11410	X	5420	-0-	-5990	-0-	450	1	4245	2	Y	659	659	0			-0-
							725	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

03	5177	X	1294	-0-	-3883	-0-	484	1	626	2	N	167	186	1	3	8	234
							184	9									
04	5010	X	1770	-0-	-3240	-0-	667	1	903	2	N	182	184	1	1	8	231
							200	9									
05	5177	X	575	-0-	-4602	-0-	411	1	15	2	N	135	184	1	1	8	181
							149	9									
06	1500	X	539	-0-	-961	-0-	411	1	128	9	N	116	178	1			119
07	1829	X	593	-0-	-1236	-0-	448	1	145	9	N	132	177	1			74
08	1829	X	517	-0-	-1312	-0-	378	1	139	9	N	126	1	8			199

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

03	8339	X	6672	-0-	-1667	-0-	6191	2	481	9	N	437	353	1			200
04	8010	X	6777	-0-	-1233	-0-	6282	2	495	9	N	450	513	1			137
05	7843	X	5683	-0-	-2160	-0-	5323	2	360	9	N	327	359	1			105
06	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	6614	2	531	9	N	483	332	1			256
07	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	6876	2	530	9	N	482	541	1			197
*08	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	6766	2	516	9	N	469	534	1			132

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

03	8339	X	7163	-0-	-1176	-0-	6643	2	520	9	N	473	537	1			90
04	7710	X	7601	-0-	-109	-0-	7044	2	557	9	N	506	358	1			238
05	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7259	2	559	9	N	508	541	1			205
06	7230	X	7210	-0-	-20	-0-	6722	2	488	9	N	444	354	1			295
07	7843	X	6753	-0-	-1090	-0-	6298	2	455	9	N	414	535	1			174
08	7843	X	6879	-0-	-964	-0-	6394	2	485	9	N	441	534	1			81

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

03	10261	X	8743	-0-	-1518	-0-	8103	2	640	9	N	582	716	1	3	8	125
04	9240	X	8513	-0-	-727	-0-	7917	2	596	9	N	542	530	1			137
05	9579	X	9446	-0-	-133	-0-	8816	2	630	9	N	573	541	1			169
06	9270	X	8833	-0-	-437	-0-	8252	2	581	9	N	528	540	1			157
07	9579	X	8612	-0-	-967	-0-	8038	2	574	9	N	522	514	1			165
08	9455	X	8301	-0-	-1154	-0-	7750	2	551	9	N	501	520	1			146

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

03	10850	X	9649	-0-	-1201	-0-	8954	2	695	9	N	632	721	1			138
04	10380	X	8554	-0-	-1826	-0-	7956	2	598	9	N	544	528	1			154
05	10664	X	8550	-0-	-2114	-0-	7961	2	589	9	N	535	534	1			155
06	10320	X	8671	-0-	-1649	-0-	8065	2	606	9	N	551	516	1			190
07	10199	X	8833	-0-	-1366	-0-	8202	2	631	9	N	574	539	1			225
08	9641	X	8579	-0-	-1062	-0-	7983	2	596	9	N	542	536	1	1	8	230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	6340	-0-	-1751	-0-	23	1	5155	2	Y	1053	1051	0	2	8	10
							4	4	1158	9							
04	7740	X	6698	-0-	-1042	-0-	14	1	5577	2	Y	995	995	0	2	8	8
							12	4	1095	9							
05	7781	X	6314	-0-	-1467	-0-	13	1	5215	2	Y	972	790	0	180	1	6
							17	4	1069	9			4	8			
06	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	18	1	5954	2	Y	1158	1153	0	4	8	7
							6	4	1274	9							
07	DLQ G-10		7206	-0-	7206	7206	18	1	5945	2	Y	1128	1126	0	2	8	7
							2	4	1241	9							
*08	14152	X	6946	-0-	-7206	-0-	15	1	5644	2	Y	1170	1168	0			9
							1287	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

03	7812	X	5924	-0-	-1888	-0-	152	1	5410	2	N	329	364	1			176
							362	9									
04	7560	X	5754	-0-	-1806	-0-	158	1	5259	2	N	306	337	1			145
							337	9									
05	7812	X	6078	-0-	-1734	-0-	172	1	5573	2	N	303	360	1			88
							333	9									
06	6300	X	5717	-0-	-583	-0-	162	1	5243	2	N	284	171	1			201
							312	9									
07	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	165	1	5479	2	N	285	361	1			125
							314	9									
08	6076	X	5741	-0-	-335	-0-	169	1	5264	2	N	280	341	1			64
							308	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

03	7006	X	4329	-0-	-2677	-0-	112	1	3972	2	N	223	368	1			88
							245	9									
04	6780	X	4404	-0-	-2376	-0-	119	1	4002	2	N	257	177	1			168
							283	9									
05	7006	X	4891	-0-	-2115	-0-	137	1	4469	2	N	259	174	1			253
							285	9									
06	5730	X	4562	-0-	-1168	-0-	126	1	4132	2	N	276	176	1			353
							304	9									
07	5921	X	4488	-0-	-1433	-0-	123	1	4102	2	N	239	357	1			235
							263	9									
08	4898	X	3826	-0-	-1072	-0-	112	1	3491	2	N	203	181	1	1	8	256
							223	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

03	7719	X	6076	-0-	-1643	-0-	319	1	5408	2	N	317	354	1			97
							349	9									
04	7470	X	6744	-0-	-726	-0-	348	1	6051	2	N	314	166	1			245
							345	9									
05	7719	X	6936	-0-	-783	-0-	406	1	6171	2	N	326	357	1			214
							359	9									
06	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	383	1	5894	2	N	307	342	1			179
							338	9									
07	6975	X	6236	-0-	-739	-0-	355	1	5558	2	N	294	365	1			108
							323	9									
08	6975	X	6164	-0-	-811	-0-	365	1	5470	2	N	299	337	1			70
							329	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	6183	-0-	-1722	-0-	368 359	1 9	5456	2	N	326	348	1			178
04	7650	X	4732	-0-	-2918	-0-	289 310	1 9	4133	2	N	282	355	1			105
05	7905	X	4183	-0-	-3722	-0-	275 263	1 9	3645	2	N	239	176	1			168
06	6360	X	4610	-0-	-1750	-0-	295 293	1 9	4022	2	N	266	149	1			285
07	6572	X	5150	-0-	-1422	-0-	360 317	1 9	4473	2	N	288	358	1			215
08	6169	X	4847	-0-	-1322	-0-	362 300	1 9	4185	2	N	273	358	1			130

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
03	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	227 624	1 9	8155	2	N	567	547	1			145
04	6510	X	8700	-0-	2190	-0-	226 707	1 9	7767	2	N	643	545	1			243
05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	188 593	1 9	6347	2	N	539	535	1	1	8	246
06	8730	X	6605	-0-	-2125	-0-	174 558	1 9	5873	2	N	507	524	1			229
07	9021	X	6728	-0-	-2293	-0-	175 537	1 9	6016	2	N	488	535	1			182
08	9021	X	6103	-0-	-2918	-0-	170 483	1 9	5450	2	N	439	352	1	1	8	268

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
03	14043	X	13157	-0-	-886	-0-	117 1165	1 9	11875	2	N	1059	911	1	4	8	394
04	13590	X	12601	-0-	-989	-0-	113 1095	1 9	11393	2	N	995	1077	1			312
05	13733	X	12802	-0-	-931	-0-	114 1091	1 9	11597	2	N	992	887	1			417
06	13290	X	12532	-0-	-758	-0-	111 1029	1 9	11392	2	N	935	855	1			497
07	13485	X	6594	-0-	-6891	-0-	67 525	1 9	6002	2	N	477	714	1	1	8	259
08	13144	X	12	-0-	-13132	-0-	6	2	6	9	N	5	2	8			262

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
03	9796	X	8135	-0-	-1661	-0-	73 685	1 9	7377	2	N	623	552	1	2	8	271
04	8280	X	8042	-0-	-238	-0-	73 655	1 9	7314	2	N	595	712	1			154
05	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	78 684	1 9	7905	2	N	622	543	1			233
06	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	73 602	1 9	7471	2	N	547	515	1			265
07	8308	X	6587	-0-	-1721	-0-	68 429	1 9	6090	2	N	390	547	1			108
08	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	1	1	8			108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11160	X	9706	-0-	-1454	-0-	87 745	1 9	8874	2	N	677	738	1	3	8	148
04	9660	X	7551	-0-	-2109	-0-	70 530	1 9	6951	2	N	482	521	1			109
05	9982	X	8611	-0-	-1371	-0-	78 626	1 9	7907	2	N	569	530	1			148
06	9660	X	8975	-0-	-685	-0-	81 669	1 9	8225	2	N	608	525	1			231
07	9734	X	4985	-0-	-4749	-0-	52 338	1 9	4595	2	N	307	364	1			174
08	9703	X	18	-0-	-9685	-0-	17	2	1	9	N	1	1	8			174

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14942	X	14318	-0-	-624	-0-	126 1333	1 9	12859	2	N	1212	1277	1	11	8	219
04	14460	X	14946	-0-	486	-0-	134 1319	1 9	13493	2	N	1199	1092	1			326
05	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	133 1318	1 9	13510	2	N	1198	1274	1	1	8	249
06	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	125 1208	1 9	12842	2	N	1098	1079	1			268
07	14942	X	10188	-0-	-4754	-0-	103 851	1 9	9234	2	N	774	890	1			152
08	14942	X	6347	-0-	-8595	-0-	78 232	1 9	6037	2	N	211	177	1			186

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	7893	-0-	-1345	-0-	98 521	1 9	7274	2	N	474	369	1			252
04	8280	X	7413	-0-	-867	-0-	92 490	1 9	6831	2	N	445	356	1			341
05	8277	X	7884	-0-	-393	-0-	102 532	1 9	7250	2	N	484	351	1			474
06	8010	X	7642	-0-	-368	-0-	106 516	1 9	7020	2	N	469	523	1	6	8	414
07	8277	X	6569	-0-	-1708	-0-	93 353	1 9	6123	2	N	321	360	1			375
08	7905	X	6925	-0-	-980	-0-	96 455	1 9	6374	2	N	414	541	1	1	8	247

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	6296	-0-	-2787	-0-	78 451	1 9	5767	2	N	410	369	1			204
04	7890	X	6525	-0-	-1365	-0-	81 473	1 9	5971	2	N	430	532	1			102
05	8029	X	6467	-0-	-1562	-0-	83 470	1 9	5914	2	N	427	354	1			175
06	7620	X	5494	-0-	-2126	-0-	76 397	1 9	5021	2	N	361	336	1			200
07	6758	X	6002	-0-	-756	-0-	83 463	1 9	5456	2	N	421	540	1			81
08	6758	X	6162	-0-	-596	-0-	84 483	1 9	5595	2	N	439	359	1	1	8	160

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	8520	-0-	-1741	-0-	106 609	1 9	7805	2	N	554	539	1	8	8	248
04	9270	X	8238	-0-	-1032	-0-	102 569	1 9	7567	2	N	517	529	1			236
05	9517	X	7306	-0-	-2211	-0-	96 403	1 9	6807	2	N	366	353	1			249
06	9210	X	5910	-0-	-3300	-0-	84 292	1 9	5534	2	N	265	178	1			336
07	9517	X	7369	-0-	-2148	-0-	104 453	1 9	6812	2	N	412	357	1			391
08	8525	X	7318	-0-	-1207	-0-	101 513	1 9	6704	2	N	466	716	1			141

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46903	X	34457	-0-	-12446	-0-	187 1297	1 9	32973	2	N	1179	1082	1	38	8	298
04	40320	X	32328	-0-	-7992	-0-	180 1136	1 9	31012	2	N	1033	1090	1	6	8	235
05	39680	X	28625	-0-	-11055	-0-	173 1001	1 9	27451	2	N	910	896	1	3	8	246
06	36150	X	26940	-0-	-9210	-0-	162 955	1 9	25823	2	N	868	676	1			438
07	35712	X	27377	-0-	-8335	-0-	164 950	1 9	26263	2	N	864	1040	1	1	8	261
*08	41461	X	41461	-0-	-0-	-0-	206 1301	1 9	39954	2	N	1183	1253	1	2	8	189

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38006	X	34034	-0-	-3972	-0-	185 1344	1 9	32505	2	N	1222	1265	1			124
04	34980	X	32366	-0-	-2614	-0-	180 1264	1 9	30922	2	N	1149	1090	1			183
05	35185	X	33223	-0-	-1962	-0-	199 1280	1 9	31744	2	N	1164	1232	1			115
06	33600	X	31950	-0-	-1650	-0-	193 1139	1 9	30618	2	N	1035	877	1			273
07	34596	X	33326	-0-	-1270	-0-	200 1169	1 9	31957	2	N	1063	1080	1	1	8	255
08	34038	X	31131	-0-	-2907	-0-	155 1001	1 9	29975	2	N	910	1065	1	1	8	99

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	8312	-0-	-740	-0-	103 616	1 9	7593	2	N	560	542	1			387
04	8340	X	7979	-0-	-361	-0-	98 578	1 9	7303	2	N	525	716	1			196
05	8556	X	8081	-0-	-475	-0-	104 568	1 9	7409	2	N	516	354	1			358
06	8280	X	7775	-0-	-505	-0-	107 550	1 9	7118	2	N	500	338	1			520
07	8463	X	7561	-0-	-902	-0-	105 518	1 9	6938	2	N	471	531	1			460
08	8308	X	7567	-0-	-741	-0-	104 558	1 9	6905	2	N	507	704	1	1	8	262

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2088	-0-	-330	-0-	1917	2	171	9	N	155	141	1			168
04	2250	N	1989	-0-	-261	-0-	1825	2	164	9	N	149	240	1			77
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1868	2	160	9	N	145	163	1			59
06	2010	N	2007	-0-	-3	-0-	1854	2	153	9	N	139					198
07	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1843	2	147	9	N	134	187	1			145
08	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1814	2	152	9	N	138	182	1			101

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

03	9052	X	8176	-0-	-876	-0-	167	1	7321	2	N	625	524	1			176
							688	9									
04	8280	X	6721	-0-	-1559	-0-	145	1	6039	2	N	488	523	1			141
							537	9									
05	8494	X	6962	-0-	-1532	-0-	151	1	6294	2	N	470	359	1			252
							517	9									
06	8220	X	6594	-0-	-1626	-0-	143	1	5898	2	N	503	508	1			247
							553	9									
07	8184	X	6707	-0-	-1477	-0-	142	1	5978	2	N	534	519	1			262
							587	9									
08	8184	X	6723	-0-	-1461	-0-	145	1	5999	2	N	526	532	1	1	8	255
							579	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

03	5952	X	4678	-0-	-1274	-0-	94	1	4145	2	N	399	364	1			245
							439	9									
04	5280	X	4723	-0-	-557	-0-	99	1	4193	2	N	392	350	1			287
							431	9									
05	5177	X	4800	-0-	-377	-0-	101	1	4263	2	N	396	543	1			140
							436	9									
06	5010	X	4535	-0-	-475	-0-	97	1	4025	2	N	375	349	1			166
							413	9									
07	5177	X	4703	-0-	-474	-0-	99	1	4183	2	N	383	364	1			185
							421	9									
08	4867	X	4715	-0-	-152	-0-	101	1	4194	2	N	382	357	1			210
							420	9									

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

03	8742	X	6815	-0-	-1927	-0-	141	1	6137	2	N	488	540	1			148
							537	9									
04	7800	X	7114	-0-	-686	-0-	151	1	6337	2	N	569	531	1			186
							626	9									
05	7750	X	6824	-0-	-926	-0-	146	1	6106	2	N	520	536	1	1	8	169
							572	9									
06	7500	X	6478	-0-	-1022	-0-	141	1	5808	2	N	481	360	1	3	8	287
							529	9									
07	7347	X	6648	-0-	-699	-0-	143	1	5982	2	N	475	510	1			252
							523	9									
08	7347	X	6439	-0-	-908	-0-	142	1	5806	2	N	446	515	1	1	8	182
							491	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	358 647	1 9	8000	2	N	588	541	1			281
04	8430	X	7162	-0-	-1268	-0-	296 466	1 9	6400	2	N	424	540	1			165
05	8711	X	8342	-0-	-369	-0-	346 521	1 9	7475	2	N	474	538	1			101
06	8430	X	7941	-0-	-489	-0-	325 526	1 9	7090	2	N	478	331	1			248
07	8711	X	7508	-0-	-1203	-0-	301 485	1 9	6722	2	N	441	545	1			144
08	8711	X	7330	-0-	-1381	-0-	286 508	1 9	6536	2	N	462	521	1			85

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	7401	-0-	-2302	-0-	288 608	1 9	6505	2	N	553	549	1			295
04	6960	X	8980	-0-	2020	-0-	354 809	1 9	7817	2	N	735	720	1			310
05	7471	X	6964	-0-	-507	-0-	279 558	1 9	6127	2	N	507	540	1			277
06	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	320 617	1 9	7119	2	N	561	335	1			503
07	9269	X	9068	-0-	-201	-0-	347 707	1 9	8014	2	N	643	873	1			273
08	9269	X	8024	-0-	-1245	-0-	306 613	1 9	7105	2	N	557	713	1			117

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6415	-0-	-808	-0-	255 463	1 9	5697	2	N	421	365	1			223
04	6990	X	6181	-0-	-809	-0-	252 440	1 9	5489	2	N	400	341	1			282
05	7223	X	7117	-0-	-106	-0-	288 528	1 9	6301	2	N	480	548	1	1	8	213
06	6990	X	6003	-0-	-987	-0-	247 389	1 9	5367	2	N	354	341	1			226
07	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	276 475	1 9	6214	2	N	432	544	1			114
08	7130	X	6949	-0-	-181	-0-	270 492	1 9	6187	2	N	447	353	1			208

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	7206	-0-	-2342	-0-	640 603	1 9	5963	2	N	548	542	1	12	8	238
04	8970	X	6222	-0-	-2748	-0-	602 529	1 9	5091	2	N	481	344	1	3	8	372
05	6944	X	6394	-0-	-550	-0-	641 530	1 9	5223	2	N	482	684	1	1	8	169
06	6960	X	5064	-0-	-1896	-0-	607 519	1 9	3938	2	N	472	339	1			302
07	7192	X	6485	-0-	-707	-0-	617 525	1 9	5343	2	N	477	532	1			247
*08	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	686 551	1 9	6611	2	N	501	534	1	1	8	213

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31217	X	25955	-0-	-5262	-0-	80	1	23897	2	N	1798	1790	1			237
							1978	9									
04	30210	X	13973	-0-	-16237	-0-	60	1	12979	2	N	849	898	1	1	8	187
							934	9									
05	28303	X	26906	-0-	-1397	-0-	93	1	25204	2	N	1463	1416	1			234
							1609	9									
06	26910	X	19594	-0-	-7316	-0-	80	1	18089	2	N	1295	1234	1			295
							1425	9									
07	25947	X	17960	-0-	-7987	-0-	87	1	16467	2	N	1278	1248	1			325
							1406	9									
08	26908	X	20472	-0-	-6436	-0-	65	1	18993	2	N	1285	1426	1	1	8	183
							1414	9									

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
03	28804	X	28804	-0-	-0-	-0-	90	1	26813	2	N	1728	1810	1			313
							1901	9									
04	27330	X	11232	-0-	-16098	-0-	50	1	10604	2	N	525	699	1	1	8	138
							578	9									
05	28241	X	15953	-0-	-12288	-0-	56	1	15079	2	N	744	719	1			163
							818	9									
06	27870	X	16818	-0-	-11052	-0-	70	1	15639	2	N	1008	1032	1			139
							1109	9									
07	28799	X	16772	-0-	-12027	-0-	83	1	15614	2	N	977	888	1			228
							1075	9									
08	28799	X	15208	-0-	-13591	-0-	50	1	14369	2	N	717	718	1	1	8	226
							789	9									

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
03	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	500	1	11704	2	N	1065	905	1	7	8	358
							1172	9									
04	2670	X	12003	-0-	9333	-0-	486	1	10476	2	N	946	890	1	1	8	413
							1041	9									
05	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	512	1	10805	2	N	958	1088	1			283
							1054	9									
06	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	500	1	10297	2	N	913	864	1	1	8	331
							1004	9									
07	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	522	1	11036	2	N	904	1044	1			191
							994	9									
*08	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	516	1	10622	2	N	901	896	1	1	8	195
							991	9									

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
03	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	57	1	6968	2	N	431	362	1			201
							474	9									
04	7050	X	6915	-0-	-135	-0-	52	1	6349	2	N	467	545	1			123
							514	9									
05	7254	X	7036	-0-	-218	-0-	54	1	6519	2	N	421	355	1			189
							463	9									
06	7260	X	5795	-0-	-1465	-0-	45	1	5395	2	N	323	173	1			339
							355	9									
07	7502	X	6962	-0-	-540	-0-	56	1	6478	2	N	389	541	1			187
							428	9									
08	7502	X	5287	-0-	-2215	-0-	38	1	5000	2	N	226	177	1			236
							249	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11625	X	5691	-0-	-5934	-0-	42 504	1 9	5145	2	N	458	363	1			276
04	7950	X	7038	-0-	-912	-0-	53 583	1 9	6402	2	N	530	692	1			114
05	7967	X	7249	-0-	-718	-0-	54 580	1 9	6615	2	N	527	354	1			287
06	7320	X	7155	-0-	-165	-0-	55 559	1 9	6541	2	N	508	507	1			288
07	7285	X	7102	-0-	-183	-0-	56 557	1 9	6489	2	N	506	539	1			255
08	7285	X	4101	-0-	-3184	-0-	29 289	1 9	3783	2	N	263	358	1			160

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

03	15128	X	12335	-0-	-2793	-0-	91 1065	1 9	11179	2	N	968	1263	1			97
04	13440	X	11731	-0-	-1709	-0-	86 1168	1 9	10477	2	N	1062	851	1			308
05	13020	X	11757	-0-	-1263	-0-	87 1099	1 9	10571	2	N	999	903	1			404
06	12600	X	11191	-0-	-1409	-0-	84 1012	1 9	10095	2	N	920	1066	1			258
07	12741	X	10898	-0-	-1843	-0-	85 936	1 9	9877	2	N	851	900	1			209
08	12338	X	11709	-0-	-629	-0-	81 981	1 9	10647	2	N	892	898	1			203

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

03	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1342	2	177	9	N	161	312	1			61
04	1440	N	1491	-0-	51	-0-	1320	2	171	9	N	155	164	1			52
05	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1300	2	171	9	N	155					207
06	1470	N	1364	-0-	-106	-0-	1211	2	153	9	N	139	168	1			178
07	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	1222	2	154	9	N	140	158	1	1	8	159
08	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1274	2	168	9	N	153	165	1			147

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

03	3596	X	3263	-0-	-333	-0-	3037	2	226	9	N	205	170	1			158
04	3420	X	2485	-0-	-935	-0-	2309	2	176	9	N	160	213	1			105
05	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	3137	2	260	9	N	236	157	1			184
06	3300	X	3075	-0-	-225	-0-	2837	2	238	9	N	216	172	1			228
07	3410	X	3319	-0-	-91	-0-	3079	2	240	9	N	218	179	1			267
*08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3250	2	248	9	N	225	285	1			207

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3575	2	279	9	N	254	342	1			49
04	3360	X	3664	-0-	304	-0-	3401	2	263	9	N	239	218	1			70
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3460	2	253	9	N	230	181	1			119
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3282	2	238	9	N	216	172	1			163
07	3472	X	3459	-0-	-13	-0-	3230	2	229	9	N	208	184	1			187
*08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3458	2	251	9	N	228	263	1			152

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	80	1	9851	2	N	723	723	1	3	8	191
							795	9									
04	9840	X	7992	-0-	-1848	-0-	60	1	7345	2	N	534	539	1			186
							587	9									
05	10168	X	8223	-0-	-1945	-0-	62	1	7533	2	N	571	537	1			220
							628	9									
06	9840	X	8291	-0-	-1549	-0-	63	1	7615	2	N	557	509	1			268
							613	9									
07	10168	X	6963	-0-	-3205	-0-	55	1	6376	2	N	484	542	1			210
							532	9									
08	10168	X	9167	-0-	-1001	-0-	66	1	8599	2	N	456	509	1			157
							502	9									

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	6735	-0-	-2813	-0-	49	1	6104	2	N	529	548	1			221
							582	9									
04	8760	X	7352	-0-	-1408	-0-	55	1	6669	2	N	571	546	1			246
							628	9									
05	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	57	1	6932	2	N	594	537	1			303
							653	9									
06	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	56	1	6731	2	N	558	698	1			163
							614	9									
07	7595	X	7426	-0-	-169	-0-	58	1	6754	2	N	558	533	1			188
							614	9									
08	7657	X	6518	-0-	-1139	-0-	45	1	5934	2	N	490	541	1			137
							539	9									

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16864	X	11740	-0-	-5124	-0-	89	1	10902	2	N	681	726	1			216
							749	9									
04	14910	X	11870	-0-	-3040	-0-	89	1	10858	2	N	839	908	1			147
							923	9									
05	15190	X	12435	-0-	-2755	-0-	94	1	11362	2	N	890	883	1			154
							979	9									
06	14700	X	11970	-0-	-2730	-0-	92	1	10977	2	N	819	683	1			290
							901	9									
07	14880	X	12046	-0-	-2834	-0-	95	1	11030	2	N	837	898	1			229
							921	9									
08	12431	X	11110	-0-	-1321	-0-	78	1	10271	2	N	692	727	1	1	8	193
							761	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2012	2	219	9	N	199	179	1			142
04	2100	N	2193	-0-	93	-0-	1995	2	198	9	N	180	270	1			52
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2110	2	217	9	N	197	172	1			77
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2070	2	193	9	N	175	162	1			90
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2109	2	200	9	N	182	182	1			90
*08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2314	2	211	9	N	192	183	1			99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	209	-0-	-5185	-0-	95	1	13	2	Y	92	93	0			9
							101	9									
04	4470	X	281	-0-	-4189	-0-	72	1	24	2	Y	166	166	0	1	8	8
							2	4	183	9							
05	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	265	1	6366	2	Y	586	475	0	108	1	9
							10	4	645	9			2	8			
06	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	165	1	4955	2	Y	506	505	0	1	8	9
							3	4	557	9							
07	DLQ G-10		7095	-0-	7095	7095	185	1	6305	2	Y	549	547	0	1	8	10
							1	4	604	9							
*08	12103	X	5008	-0-	-7095	-0-	162	1	4387	2	Y	417	417	0			10
							459	9									

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	545	1	3366	2	Y	1404	1401	0	3	8	6
							5	4	1544	9							
04	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	512	1	3636	2	Y	1333	1332	0	3	8	4
							16	4	1466	9							
05	5487	X	1166	-0-	-4321	-0-	152	1	126	2	Y	795	647	0	147	1	2
							13	4	875	9			3	8			
06	5310	X	1497	-0-	-3813	-0-	201	1	175	2	Y	1014	1011	0	3	8	2
							6	4	1115	9							
07	DLQ G-10		1555	-0-	1555	1555	222	1	172	2	Y	1054	1052	0	2	8	2
							2	4	1159	9							
*08	2977	X	1422	-0-	-1555	-0-	215	1	143	2	Y	967	965	0			4
							1064	9									

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3827	-0-	727	1384	411	1	2232	2	Y	1073	1070	0	2	8	3
							4	4	1180	9							
04	3000	N	4086	-0-	1086	2470	399	1	2479	2	Y	1086	1085	0	2	8	2
							13	4	1195	9							
05	6756	X	4286	-0-	-2470	-0-	378	1	2947	2	Y	861	700	0	160	1	-0-
							14	4	947	9			3	8			
06	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	465	1	4495	2	Y	1010	1007	0	3	8	-0-
							6	4	1111	9							
07	DLQ G-10		6100	-0-	6100	6100	470	1	4531	2	Y	997	995	0	2	8	-0-
							2	4	1097	9							
*08	11965	X	5865	-0-	-6100	-0-	462	1	4348	2	Y	959	957	0			2
							1055	9									

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	231	1	9166	2	Y	782	779	0	2	8	21
							3	4	860	9							
04	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	220	1	8746	2	Y	832	831	0	2	8	20
							10	4	915	9							
05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	145	1	6085	2	Y	496	404	0	92	1	18
							8	4	546	9			2	8			
06	5670	X	4449	-0-	-1221	-0-	107	1	4134	2	Y	188	188	0			18
							1	4	207	9							
07	DLQ G-10		6732	-0-	6732	6732	180	1	6064	2	Y	443	441	0	1	8	19
							1	4	487	9							
*08	13638	X	6906	-0-	-6732	-0-	181	1	6243	2	Y	438	438	0			19
							482	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	590	1	3922	2	Y	786	784	0	2	8	3
							3	4	865	9							
04	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	533	1	3854	2	Y	755	755	0	1	8	2
							9	4	831	9							
05	5022	X	4912	-0-	-110	-0-	448	1	3768	2	Y	623	507	0	116	1	-0-
							11	4	685	9			2	8			
06	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	507	1	5276	2	Y	677	675	0	2	8	-0-
							4	4	745	9							
07	DLQ G-10		6664	-0-	6664	6664	514	1	5376	2	Y	703	701	0	1	8	1
							1	4	773	9							
*08	13377	X	6713	-0-	-6664	-0-	532	1	5413	2	Y	698	697	0			2
							768	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

03	20398	X	13409	-0-	-6989	-0-	413	1	12445	2	Y	501	539	1			82
							551	9									
04	16920	X	11550	-0-	-5370	-0-	435	1	10641	2	Y	431	462	1			51
							474	9									
05	16213	X	13052	-0-	-3161	-0-	626	1	11856	2	Y	518	492	1			77
							570	9									
06	15690	X	12221	-0-	-3469	-0-	619	1	11123	2	Y	435	388	1			124
							479	9									
07	DLQ G-10		5816	-0-	5816	5816	318	1	5179	2	Y	290	358	1			56
							319	9									
*08	10902	X	5086	-0-	-5816	-0-	318	1	4261	2	Y	461	449	1			68
							507	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

03	12834	X	9027	-0-	-3807	-0-	535	1	7014	2	Y	1344	1284	1			194
							1478	9									
04	9960	X	8962	-0-	-998	-0-	531	1	7146	2	Y	1168	1230	1			132
							1285	9									
05	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	548	1	7973	2	Y	1184	1138	1			178
							1302	9									
06	9300	X	8544	-0-	-756	-0-	501	1	6969	2	Y	976	874	1			280
							1074	9									
07	DLQ G-10		3796	-0-	3796	3796	256	1	2859	2	Y	619	776	1			123
							681	9									
*08	12785	X	8989	-0-	-3796	-0-	481	1	8026	2	Y	438	488	1			73
							482	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

03	6820	X	3152	-0-	-3668	-0-	2727	2	425	9	N	386	364	1			228
04	6600	X	10616	-0-	4016	-0-	8817	2	1799	9	N	1635	1640	1	1	8	222
05	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	7837	2	1577	9	N	1434	1411	1	1	8	244
06	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	7062	2	1403	9	N	1275	1412	1	1	8	106
07	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	6935	2	1411	9	N	1283	1226	1			163
*08	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	7285	2	1352	9	N	1229	1190	1	1	8	201

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

03	3813	X	1578	-0-	-2235	-0-	873	2	705	9	N	641	690	1	15	8	145
04	3390	X	2710	-0-	-680	-0-	2044	2	666	9	N	605	694	1	2	8	54
05	3596	X	852	-0-	-2744	-0-	199	2	653	9	N	594	549	1			99
06	3480	X	601	-0-	-2879	-0-	62	2	539	9	N	490	534	1			55
07	3596	X	699	-0-	-2897	-0-	164	2	535	9	N	486	345	1			196
08	2790	X	1321	-0-	-1469	-0-	789	2	532	9	N	484	536	1	1	8	143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	X	11225	-0-	-1175	-0-	550	1	8853	2	Y	1656	1582	1			245
							1822	9									
04	11550	X	10570	-0-	-980	-0-	520	1	8467	2	Y	1439	1516	1			168
							1583	9									
05	11842	X	11574	-0-	-268	-0-	557	1	9378	2	Y	1490	1429	1	1	8	228
							1639	9									
06	11460	X	10821	-0-	-639	-0-	541	1	8847	2	Y	1303	1157	1			374
							1433	9									
07	DLQ G-10		5034	-0-	5034	5034	288	1	3864	2	Y	802	1014	1			162
							882	9									
*08	13798	X	8764	-0-	-5034	-0-	436	1	6927	2	Y	1274	1248	1			188
							1401	9									

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
03	16926	X	16334	-0-	-592	-0-	480	1	14093	2	Y	1601	1529	1			230
							1761	9									
04	15600	X	15084	-0-	-516	-0-	433	1	13132	2	Y	1381	1455	1			156
							1519	9									
05	16120	X	14822	-0-	-1298	-0-	417	1	12964	2	Y	1310	1269	1			197
							1441	9									
06	15810	X	13729	-0-	-2081	-0-	412	1	12086	2	Y	1119	998	1			318
							1231	9									
07	DLQ G-10		6988	-0-	6988	6988	252	1	5941	2	Y	723	900	1			141
							795	9									
*08	11185	X	4197	-0-	-6988	-0-	143	1	3859	2	Y	177	277	1			41
							195	9									

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
03	4495	X	4260	-0-	-235	-0-	3226	2	1034	9	Y	940	951	0	2	8	156
04	4350	X	3910	-0-	-440	-0-	2943	2	967	9	Y	879	952	0	2	8	81
05	4495	X	4271	-0-	-224	-0-	3305	2	966	9	Y	878	687	0	156	1	113
													3	8			
06	4350	X	4024	-0-	-326	-0-	3080	2	944	9	Y	858	786	0	2	8	183
07	DLQ G-10		3995	-0-	3995	3995	3070	2	925	9	Y	841	893	0	1	8	130
*08	7916	X	3921	-0-	-3995	-0-	3007	2	914	9	Y	831	791	0			170

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
03	5115	X	2742	-0-	-2373	-0-	15	1	1990	2	Y	668	666	0	2	8	9
							2	4	735	9							
04	4950	X	2643	-0-	-2307	-0-	9	1	1924	2	Y	638	637	0	1	8	9
							8	4	702	9							
05	5115	X	2056	-0-	-3059	-0-	7	1	1430	2	Y	554	451	0	103	1	7
							10	4	609	9			2	8			
06	4950	X	2654	-0-	-2296	-0-	10	1	1911	2	Y	663	660	0	2	8	8
							4	4	729	9							
07	DLQ G-10		2749	-0-	2749	2749	11	1	1989	2	Y	680	678	0	1	8	9
							1	4	748	9							
*08	5513	X	2764	-0-	-2749	-0-	9	1	2003	2	Y	684	683	0			10
							752	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13299	X	10424	-0-	-2875	-0-	536	1	8742	2	Y	1042	1019	1	6	8	45
							1146	9									
04	10350	X	8860	-0-	-1490	-0-	442	1	7373	2	Y	950	933	1	2	8	60
							1045	9									
05	10695	X	9167	-0-	-1528	-0-	400	1	7800	2	Y	879	894	1			45
							967	9									
06	10350	X	9560	-0-	-790	-0-	443	1	8091	2	Y	933	921	1			57
							1026	9									
07	DLQ G-10		4479	-0-	4479	4479	240	1	3767	2	Y	429	468	1			18
							472	9									
*08	18195	X	13716	-0-	-4479	-0-	682	1	12089	2	Y	859	810	1	1	8	66
							945	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15097	X	7082	-0-	-8015	-0-	439	1	5720	2	Y	839	818	1	5	8	35
							923	9									
04	12690	X	8766	-0-	-3924	-0-	477	1	7375	2	Y	831	812	1	1	8	53
							914	9									
05	9455	X	7596	-0-	-1859	-0-	398	1	6427	2	Y	701	717	1			37
							771	9									
06	8490	X	7032	-0-	-1458	-0-	373	1	5944	2	Y	650	647	1			40
							715	9									
07	DLQ G-10		4195	-0-	4195	4195	247	1	3550	2	Y	362	388	1			14
							398	9									
*08	19665	X	15470	-0-	-4195	-0-	724	1	14038	2	Y	644	607	1			51
							708	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15624	X	11726	-0-	-3898	-0-	566	1	9645	2	Y	1377	1346	1	8	8	51
							1515	9									
04	13110	X	11494	-0-	-1616	-0-	531	1	9475	2	Y	1353	1324	1	2	8	78
							1488	9									
05	12648	X	11848	-0-	-800	-0-	519	1	9910	2	Y	1290	1307	1	2	8	59
							1419	9									
06	12240	X	11553	-0-	-687	-0-	507	1	9694	2	Y	1229	1219	1	1	8	68
							1352	9									
07	DLQ G-10		7476	-0-	7476	7476	352	1	6408	2	Y	651	701	1	1	8	17
							716	9									
*08	21471	X	13995	-0-	-7476	-0-	720	1	11982	2	Y	1175	1109	1	1	8	82
							1293	9									

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2287	-0-	-658	-0-	335	1	1699	2	Y	229	229	0	1	8	8
							1	4	252	9							
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	377	1	2022	2	Y	208	208	0			8
							3	4	229	9							
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	427	1	2268	2	Y	193	157	0	36	1	8
							3	4	212	9							
06	2460	X	2274	-0-	-186	-0-	264	1	1853	2	Y	142	141	0			9
							1	4	156	9							
07	DLQ G-10		2174	-0-	2174	2174	351	1	1676	2	Y	134	134	0			9
							147	9									
*08	2849	X	675	-0-	-2174	-0-	115	1	515	2	Y	41	41	0			9
							45	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	24	1	5766	2	Y	1096	1094	0	2	8	6
							4	4	1206	9							
04	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	14	1	5367	2	Y	1005	1003	0	2	8	6
							12	4	1106	9							
05	6293	X	5691	-0-	-602	-0-	11	1	4768	2	Y	816	664	0	151	1	4
							14	4	898	9			3	8			
06	6780	X	6631	-0-	-149	-0-	14	1	5594	2	Y	925	922	0	3	8	4
							5	4	1018	9							
07	DLQ G-10		6934	-0-	6934	6934	14	1	5922	2	Y	905	904	0	1	8	4
							2	4	996	9							
*08	13686	X	6752	-0-	-6934	-0-	11	1	5794	2	Y	861	860	0			5
							947	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

03	38657	X	3584	-0-	-35073	-0-	278	1	2056	2	Y	1136	1116	1	7	8	52
							1250	9									
04	19290	X	4256	-0-	-15034	-0-	260	1	2795	2	Y	1092	1069	1	2	8	73
							1201	9									
05	6975	X	4601	-0-	-2374	-0-	296	1	3154	2	Y	1046	1060	1	1	8	58
							1151	9									
06	5940	X	4190	-0-	-1750	-0-	285	1	2820	2	Y	986	978	1	1	8	65
							1085	9									
07	DLQ G-10		2814	-0-	2814	2814	197	1	2014	2	Y	548	586	1			27
							603	9									
*08	9688	X	6874	-0-	-2814	-0-	228	1	5877	2	Y	699	666	1			60
							769	9									

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

03	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	512	1	6258	2	N	1352	1348	0	3	8	7
							5	4	1487	9							
04	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	496	1	5881	2	N	1252	1251	0	2	8	6
							15	4	1377	9							
05	7130	X	6774	-0-	-356	-0-	373	1	5292	2	N	993	807	0	184	1	4
							17	4	1092	9			4	8			
06	8010	X	7824	-0-	-186	-0-	423	1	6090	2	N	1185	1181	0	4	8	4
							7	4	1304	9							
07	8277	X	7849	-0-	-428	-0-	426	1	6194	2	N	1115	1114	0	2	8	3
							2	4	1227	9							
*08	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	446	1	6703	2	N	1201	1200	0			4
							1321	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

03	16771	X	15272	-0-	-1499	-0-	100	1	14159	2	Y	921	907	1	1	8	130
							1013	9									
04	13830	X	14897	-0-	1067	-0-	98	1	13785	2	Y	922	936	1			116
							1014	9									
05	15779	X	13340	-0-	-2439	-0-	85	1	12390	2	Y	786	827	1			75
							865	9									
06	15270	X	13292	-0-	-1978	-0-	88	1	12395	2	Y	735	649	1			161
							809	9									
07	DLQ G-10		11973	-0-	11973	11973	83	1	11185	2	Y	641	725	1			77
							705	9									
*08	26716	X	14743	-0-	-11973	-0-	101	1	13740	2	Y	820	821	1			76
							902	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24676	X	20115	-0-	-4561	-0-	132 1231	1 9	18752	2	Y	1119	1097	1	1	8	159
04	21930	X	19189	-0-	-2741	-0-	129 1106	1 9	17954	2	Y	1005	1035	1	1	8	128
05	21111	X	19154	-0-	-1957	-0-	124 1078	1 9	17952	2	Y	980	1016	1			92
06	20100	X	18222	-0-	-1878	-0-	122 1010	1 9	17090	2	Y	918	810	1	1	8	199
07	DLQ G-10		18560	-0-	18560	18560	130 1082	1 9	17348	2	Y	984	1070	1	1	8	112
*08	36729	X	18169	-0-	-18560	-0-	125 1062	1 9	16982	2	Y	965	987	1	1	8	89

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15624	X	14276	-0-	-1348	-0-	91 1110	1 9	13075	2	Y	1009	991	1	1	8	144
04	15120	X	13318	-0-	-1802	-0-	87 992	1 9	12239	2	Y	902	929	1			117
05	15407	X	13076	-0-	-2331	-0-	82 917	1 9	12077	2	Y	834	870	1			81
06	14220	X	12029	-0-	-2191	-0-	78 846	1 9	11105	2	Y	769	679	1			171
07	DLQ G-10		12064	-0-	12064	12064	83 862	1 9	11119	2	Y	784	860	1			95
*08	23923	X	11859	-0-	-12064	-0-	80 842	1 9	10937	2	Y	765	784	1			76

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15314	X	13038	-0-	-2276	-0-	85 873	1 9	12080	2	Y	794	791	1			124
04	14820	X	12169	-0-	-2651	-0-	81 769	1 9	11319	2	Y	699	723	1			100
05	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	117 1162	1 9	17066	2	Y	1056	1047	1			109
06	15928	X	15928	-0-	-0-	-0-	107 894	1 9	14927	2	Y	813	728	1	1	8	193
07	DLQ G-10		16011	-0-	16011	16011	112 898	1 9	15001	2	Y	816	900	1			109
*08	30661	X	14650	-0-	-16011	-0-	102 832	1 9	13716	2	Y	756	779	1			86

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	671	2	751	9	N	683	742	1	5	8	92
04	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	584	2	609	9	N	554	474	1	6	8	166
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	665	2	580	9	N	527	524	1	3	8	166
06	1380	N	993	-0-	-387	-0-	475	2	518	9	N	471	523	1	2	8	112
07	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	545	2	473	9	N	430	359	1	1	8	182
08	1240	N	825	-0-	-415	-0-	432	2	393	9	N	357	343	1	1	8	195

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
03	1767	X	1002	-0-	-765	-0-	260	1	85	2	Y	595	594	0	1	8	5
							2	4	655	9							
04	2880	X	1122	-0-	-1758	-0-	275	1	99	2	Y	673	672	0	1	8	5
							8	4	740	9							
05	2976	X	963	-0-	-2013	-0-	247	1	89	2	Y	562	457	0	105	1	3
							9	4	618	9			2	8			
06	2880	X	1209	-0-	-1671	-0-	284	1	125	2	Y	724	721	0	2	8	4
							4	4	796	9							
07	DLQ G-10		1382	-0-	1382	1382	277	1	142	2	Y	874	871	0	1	8	6
							2	4	961	9							
*08	1100	N	1513	-0-	413	1795	258	1	148	2	Y	1006	1004	0			8
							1107	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

03	10261	X	1822	-0-	-8439	-0-	301	1	1341	2	Y	164	144	0			203
							180	9									
04	9930	X	4974	-0-	-4956	-0-	742	1	3587	2	Y	586	533	0	1	8	255
							645	9									
05	9579	X	5688	-0-	-3891	-0-	824	1	4096	2	Y	698	636	0	145	1	169
							768	9					3	8			
06	6510	X	5863	-0-	-647	-0-	791	1	4197	2	Y	795	717	0	4	8	243
							875	9									
07	DLQ G-10		1114	-0-	1114	1114	233	1	863	2	Y	16	259	0			-0-
							18	9									
*08	1114	X	-0-	-0-	-1114	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

03	3999	X	3267	-0-	-732	-0-	553	1	2054	2	Y	600	462	0	1	8	508
							660	9									
04	3870	X	2776	-0-	-1094	-0-	516	1	1957	2	Y	275	474	0	1	8	308
							303	9									
05	3999	X	3414	-0-	-585	-0-	541	1	2108	2	Y	695	144	0	32	1	827
							765	9									
06	3660	X	3288	-0-	-372	-0-	534	1	2187	2	Y	515	1215	0	6	8	121
							567	9									
07	DLQ G-10		4135	-0-	4135	4135	576	1	2838	2	Y	655	567	0	2	8	207
							721	9									
*08	8162	X	4027	-0-	-4135	-0-	593	1	2717	2	Y	652	777	0			82
							717	9									

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

03	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	25	1	6420	2	Y	1147	1145	0	3	8	9
							4	4	1262	9							
04	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	22	1	6505	2	Y	1514	1511	0	3	8	9
							18	4	1665	9							
05	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	18	1	6130	2	Y	1369	1112	0	254	1	7
							24	4	1506	9			5	8			
06	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	20	1	6711	2	Y	1330	1326	0	4	8	7
							7	4	1463	9							
07	DLQ G-10		8104	-0-	8104	8104	23	1	6582	2	Y	1361	1358	0	2	8	8
							2	4	1497	9							
*08	16792	X	8688	-0-	-8104	-0-	19	1	7118	2	Y	1410	1409	0			9
							1551	9									

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
03	4774	X	2653	-0-	-2121	-0-	360	1	1625	2	Y	605	604	0	1	8	6
							2	4	666	9							
04	4620	X	1906	-0-	-2714	-0-	316	1	968	2	Y	559	558	0	1	8	6
							7	4	615	9							
05	4774	X	1455	-0-	-3319	-0-	230	1	770	2	Y	407	332	0	75	1	4
							7	4	448	9			2	8			
06	3540	X	1639	-0-	-1901	-0-	312	1	748	2	Y	524	522	0	1	8	5
							3	4	576	9							
07	DLQ G-10		2543	-0-	2543	2543	383	1	1561	2	Y	544	543	0	1	8	5
							1	4	598	9							
*08	6432	X	3889	-0-	-2543	-0-	530	1	2748	2	Y	555	554	0			6
							611	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

03	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	610	1	4273	2	Y	1141	1238	0	3	8	415
							1255	9									
04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	514	1	3948	2	Y	1133	1025	0	2	8	521
							1246	9									
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	505	1	3966	2	Y	1039	943	0	215	1	398
							1143	9					4	8			
06	5250	X	4795	-0-	-455	-0-	442	1	3293	2	Y	964	1235	0	6	8	121
							1060	9									
07	DLQ G-10		7090	-0-	7090	7090	714	1	5187	2	Y	1081	926	0	1	8	275
							1189	9									
*08	13453	X	6363	-0-	-7090	-0-	665	1	4532	2	Y	1060	1146	0			189
							1166	9									

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

03	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	30	1	6574	2	Y	1364	1359	0	3	8	9
							5	4	1500	9							
04	7620	X	6719	-0-	-901	-0-	18	1	5312	2	Y	1249	1248	0	2	8	8
							15	4	1374	9							
05	7874	X	6692	-0-	-1182	-0-	16	1	5343	2	Y	1194	970	0	222	1	5
							20	4	1313	9			5	8			
06	7620	X	7435	-0-	-185	-0-	20	1	5964	2	Y	1313	1308	0	4	8	6
							7	4	1444	9							
07	DLQ G-10		7137	-0-	7137	7137	22	1	5679	2	Y	1304	1301	0	2	8	7
							2	4	1434	9							
*08	10415	X	3278	-0-	-7137	-0-	8	1	2635	2	Y	577	578	0			6
							635	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

03	7378	X	279	-0-	-7099	-0-	192	1	10	2	Y	70	73	0			4
							77	9									
04	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	1046	1	7705	2	Y	586	582	0	1	8	7
							7	4	645	9							
05	7378	X	4724	-0-	-2654	-0-	563	1	3490	2	Y	601	488	0	112	1	6
							10	4	661	9			2	8			
06	5730	X	2283	-0-	-3447	-0-	456	1	1349	2	Y	433	432	0	1	8	6
							2	4	476	9							
07	DLQ G-10		2030	-0-	2030	2030	396	1	1171	2	Y	420	419	0	1	8	6
							1	4	462	9							
*08	5775	X	3745	-0-	-2030	-0-	506	1	2704	2	Y	486	485	0			7
							535	9									

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
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	302	1	4105	2	Y	739	738	0	2	8	3
							3	4	813	9							
04	4920	X	4698	-0-	-222	-0-	297	1	3697	2	Y	633	633	0	1	8	2
							8	4	696	9							
05	5332	X	2846	-0-	-2486	-0-	216	1	2013	2	Y	552	448	0	103	1	1
							10	4	607	9			2	8			
06	5160	X	4574	-0-	-586	-0-	264	1	3472	2	Y	758	755	0	2	8	2
							4	4	834	9							
07	DLQ G-10		5022	-0-	5022	5022	288	1	3912	2	Y	746	745	0	1	8	2
							1	4	821	9							
*08	10703	X	5681	-0-	-5022	-0-	330	1	4556	2	Y	723	722	0			3
							795	9									

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	14	1	2002	2	Y	616	614	0	1	8	6
							2	4	678	9							
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	8	1	1904	2	Y	588	587	0	1	8	6
							7	4	647	9							
05	2511	N	1756	-0-	-755	-0-	7	1	1192	2	Y	499	406	0	92	1	5
							8	4	549	9			2	8			
06	2430	N	1558	-0-	-872	-0-	6	1	1047	2	Y	456	454	0	1	8	6
							3	4	502	9							
07	DLQ G-10		1162	-0-	1162	1162	7	1	659	2	Y	450	449	0	1	8	6
							1	4	495	9							
*08	1910	X	748	-0-	-1162	-0-	4	1	382	2	Y	329	328	0			7
							362	9									

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4767	-0-	-69	-0-	398	1	3483	2	Y	803	801	0	2	8	7
							3	4	883	9							
04	4680	X	4135	-0-	-545	-0-	342	1	3029	2	Y	687	686	0	1	8	7
							8	4	756	9							
05	4836	X	3443	-0-	-1393	-0-	286	1	2442	2	Y	641	521	0	119	1	6
							10	4	705	9			2	8			
06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	390	1	3852	2	Y	889	886	0	3	8	6
							5	4	978	9							
07	DLQ G-10		5454	-0-	5454	5454	425	1	4118	2	Y	827	826	0	1	8	6
							1	4	910	9							
*08	11363	X	5909	-0-	-5454	-0-	435	1	4590	2	Y	804	802	0			8
							884	9									

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	399	-0-	-9738	-0-	320	1	9	2	Y	64	66	0			-0-
							70	9									
04	9810	X	2849	-0-	-6961	-0-	555	1	1665	2	Y	565	562	0	1	8	2
							7	4	622	9							
05	10137	X	5880	-0-	-4257	-0-	565	1	4095	2	Y	1093	887	0	202	1	2
							18	4	1202	9			4	8			
06	9810	X	7504	-0-	-2306	-0-	516	1	5538	2	Y	1312	1307	0	4	8	3
							7	4	1443	9							
07	DLQ G-10		8301	-0-	8301	8301	668	1	6026	2	Y	1458	1455	0	3	8	3
							3	4	1604	9							
*08	17548	X	9247	-0-	-8301	-0-	568	1	7085	2	Y	1449	1446	0	1	8	5
							1594	9									

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
03	52576	X	50259	-0-	-2317	-0-	205	1	47086	2	Y	2698	2702	1	2	8	221
							2968	9									
04	50880	X	40480	-0-	-10400	-0-	210	1	37583	2	Y	2443	2535	1	2	8	127
							2687	9									
05	52576	X	42673	-0-	-9903	-0-	224	1	40063	2	Y	2169	2139	1			157
							2386	9									
06	52053	X	52053	-0-	-0-	-0-	265	1	48110	2	Y	3344	3087	1	1	8	413
							3678	9									
07	DLQ G-10		51832	-0-	51832	51832	275	1	48169	2	Y	3080	3328	1	1	8	164
							3388	9									
*08	78592	X	26760	-0-	-51832	-0-	213	1	24896	2	Y	1501	1524	1	1	8	140
							1651	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43867	X	43867	-0-	-0-	-0-	132	1	40113	2	Y	3293	3254	1	4	8	296
							3622	9									
04	38970	X	41017	-0-	2047	-0-	125	1	37662	2	Y	2936	3004	1	2	8	226
							3230	9									
05	41174	X	41174	-0-	-0-	-0-	130	1	37837	2	Y	2915	2963	1			178
							3207	9									
06	38970	X	38757	-0-	-213	-0-	127	1	35671	2	Y	2690	2490	1	1	8	377
							2959	9									
07	DLQ G-10		39317	-0-	39317	39317	132	1	36118	2	Y	2788	2965	1	2	8	198
							3067	9									
*08	63585	X	24268	-0-	-39317	-0-	89	1	22794	2	Y	1259	1239	1	1	8	217
							1385	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56110	X	48651	-0-	-7459	-0-	195	1	44966	2	Y	3173	3169	1	6	8	241
							3490	9									
04	54300	X	23793	-0-	-30507	-0-	123	1	22041	2	Y	1481	1653	1	1	8	68
							1629	9									
05	55676	X	20309	-0-	-35367	-0-	110	1	19465	2	Y	667	695	1			40
							734	9									
06	53700	X	16165	-0-	-37535	-0-	87	1	15609	2	Y	426	419	1			47
							469	9									
07	DLQ G-10		15221	-0-	15221	15221	86	1	14907	2	Y	207	250	1			4
							228	9									
*08	28475	X	13254	-0-	-15221	-0-	115	1	13077	2	Y	56	60	1			-0-
							62	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39420	X	39420	-0-	-0-	-0-	210	1	35945	2	Y	2968	3007	1			284
							3265	9									
04	37680	X	36558	-0-	-1122	-0-	201	1	33255	2	Y	2820	2864	1			240
							3102	9									
05	38936	X	37100	-0-	-1836	-0-	207	1	33737	2	Y	2869	3008	1			101
							3156	9									
06	37680	X	35962	-0-	-1718	-0-	202	1	32789	2	Y	2701	2449	1			353
							2971	9									
07	DLQ G-10		35961	-0-	35961	35961	206	1	32977	2	Y	2525	2666	1			212
							2778	9									
*08	71068	X	35107	-0-	-35961	-0-	205	1	32063	2	Y	2581	2526	1	1	8	266
							2839	9									

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
03	53506 X	46943	-0-	-6563	-0-	145	1	43717	2	Y	2801	2778	1	3	8	262
						3081	9									
04	51780 X	47050	-0-	-4730	-0-	145	1	43870	2	Y	2759	2799	1	1	8	221
						3035	9									
05	53506 X	46853	-0-	-6653	-0-	151	1	43721	2	Y	2710	2755	1			176
						2981	9									
06	50190 X	43351	-0-	-6839	-0-	145	1	40485	2	Y	2474	2291	1			359
						2721	9									
07	DLQ G-10	44048	-0-	44048	44048	151	1	41006	2	Y	2628	2786	1			201
						2891	9									
*08	62779 X	18731	-0-	-44048	-0-	70	1	17815	2	Y	769	815	1			155
						846	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

03	52638 X	45754	-0-	-6884	-0-	182	1	42056	2	Y	3196	3176	1	7	8	248
						3516	9									
04	50940 X	42785	-0-	-8155	-0-	221	1	39516	2	Y	2771	2883	1	3	8	133
						3048	9									
05	51894 X	45921	-0-	-5973	-0-	236	1	42382	2	Y	3003	2930	1			206
						3303	9									
06	48360 X	42592	-0-	-5768	-0-	216	1	39266	2	Y	2827	2680	1			353
						3110	9									
07	DLQ G-10	42713	-0-	42713	42713	225	1	39471	2	Y	2743	2955	1			141
						3017	9									
*08	57487 X	14774	-0-	-42713	-0-	119	1	13826	2	Y	754	822	1	1	8	72
						829	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

03	56862 X	56862	-0-	-0-	-0-	232	1	53296	2	Y	3031	3021	1	2	8	247
						3334	9									
04	46140 X	44666	-0-	-1474	-0-	234	1	41718	2	Y	2467	2582	1	2	8	130
						2714	9									
05	47678 X	46649	-0-	-1029	-0-	244	1	43598	2	Y	2552	2498	1			184
						2807	9									
06	46140 X	43043	-0-	-3097	-0-	220	1	39975	2	Y	2589	2443	1			330
						2848	9									
07	DLQ G-10	43395	-0-	43395	43395	228	1	40075	2	Y	2811	2989	1	1	8	151
						3092	9									
*08	53793 X	10398	-0-	-43395	-0-	78	1	9287	2	Y	939	994	1	1	8	95
						1033	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

03	37215 X	37215	-0-	-0-	-0-	195	1	33613	2	Y	3097	3126	1	1	8	307
						3407	9									
04	35790 X	34993	-0-	-797	-0-	191	1	31588	2	Y	2922	2967	1	1	8	261
						3214	9									
05	36983 X	35786	-0-	-1197	-0-	198	1	32300	2	Y	2989	3132	1			118
						3288	9									
06	35790 X	34103	-0-	-1687	-0-	190	1	30867	2	Y	2769	2510	1			377
						3046	9									
07	DLQ G-10	35530	-0-	35530	35530	199	1	32102	2	Y	2935	3053	1	1	8	258
						3229	9									
*08	69994 X	34464	-0-	-35530	-0-	200	1	31301	2	Y	2694	2656	1	1	8	295
						2963	9									

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
03	22243 X	22243	-0-	-0-	-0-	105	1	20157	2	Y	1801	1743	1	4	8	203
						1981	9									
04	20340 X	20918	-0-	578	-0-	104	1	19085	2	Y	1572	1560	1	1	8	214
						1729	9									
05	21018 X	20546	-0-	-472	-0-	100	1	18617	2	Y	1663	1667	1	1	8	209
						1829	9									
06	20340 X	18682	-0-	-1658	-0-	95	1	17041	2	Y	1405	1305	1	1	8	308
						1546	9									
07	DLQ G-10	18837	-0-	18837	18837	97	1	17289	2	Y	1319	1440	1			187
						1451	9									
*08	36787 X	17950	-0-	-18837	-0-	100	1	16457	2	Y	1266	1291	1			162
						1393	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

03	42997 X	41455	-0-	-1542	-0-	126	1	38052	2	Y	2979	2958	1	4	8	289
						3277	9									
04	41610 X	38498	-0-	-3112	-0-	117	1	35432	2	Y	2681	2742	1			228
						2949	9									
05	42997 X	38455	-0-	-4542	-0-	122	1	35374	2	Y	2690	2733	1			185
						2959	9									
06	41610 X	35761	-0-	-5849	-0-	118	1	33052	2	Y	2355	2187	1			353
						2591	9									
07	DLQ G-10	35402	-0-	35402	35402	120	1	32708	2	Y	2340	2501	1			192
						2574	9									
*08	63075 X	27673	-0-	-35402	-0-	101	1	26044	2	Y	1389	1323	1	1	8	257
						1528	9									

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

03	25637 X	19684	-0-	-5953	-0-	93	1	17924	2	Y	1515	1478	1	3	8	168
						1667	9									
04	24810 X	18461	-0-	-6349	-0-	91	1	16823	2	Y	1406	1388	1			186
						1547	9									
05	25327 X	19641	-0-	-5686	-0-	97	1	17901	2	Y	1494	1496	1			184
						1643	9									
06	23220 X	20808	-0-	-2412	-0-	107	1	19062	2	Y	1490	1356	1	1	8	317
						1639	9									
07	DLQ G-10	21096	-0-	21096	21096	109	1	19357	2	Y	1482	1594	1	1	8	204
						1630	9									
*08	41386 X	20290	-0-	-21096	-0-	114	1	18649	2	Y	1388	1419	1	1	8	172
						1527	9									

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

03	23405 X	21571	-0-	-1834	-0-	102	1	19579	2	Y	1718	1670	1	4	8	193
						1890	9									
04	22650 X	19840	-0-	-2810	-0-	98	1	18030	2	Y	1556	1540	1			209
						1712	9									
05	23405 X	21382	-0-	-2023	-0-	106	1	19601	2	Y	1523	1540	1	1	8	191
						1675	9									
06	22440 X	18231	-0-	-4209	-0-	93	1	16663	2	Y	1341	1240	1			292
						1475	9									
07	DLQ G-10	17364	-0-	17364	17364	88	1	15813	2	Y	1330	1436	1			186
						1463	9									
*08	33676 X	16312	-0-	-17364	-0-	90	1	14812	2	Y	1282	1305	1			163
						1410	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
03	24025 X	21751	-0-	-2274	-0-	103	1	19781	2	Y	1697	1653	1	4	8	177
						1867	9									
04	23250 X	19724	-0-	-3526	-0-	97	1	17920	2	Y	1552	1534	1			195
						1707	9									
05	23963 X	20319	-0-	-3644	-0-	100	1	18535	2	Y	1531	1546	1			180
						1684	9									
06	22290 X	18573	-0-	-3717	-0-	95	1	16960	2	Y	1380	1274	1			286
						1518	9									
07	DLQ G-10	18606	-0-	18606	18606	95	1	17008	2	Y	1366	1475	1			177
						1503	9									
*08	36561 X	17955	-0-	-18606	-0-	99	1	16379	2	Y	1343	1364	1	1	8	155
						1477	9									

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

03	23405 X	22907	-0-	-498	-0-	112	1	20659	2	Y	1942	1995	1	1	8	186
						2136	9									
04	22650 X	19567	-0-	-3083	-0-	97	1	17687	2	Y	1621	1719	1	1	8	87
						1783	9									
05	23405 X	21449	-0-	-1956	-0-	106	1	19440	2	Y	1730	1687	1			130
						1903	9									
06	28829 X	28829	-0-	-0-	-0-	141	1	26510	2	Y	1980	1692	1			418
						2178	9									
07	DLQ G-10	23533	-0-	23533	23533	126	1	21649	2	Y	1598	1750	1			266
						1758	9									
*08	43432 X	19899	-0-	-23533	-0-	102	1	18267	2	Y	1391	1437	1			220
						1530	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

03	17042 X	17042	-0-	-0-	-0-	217	1	15564	2	Y	1146	1159	1			284
						1261	9									
04	14280 X	15956	-0-	1676	-0-	207	1	14554	2	Y	1086	1139	1			231
						1195	9									
05	15807 X	15807	-0-	-0-	-0-	211	1	14464	2	Y	1029	1115	1			145
						1132	9									
06	14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	202	1	13591	2	Y	922	824	1			243
						1014	9									
07	DLQ G-10	14623	-0-	14623	14623	204	1	13377	2	Y	947	945	1			245
						1042	9									
*08	28628 X	14005	-0-	-14623	-0-	206	1	12872	2	Y	843	943	1			145
						927	9									

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

03	26350 X	25552	-0-	-798	-0-	406	1	23035	2	Y	1919	1884	1	8	8	232
						2111	9									
04	25500 X	23440	-0-	-2060	-0-	396	1	21243	2	Y	1637	1754	1	1	8	114
						1801	9									
05	26350 X	23369	-0-	-2981	-0-	403	1	21139	2	Y	1661	1656	1	1	8	118
						1827	9									
06	25500 X	21425	-0-	-4075	-0-	384	1	19472	2	Y	1426	1278	1	1	8	265
						1569	9									
07	DLQ G-10	20749	-0-	20749	20749	366	1	18774	2	Y	1463	1546	1			182
						1609	9									
*08	41225 X	20476	-0-	-20749	-0-	388	1	18472	2	Y	1469	1438	1	1	8	212
						1616	9									

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
03	15655 X	15589	-0-	-66	-0-	193	1	14062	2	Y	1213	1216	1			293
						1334	9									
04	15150 X	14654	-0-	-496	-0-	184	1	13199	2	Y	1155	1207	1			241
						1271	9									
05	15655 X	14728	-0-	-927	-0-	191	1	13306	2	Y	1119	1207	1			153
						1231	9									
06	15150 X	14468	-0-	-682	-0-	192	1	13102	2	Y	1067	946	1			274
						1174	9									
07	DLQ G-10	14940	-0-	14940	14940	203	1	13516	2	Y	1110	1103	1			281
						1221	9									
*08	28716 X	13776	-0-	-14940	-0-	199	1	12557	2	Y	927	1051	1			157
						1020	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16926 X	16082	-0-	-844	-0-	170	1	14662	2	Y	1136	998	1	1	8	227
						1250	9									
04	19500 X	15318	-0-	-4182	-0-	111	1	14044	2	Y	1057	1070	1	2	8	212
						1163	9									
05	20150 X	14930	-0-	-5220	-0-	104	1	13685	2	Y	1037	1137	1	1	8	111
						1141	9									
06	19500 X	14426	-0-	-5074	-0-	110	1	13239	2	Y	979	859	1			231
						1077	9									
07	DLQ G-10	14138	-0-	14138	14138	112	1	13002	2	Y	931	995	1			167
						1024	9									
*08	32213 X	18075	-0-	-14138	-0-	132	1	16593	2	Y	1227	1212	1	1	8	181
						1350	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24490 X	11829	-0-	-12661	-0-	124	1	10764	2	Y	855	792	1			170
						941	9									
04	23700 X	27761	-0-	4061	-0-	207	1	25895	2	Y	1508	1407	1	2	8	269
						1659	9									
05	29848 X	29848	-0-	-0-	-0-	213	1	27755	2	Y	1709	1811	1	2	8	165
						1880	9									
06	26428 X	26428	-0-	-0-	-0-	207	1	24619	2	Y	1456	1287	1	1	8	333
						1602	9									
07	DLQ G-10	26008	-0-	26008	26008	211	1	24226	2	Y	1428	1518	1			243
						1571	9									
*08	51223 X	25215	-0-	-26008	-0-	189	1	23431	2	Y	1450	1483	1	2	8	208
						1595	9									

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31093 X	26685	-0-	-4408	-0-	130	1	24073	2	Y	2256	2292	1	3	8	207
						2482	9									
04	29670 X	26060	-0-	-3610	-0-	129	1	23491	2	Y	2218	2317	1	1	8	107
						2440	9									
05	29233 X	25855	-0-	-3378	-0-	128	1	23422	2	Y	2095	2053	1			149
						2305	9									
06	28200 X	24173	-0-	-4027	-0-	117	1	22044	2	Y	1829	1593	1			385
						2012	9									
07	DLQ G-10	24578	-0-	24578	24578	129	1	22319	2	Y	1936	2023	1			298
						2130	9									
*08	51707 X	27129	-0-	-24578	-0-	137	1	24694	2	Y	2089	2082	1			305
						2298	9									

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
03	31949	X	31949	-0-	-0-	-0-	155	1	28638	2	Y	2869	2905	1	3	8	255
							3156	9									
04	30480	X	30399	-0-	-81	-0-	151	1	27429	2	Y	2563	2698	1	1	8	119
							2819	9									
05	32025	X	32025	-0-	-0-	-0-	159	1	28970	2	Y	2633	2572	1	1	8	179
							2896	9									
06	30480	X	27405	-0-	-3075	-0-	132	1	24894	2	Y	2163	1891	1	1	8	450
							2379	9									
07	DLQ G-10		28262	-0-	28262	28262	148	1	25651	2	Y	2239	2350	1	2	8	337
							2463	9									
*08	60662	X	32400	-0-	-28262	-0-	164	1	29597	2	Y	2399	2395	1	1	8	340
							2639	9									

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23540	X	23540	-0-	-0-	-0-	365	1	20887	2	Y	2080	2038	1	9	8	256
							2288	9									
04	17430	X	21943	-0-	4513	-0-	355	1	19344	2	Y	2040	2150	1	2	8	144
							2244	9									
05	21537	X	21537	-0-	-0-	-0-	359	1	18998	2	Y	1982	1980	1	2	8	144
							2180	9									
06	19787	X	19787	-0-	-0-	-0-	338	1	17358	2	Y	1901	1689	1	1	8	355
							2091	9									
07	DLQ G-10		19151	-0-	19151	19151	331	1	17064	2	Y	1596	1741	1	1	8	209
							1756	9									
*08	38565	X	19414	-0-	-19151	-0-	363	1	17343	2	Y	1553	1532	1	1	8	229
							1708	9									

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1874	-0-	-79	-0-	13	1	1212	2	Y	588	587	0	1	8	8
							2	4	647	9							
04	1890	X	1755	-0-	-135	-0-	7	1	1143	2	Y	544	543	0	1	8	8
							7	4	598	9							
05	1953	X	1875	-0-	-78	-0-	7	1	1270	2	Y	535	435	0	99	1	7
							9	4	589	9			2	8			
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	7	1	1532	2	Y	487	486	0	1	8	7
							3	4	536	9							
07	DLQ G-10		2385	-0-	2385	2385	10	1	1699	2	Y	614	612	0	1	8	8
							1	4	675	9							
*08	4570	X	2185	-0-	-2385	-0-	7	1	1553	2	Y	568	568	0			8
							625	9									

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	6348	2	668	9	Y	607	731	1	1	8	113
04	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	8563	2	675	9	Y	614	536	1	1	8	190
05	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6117	2	546	9	Y	496	489	1	1	8	196
06	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5072	2	548	9	Y	498	478	1	1	8	215
07	DLQ G-10		5780	-0-	5780	5780	5207	2	573	9	Y	521	655	1			81
*08	10306	X	4526	-0-	-5780	-0-	4089	2	437	9	Y	397	326	1			152

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					111
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					113
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					62

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

03	7874	X	7871	-0-	-3	-0-	7226	2	645	9	Y	586	733	1				118
04	7620	X	2242	-0-	-5378	-0-	2161	2	81	9	Y	74						192
05	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8247	2	701	9	Y	637	692	1	2	8		135
06	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	8619	2	897	9	Y	815	840	1	1	8		109
07	DLQ G-10		9983	-0-	9983	9983	9044	2	939	9	Y	854	894	1	1	8		68
*08	20203	X	10220	-0-	-9983	-0-	9326	2	894	9	Y	813	695	1				186

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

03	3410	X	3234	-0-	-176	-0-	2662	2	572	9	N	520	532	1	1	8		82
04	3300	X	2967	-0-	-333	-0-	2517	2	450	9	N	409	357	1				134
05	3162	X	2730	-0-	-432	-0-	2306	2	424	9	N	385	354	1				165
06	3120	X	2585	-0-	-535	-0-	2158	2	427	9	N	388	326	1				227
07	3224	X	1003	-0-	-2221	-0-	869	2	134	9	N	122	184	1				165
08	3224	X	2474	-0-	-750	-0-	2126	2	348	9	N	316	343	1				138

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

03	5394	X	4928	-0-	-466	-0-	4465	2	463	9	N	421	528	1				123
04	5220	X	4853	-0-	-367	-0-	4412	2	441	9	N	401	363	1				161
05	5208	X	4768	-0-	-440	-0-	4340	2	428	9	N	389	359	1				191
06	5010	X	4231	-0-	-779	-0-	3847	2	384	9	N	349	318	1				222
07	5022	X	4060	-0-	-962	-0-	3777	2	283	9	N	257	348	1				131
08	5022	X	4125	-0-	-897	-0-	3836	2	289	9	N	263	165	1				229

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

03	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	2537	2	449	9	N	408	530	1				97
04	3270	X	2889	-0-	-381	-0-	2465	2	424	9	N	385	330	1				152
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	2850	2	459	9	N	417	350	1				219
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	2775	2	451	9	N	410	533	1				96
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	2748	2	425	9	N	386	346	1				136
*08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	2928	2	399	9	N	363	330	1	1	8		168

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	2911	2	551	9	N	501	359	1				179
04	1500	X	3097	-0-	1597	-0-	2568	2	529	9	N	481	536	1	1	8		123
05	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	1928	2	383	9	N	348	365	1				106
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2425	2	531	9	N	483	364	1				225
07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2088	2	492	9	N	447	549	1	1	8		122
*08	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	1957	2	480	9	N	436	453	1				105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	187	1	538	2	Y	525	525	0	1	8	5
							2	4	578	9							
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	314	1	825	2	Y	526	526	0	1	8	4
							6	4	579	9							
05	1240	X	1126	-0-	-114	-0-	239	1	363	2	Y	469	382	0	87	1	2
							8	4	516	9			2	8			
06	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	305	1	709	2	Y	513	511	0	1	8	3
							3	4	564	9							
07	DLQ G-10		1334	-0-	1334	1334	273	1	500	2	Y	509	508	0	1	8	3
							1	4	560	9							
*08	2560	X	1226	-0-	-1334	-0-	304	1	352	2	Y	518	517	0			4
							570	9									

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15841	X	9296	-0-	-6545	-0-	853	1	7574	2	Y	787	787	0	2	8	12
							3	4	866	9							
04	15330	X	3352	-0-	-11978	-0-	504	1	1044	2	Y	1623	1618	0	3	8	14
							19	4	1785	9							
05	15841	X	10127	-0-	-5714	-0-	689	1	7588	2	Y	1656	1345	0	307	1	12
							28	4	1822	9			6	8			
06	15330	X	14279	-0-	-1051	-0-	753	1	11445	2	Y	1883	1877	0	5	8	13
							10	4	2071	9							
07	DLQ G-10		14385	-0-	14385	14385	912	1	11321	2	Y	1954	1950	0	4	8	13
							3	4	2149	9							
*08	28700	X	14315	-0-	-14385	-0-	782	1	12049	2	Y	1349	1349	0			13
							1484	9									

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	381	1	1626	2	Y	530	529	0	1	8	4
							2	4	583	9							
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	392	1	1239	2	Y	528	528	0	1	8	3
							6	4	581	9							
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	288	1	1098	2	Y	476	386	0	89	1	2
							8	4	524	9			2	8			
06	3000	N	3029	-0-	29	29	403	1	2026	2	Y	543	540	0	1	8	4
							3	4	597	9							
07	DLQ G-10		2906	-0-	2906	2935	393	1	1898	2	Y	558	557	0	1	8	4
							1	4	614	9							
*08	6018	X	3083	-0-	-2935	-0-	404	1	2042	2	Y	579	577	0			6
							637	9									

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	615	1	6881	2	Y	1189	1185	0	3	8	6
							4	4	1308	9							
04	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	569	1	6182	2	Y	3423	3409	0	8	8	12
							41	4	3765	9							
05	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	571	1	7166	2	Y	5534	4488	0	1024	1	14
							93	4	6087	9			20	8			
06	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	537	1	6229	2	Y	1142	1149	0	4	8	3
							6	4	1256	9							
07	DLQ G-10		7284	-0-	7284	7284	516	1	5699	2	Y	970	969	0	2	8	2
							2	4	1067	9							
*08	14558	X	7274	-0-	-7284	-0-	518	1	5756	2	Y	909	908	0			3
							1000	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	483	1	4596	2	Y	1422	1418	0	3	8	8
							5	4	1564	9							
04	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	556	1	4813	2	Y	1393	1391	0	3	8	7
							17	4	1532	9							
05	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	495	1	5059	2	Y	1022	831	0	190	1	4
							17	4	1124	9			4	8			
06	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	555	1	6124	2	Y	1234	1230	0	4	8	4
							7	4	1357	9							
07	DLQ G-10		6854	-0-	6854	6854	476	1	5151	2	Y	1114	1113	0	2	8	3
							2	4	1225	9							
*08	13497	X	6643	-0-	-6854	-0-	456	1	4920	2	Y	1152	1151	0			4
							1267	9									

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

03	3410	X	1697	-0-	-1713	-0-	1051	2	646	9	N	587	710	1	1	8	75
04	3300	X	1410	-0-	-1890	-0-	821	2	589	9	N	535	531	1			79
05	3410	X	1677	-0-	-1733	-0-	1069	2	608	9	N	553	512	1			120
06	1650	X	1231	-0-	-419	-0-	656	2	575	9	N	523	498	1			145
07	1705	X	1641	-0-	-64	-0-	1055	2	586	9	N	533	547	1			131
08	1705	X	1293	-0-	-412	-0-	706	2	587	9	N	534	522	1			143

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

03	4898	X	4075	-0-	-823	-0-	3680	2	395	9	N	359	370	1	1	8	152
04	4560	X	4081	-0-	-479	-0-	3666	2	415	9	N	377	326	1			203
05	4619	X	3783	-0-	-836	-0-	3454	2	329	9	N	299	320	1	1	8	181
06	4470	X	2904	-0-	-1566	-0-	2672	2	232	9	N	211	324	1	1	8	67
07	4619	X	2878	-0-	-1741	-0-	2767	2	111	9	N	101					168
08	4216	X	3440	-0-	-776	-0-	3011	2	429	9	N	390	446	1			112

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2116	2	350	9	N	318	361	1	1	8	164
04	2220	X	1806	-0-	-414	-0-	1520	2	286	9	N	260	324	1			100
05	2139	X	1717	-0-	-422	-0-	1432	2	285	9	N	259	306	1			53
06	2400	X	1502	-0-	-898	-0-	1270	2	232	9	N	211	159	1			105
07	2480	X	1390	-0-	-1090	-0-	1142	2	248	9	N	225	178	1			152
08	2480	X	1500	-0-	-980	-0-	1234	2	266	9	N	242	336	1			58

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

03	21545	X	1176	-0-	-20369	-0-	146	1	997	2	Y	30	33	0			3
							33	9									
04	20850	X	2246	-0-	-18604	-0-	169	1	2028	2	Y	44	44	0			3
							1	4	48	9							
05	21545	X	8815	-0-	-12730	-0-	212	1	7545	2	Y	947	767	0	175	1	5
							16	4	1042	9			3	8			
06	20850	X	10587	-0-	-10263	-0-	218	1	8802	2	Y	1417	1413	0	4	8	5
							8	4	1559	9							
07	DLQ G-10		12283	-0-	12283	12283	215	1	10504	2	Y	1420	1417	0	2	8	6
							2	4	1562	9							
*08	24973	X	12690	-0-	-12283	-0-	229	1	10724	2	Y	1579	1576	0	1	8	8
							1737	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	20	-0-	-8939	-0-	20	1			Y	-0-	6	0			140
04	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	562	1	9025	2	Y	3389	3131	0	7	8	391
							3728	9									
05	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	577	1	5876	2	Y	1990	1671	0	382	1	310
							2189	9					18	8			
06	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	773	1	5588	2	Y	1739	1877	0	13	8	159
							1913	9									
07	DLQ G-10		2706	-0-	2706	2706	323	1	1893	2	Y	445	334	0	6	8	264
							490	9									
*08	5204	X	2498	-0-	-2706	-0-	676	1	1430	2	Y	356	325	0			295
							392	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	1059	-0-	-2351	-0-	167	1	304	2	Y	533	532	0	1	8	5
							2	4	586	9							
04	1590	X	1398	-0-	-192	-0-	327	1	445	2	Y	563	562	0	1	8	5
							7	4	619	9							
05	1550	X	765	-0-	-785	-0-	230	1	67	2	Y	419	341	0	78	1	3
							7	4	461	9			2	8			
06	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	367	1	1134	2	Y	541	539	0	1	8	4
							3	4	595	9							
07	DLQ G-10		2313	-0-	2313	2313	403	1	1331	2	Y	525	524	0	1	8	4
							1	4	578	9							
*08	1100	N	526	-0-	-574	1739	161	1	43	2	Y	293	293	0			4
							322	9									

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	2810	-0-	-2863	-0-	342	1	1959	2	Y	461	461	0	1	8	7
							2	4	507	9							
04	5490	X	4647	-0-	-843	-0-	407	1	3315	2	Y	832	829	0	2	8	8
							10	4	915	9							
05	5673	X	5112	-0-	-561	-0-	306	1	3924	2	Y	790	643	0	146	1	6
							13	4	869	9			3	8			
06	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	434	1	6248	2	Y	1120	1116	0	4	8	6
							6	4	1232	9							
07	DLQ G-10		8578	-0-	8578	8578	619	1	6837	2	Y	1018	1015	0	2	8	7
							2	4	1120	9							
*08	14273	X	5695	-0-	-8578	-0-	698	1	4394	2	Y	548	549	0			6
							603	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	-0-					-0-
04	11220	X	1726	-0-	-9494	-0-	115	1	450	2	Y	1044	1039	0	2	8	3
							13	4	1148	9							
05	11594	X	2013	-0-	-9581	-0-	131	1	954	2	Y	831	676	0	154	1	1
							14	4	914	9			3	8			
06	6780	X	2731	-0-	-4049	-0-	137	1	2038	2	Y	503	503	0	1	8	-0-
							3	4	553	9							
07	DLQ G-10		3130	-0-	3130	3130	153	1	2297	2	Y	617	615	0	1	8	1
							1	4	679	9							
*08	4506	X	1376	-0-	-3130	-0-	129	1	368	2	Y	799	798	0			2
							879	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	348	-0-	-9541	-0-	236	1	14	2	Y	89	91	0			5
							98	9									
04	9570	X	1193	-0-	-8377	-0-	279	1	715	2	Y	179	178	0			6
							2	4	197	9							
05	9889	X	2659	-0-	-7230	-0-	244	1	2215	2	Y	179	145	0	34	1	6
							3	4	197	9							
06	9180	X	5718	-0-	-3462	-0-	462	1	4821	2	Y	394	392	0	1	8	7
							2	4	433	9							
07	DLQ G-10		3630	-0-	3630	3630	403	1	2959	2	Y	244	243	0			8
							268	9									
*08	5411	X	1781	-0-	-3630	-0-	308	1	1348	2	Y	114	115	0			7
							125	9									

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

03	16058	X	1053	-0-	-15005	-0-	297	1	535	2	Y	200	201	0			-0-
							1	4	220	9							
04	14460	X	7572	-0-	-6888	-0-	505	1	6246	2	Y	738	734	0	1	8	3
							9	4	812	9							
05	14942	X	7052	-0-	-7890	-0-	371	1	5516	2	Y	1043	848	0	193	1	1
							18	4	1147	9			4	8			
06	14460	X	11352	-0-	-3108	-0-	535	1	9341	2	Y	1335	1330	0	4	8	2
							7	4	1469	9							
07	DLQ G-10		4778	-0-	4778	4778	398	1	3985	2	Y	358	359	0	1	8	-0-
							1	4	394	9							
*08	5843	X	1065	-0-	-4778	-0-	195	1	648	2	Y	202	202	0			-0-
							222	9									

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

03	28551	X	26761	-0-	-1790	-0-	83	1	24455	2	Y	2021	2006	1	4	8	226
							2223	9									
04	27630	X	25244	-0-	-2386	-0-	81	1	23095	2	Y	1880	1843	1	1	8	262
							2068	9									
05	28551	X	25391	-0-	-3160	-0-	84	1	23269	2	Y	1853	2009	1	1	8	105
							2038	9									
06	27630	X	23817	-0-	-3813	-0-	82	1	21832	2	Y	1730	1608	1	1	8	226
							1903	9									
07	DLQ G-10		22825	-0-	22825	22825	81	1	21003	2	Y	1583	1720	1			89
							1741	9									
*08	44466	X	21641	-0-	-22825	-0-	76	1	19780	2	Y	1623	1598	1			114
							1785	9									

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

03	28644	X	27638	-0-	-1006	-0-	86	1	25305	2	Y	2043	2010	1	3	8	218
							2247	9									
04	27720	X	26152	-0-	-1568	-0-	85	1	24047	2	Y	1836	1804	1			250
							2020	9									
05	28365	X	26686	-0-	-1679	-0-	89	1	24545	2	Y	1865	2015	1			100
							2052	9									
06	27240	X	24204	-0-	-3036	-0-	84	1	22294	2	Y	1660	1545	1	1	8	214
							1826	9									
07	DLQ G-10		24694	-0-	24694	24694	87	1	22749	2	Y	1689	1813	1			90
							1858	9									
*08	49536	X	24842	-0-	-24694	-0-	89	1	22859	2	Y	1722	1695	1			117
							1894	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26908 X	24428	-0-	-2480	-0-	75	1	22172	2	Y	1983	1958	1	2	8	219
						2181	9									
04	26040 X	22559	-0-	-3481	-0-	72	1	20543	2	Y	1767	1737	1			249
						1944	9									
05	26908 X	22042	-0-	-4866	-0-	72	1	20112	2	Y	1689	1839	1			99
						1858	9									
06	26040 X	20460	-0-	-5580	-0-	69	1	18573	2	Y	1653	1531	1			221
						1818	9									
07	DLQ G-10	21343	-0-	21343	21343	74	1	19410	2	Y	1690	1814	1	1	8	96
						1859	9									
*08	44280 X	22937	-0-	-21343	-0-	81	1	20899	2	Y	1779	1747	1			128
						1957	9									

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29804 X	29804	-0-	-0-	-0-	93	1	27202	2	Y	2281	2271	1	4	8	252
						2509	9									
04	27660 X	27713	-0-	53	-0-	89	1	25288	2	Y	2124	2081	1	2	8	293
						2336	9									
05	28582 X	27961	-0-	-621	-0-	92	1	25581	2	Y	2080	2257	1	2	8	114
						2288	9									
06	27660 X	26448	-0-	-1212	-0-	91	1	24190	2	Y	1970	1829	1	1	8	254
						2167	9									
07	DLQ G-10	26829	-0-	26829	26829	95	1	24636	2	Y	1907	2059	1	3	8	99
						2098	9									
*08	52502 X	25673	-0-	-26829	-0-	91	1	23521	2	Y	1874	1848	1	4	8	121
						2061	9									

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24893 X	23099	-0-	-1794	-0-	71	1	20813	2	Y	2014	1995	1	2	8	226
						2215	9									
04	24090 X	21511	-0-	-2579	-0-	68	1	19430	2	Y	1830	1796	1	1	8	259
						2013	9									
05	24893 X	21886	-0-	-3007	-0-	71	1	19867	2	Y	1771	1925	1			105
						1948	9									
06	24090 X	20466	-0-	-3624	-0-	69	1	18518	2	Y	1708	1584	1	1	8	228
						1879	9									
07	DLQ G-10	20304	-0-	20304	20304	71	1	18450	2	Y	1621	1753	1			96
						1783	9									
*08	40490 X	20186	-0-	-20304	-0-	71	1	18388	2	Y	1570	1551	1			115
						1727	9									

PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30690 X	26146	-0-	-4544	-0-	418	1	23651	2	Y	1888	1859	1	7	8	233
						2077	9									
04	29700 X	24785	-0-	-4915	-0-	419	1	22503	2	Y	1694	1804	1	1	8	122
						1863	9									
05	30070 X	24736	-0-	-5334	-0-	427	1	22408	2	Y	1728	1722	1	2	8	126
						1901	9									
06	28470 X	23589	-0-	-4881	-0-	425	1	21486	2	Y	1525	1362	1	1	8	288
						1678	9									
07	DLQ G-10	24512	-0-	24512	24512	437	1	22318	2	Y	1597	1681	1	1	8	203
						1757	9									
*08	47904 X	23392	-0-	-24512	-0-	446	1	21176	2	Y	1609	1575	1	1	8	236
						1770	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13516	X	45	-0-	-13471	-0-	42	1	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	12960	X	3229	-0-	-9731	-0-	156	1	1552	2	Y	1368	1362	0	3	8	3
							16	4	1505	9							
05	11439	X	6005	-0-	-5434	-0-	156	1	4136	2	Y	1534	1245	0	284	1	3
							26	4	1687	9			5	8			
06	11070	X	7957	-0-	-3113	-0-	188	1	6100	2	Y	1510	1505	0	4	8	4
							8	4	1661	9							
07	DLQ G-10		7951	-0-	7951	7951	196	1	6242	2	Y	1374	1371	0	2	8	5
							2	4	1511	9							
*08	15201	X	7250	-0-	-7951	-0-	180	1	5859	2	Y	1101	1100	0			6
							1211	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13950	X	1452	-0-	-12498	-0-	119	1	777	2	Y	504	504	0	1	8	3
							2	4	554	9							
04	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	683	1	11815	2	Y	4627	4604	0	10	8	16
							56	4	5090	9							
05	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	587	1	10846	2	Y	2918	2374	0	542	1	7
							50	4	3210	9			11	8			
06	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	687	1	14374	2	Y	2816	2807	0	10	8	6
							16	4	3098	9							
07	DLQ G-10		2576	-0-	2576	2576	267	1	1535	2	Y	703	706	0	1	8	2
							1	4	773	9							
*08	3303	X	727	-0-	-2576	-0-	239	1	58	2	Y	391	391	0			2
							430	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	756	1	7341	2	Y	1426	1424	0	3	8	1
							5	4	1569	9							
04	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	616	1	8065	2	Y	1814	1810	0	3	8	2
							22	4	1995	9							
05	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	353	1	5181	2	Y	1023	831	0	190	1	-0-
							17	4	1125	9			4	8			
06	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	518	1	8698	2	Y	2010	2002	0	6	8	2
							11	4	2211	9							
07	DLQ G-10		11780	-0-	11780	11780	728	1	8990	2	Y	1872	1869	0	4	8	1
							3	4	2059	9							
*08	14618	X	2838	-0-	-11780	-0-	347	1	1927	2	Y	513	514	0			-0-
							564	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6752 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	1479	-0-	-3977	-0-	265	1	526	2	Y	624	623	0	1	8	3
							2	4	686	9							
04	5280	X	1423	-0-	-3857	-0-	296	1	737	2	Y	351	352	0	1	8	1
							4	4	386	9							
05	5456	X	1462	-0-	-3994	-0-	169	1	728	2	Y	506	411	0	94	1	-0-
							8	4	557	9			2	8			
06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	303	1	2970	2	Y	948	945	0	3	8	-0-
							5	4	1043	9							
07	DLQ G-10		4239	-0-	4239	4239	425	1	2805	2	Y	915	913	0	1	8	1
							2	4	1007	9							
*08	6821	X	2582	-0-	-4239	-0-	421	1	1624	2	Y	488	488	0			1
							537	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	660	-0-	-5540	-0-	57	1	69	2	Y	484	481	0	1	8	2
							2	4	532	9							
04	6000	X	524	-0-	-5476	-0-	105	1	50	2	Y	332	332	0	1	8	1
							4	4	365	9							
05	5890	X	974	-0-	-4916	-0-	84	1	111	2	Y	697	566	0	129	1	-0-
							12	4	767	9			3	8			
06	3870	X	1234	-0-	-2636	-0-	80	1	481	2	Y	609	608	0	1	8	-0-
							3	4	670	9							
07	DLQ G-10		1750	-0-	1750	1750	80	1	1230	2	Y	399	398	0	1	8	-0-
							1	4	439	9							
*08	4428	X	2678	-0-	-1750	-0-	97	1	1592	2	Y	899	896	0			3
							989	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

03	9052	X	64	-0-	-8988	-0-	2	1	27	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
04	8760	X	6413	-0-	-2347	-0-	79	1	798	2	Y	4978	4952	0	11	8	15
							60	4	5476	9							
05	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	287	1	12918	2	Y	4814	3908	0	893	1	10
							81	4	5295	9			18	8			
06	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	215	1	7809	2	Y	2890	2886	0	10	8	4
							16	4	3179	9							
07	DLQ G-10		9827	-0-	9827	9827	215	1	7372	2	Y	2033	2031	0	4	8	2
							4	4	2236	9							
*08	16853	X	7026	-0-	-9827	-0-	173	1	5762	2	Y	992	992	0			2
							1091	9									

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

03	6355	X	6266	-0-	-89	-0-	246	1	5479	2	Y	492	3	0	371	1	299
							541	9									
04	6150	X	5855	-0-	-295	-0-	240	1	5103	2	Y	465	554	1	2	8	208
							512	9									
05	6355	X	6041	-0-	-314	-0-	250	1	5224	2	Y	515	621	1			102
							567	9									
06	6150	X	5748	-0-	-402	-0-	240	1	4996	2	Y	465	480	1	1	8	86
							512	9									
07	DLQ G-10		5890	-0-	5890	5890	247	1	5133	2	Y	464	365	1			185
							510	9									
*08	11690	X	5800	-0-	-5890	-0-	248	1	5046	2	Y	460	481	1			164
							506	9									

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

03	2883	X	2252	-0-	-631	-0-	1513	2	739	9	N	672	704	1	1	8	141
04	2790	X	2345	-0-	-445	-0-	1595	2	750	9	N	682	680	1			143
05	2914	X	1509	-0-	-1405	-0-	955	2	554	9	N	504	533	1			114
06	2820	X	2072	-0-	-748	-0-	1423	2	649	9	N	590	467	1			237
07	2914	X	1606	-0-	-1308	-0-	1008	2	598	9	N	544	684	1			97
08	2418	X	1902	-0-	-516	-0-	1198	2	704	9	N	640	661	1			76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	232	1	7435	2	Y	379	378	0	1	8	6
							1	4	417	9							
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	230	1	6406	2	Y	326	325	0	1	8	6
							4	4	359	9							
05	8122	X	7478	-0-	-644	-0-	212	1	6749	2	Y	463	376	0	85	1	6
							8	4	509	9			2	8			
06	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	183	1	8538	2	Y	274	273	0	1	8	6
							2	4	301	9							
07	DLQ G-10		8466	-0-	8466	8466	255	1	7768	2	Y	402	400	0	1	8	7
							1	4	442	9							
*08	16688	X	8222	-0-	-8466	-0-	261	1	7520	2	Y	401	400	0			8
							441	9									

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

03	10633	X	9693	-0-	-940	-0-	292	1	8584	2	Y	740	738	0	2	8	5
							3	4	814	9							
04	10290	X	9421	-0-	-869	-0-	287	1	8356	2	Y	700	699	0	1	8	5
							8	4	770	9							
05	10633	X	7240	-0-	-3393	-0-	213	1	6395	2	Y	566	460	0	105	1	4
							9	4	623	9			2	8			
06	10260	X	5773	-0-	-4487	-0-	137	1	5202	2	Y	393	392	0	1	8	4
							2	4	432	9							
07	DLQ G-10		6196	-0-	6196	6196	217	1	5381	2	Y	543	541	0	1	8	5
							1	4	597	9							
*08	12514	X	6318	-0-	-6196	-0-	225	1	5513	2	Y	527	526	0			6
							580	9									

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

03	12121	X	6083	-0-	-6038	-0-	325	1	5024	2	Y	665	665	0	1	8	5
							2	4	732	9							
04	11730	X	9253	-0-	-2477	-0-	244	1	7527	2	Y	1333	1328	0	3	8	7
							16	4	1466	9							
05	12121	X	11287	-0-	-834	-0-	208	1	9136	2	Y	1739	1411	0	322	1	7
							30	4	1913	9			6	8			
06	10950	X	9467	-0-	-1483	-0-	182	1	7470	2	Y	1642	1637	0	5	8	7
							9	4	1806	9							
07	DLQ G-10		12471	-0-	12471	12471	209	1	10236	2	Y	1839	1835	0	4	8	7
							3	4	2023	9							
*08	26091	X	13620	-0-	-12471	-0-	230	1	11331	2	Y	1872	1869	0	1	8	9
							2059	9									

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	3316	-0-	-3070	-0-	380	1	2407	2	Y	479	479	0	1	8	7
							2	4	527	9							
04	6180	X	1736	-0-	-4444	-0-	332	1	1005	2	Y	359	360	0	1	8	5
							4	4	395	9							
05	5766	X	3570	-0-	-2196	-0-	264	1	2957	2	Y	313	254	0	58	1	6
							5	4	344	9							
06	4290	X	3083	-0-	-1207	-0-	393	1	2263	2	Y	386	384	0	1	8	7
							2	4	425	9							
07	DLQ G-10		3030	-0-	3030	3030	384	1	2163	2	Y	438	436	0	1	8	8
							1	4	482	9							
*08	6977	X	3947	-0-	-3030	-0-	416	1	2984	2	Y	497	497	0			8
							547	9									

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
03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	530	1	6080	2	Y	739	737	0	2	8	6
							3	4	813	9							
04	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	536	1	6013	2	Y	680	680	0	1	8	5
							8	4	748	9							
05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	340	1	5026	2	Y	489	398	0	91	1	3
							8	4	538	9			2	8			
06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	512	1	5993	2	Y	560	557	0	1	8	5
							3	4	616	9							
07	DLQ G-10		8207	-0-	8207	8207	523	1	6920	2	Y	694	692	0	1	8	6
							1	4	763	9							
*08	16131	X	7924	-0-	-8207	-0-	524	1	6677	2	Y	657	655	0			8
							723	9									

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
03	8463	X	4284	-0-	-4179	-0-	312	1	3105	2	Y	785	783	0	2	8	-0-
							3	4	864	9							
04	8190	X	3997	-0-	-4193	-0-	302	1	2842	2	Y	767	766	0	1	8	-0-
							9	4	844	9							
05	8370	X	2411	-0-	-5959	-0-	177	1	1776	2	Y	411	333	0	76	1	-0-
							6	4	452	9			2	8			
06	6510	X	5593	-0-	-917	-0-	348	1	3895	2	Y	1221	1216	0	4	8	1
							7	4	1343	9							
07	DLQ G-10		5635	-0-	5635	5635	415	1	3652	2	Y	1424	1421	0	2	8	2
							2	4	1566	9							
*08	10469	X	4834	-0-	-5635	-0-	370	1	3800	2	Y	604	605	0			1
							664	9									

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
03	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	22	1	7315	2	Y	1042	1039	0	2	8	5
							4	4	1146	9							
04	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	14	1	6931	2	Y	995	995	0	2	8	3
							12	4	1095	9							
05	7657	X	5989	-0-	-1668	-0-	9	1	5201	2	Y	697	567	0	129	1	1
							12	4	767	9			3	8			
06	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	15	1	7219	2	Y	964	961	0	3	8	1
							5	4	1060	9							
07	DLQ G-10		8399	-0-	8399	8399	16	1	7293	2	Y	989	986	0	2	8	2
							2	4	1088	9							
*08	16242	X	7843	-0-	-8399	-0-	12	1	6838	2	Y	903	901	0			4
							993	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	7260	-0-	-2691	-0-	444	1	5975	2	Y	762	760	0	2	8	1
							3	4	838	9							
04	9240	X	3957	-0-	-5283	-0-	301	1	3067	2	Y	530	530	0	1	8	-0-
							6	4	583	9							
05	8804	X	3097	-0-	-5707	-0-	211	1	2515	2	Y	332	269	0	62	1	-0-
							6	4	365	9			1	8			
06	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	497	1	7630	2	Y	930	926	0	3	8	1
							5	4	1023	9							
07	DLQ G-10		6701	-0-	6701	6701	440	1	5428	2	Y	756	754	0	1	8	2
							1	4	832	9							
*08	13168	X	6467	-0-	-6701	-0-	392	1	4113	2	Y	1784	1778	0	1	8	7
							1962	9									

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

03	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	532	1	10637	2	Y	1698	1693	0	4	8	7
							6	4	1868	9							
04	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	462	1	10425	2	Y	2058	2053	0	4	8	8
							25	4	2264	9							
05	12245	X	11226	-0-	-1019	-0-	349	1	9330	2	Y	1385	1121	0	256	1	4
							23	4	1524	9			12	8			
06	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	410	1	10194	2	Y	1766	1759	0	6	8	5
							10	4	1943	9							
07	DLQ G-10		11962	-0-	11962	11962	381	1	9551	2	Y	1843	1840	0	4	8	4
							3	4	2027	9							
*08	13386	X	1424	-0-	-11962	-0-	155	1	152	2	Y	1015	1015	0			4
							1117	9									

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

03	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	569	1	15417	2	Y	2194	2188	0	7	8	1
							8	4	2413	9							
04	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-	556	1	14463	2	Y	2036	2033	0	4	8	-0-
							24	4	2240	9							
05	16027	X	15845	-0-	-182	-0-	414	1	13481	2	Y	1746	1417	0	323	1	-0-
							29	4	1921	9			6	8			
06	19294	X	19294	-0-	-0-	-0-	498	1	16142	2	Y	2401	2392	0	8	8	1
							13	4	2641	9							
07	DLQ G-10		18873	-0-	18873	18873	506	1	15771	2	Y	2356	2351	0	5	8	1
							4	4	2592	9							
*08	35036	X	16163	-0-	-18873	-0-	477	1	13483	2	Y	2003	2002	0	1	8	1
							2203	9									

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

03	5084	X	174	-0-	-4910	-0-	95	1	9	2	Y	64	65	0			3
							70	9									
04	4920	X	1933	-0-	-2987	-0-	158	1	1134	2	Y	576	572	0	1	8	6
							7	4	634	9							
05	5084	X	3561	-0-	-1523	-0-	126	1	2895	2	Y	484	394	0	90	1	4
							8	4	532	9			2	8			
06	4920	X	4449	-0-	-471	-0-	130	1	3690	2	Y	569	567	0	1	8	5
							3	4	626	9							
07	DLQ G-10		4475	-0-	4475	4475	124	1	3715	2	Y	577	576	0	1	8	5
							1	4	635	9							
*08	9492	X	5017	-0-	-4475	-0-	135	1	4303	2	Y	526	526	0			5
							579	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19933	X	10699	-0-	-9234	-0-	127	1	9762	2	Y	736	850	1	2	8	117
							810	9									
04	16830	X	19605	-0-	2775	-0-	274	1	18073	2	Y	1144	1035	1	2	8	224
							1258	9									
05	19555	X	19555	-0-	-0-	-0-	276	1	18147	2	Y	1029	999	1	1	8	253
							1132	9									
06	16440	X	14782	-0-	-1658	-0-	188	1	13752	2	Y	765	828	1	1	8	189
							842	9									
07	DLQ G-10		9777	-0-	9777	9777	127	1	9091	2	Y	508	612	1			85
							559	9									
*08	9777	X	-0-	-0-	-9777	-0-					Y	-0-					85

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	7893	-0-	-3329	-0-	64	1	7311	2	Y	471	515	1	4	8	101
							518	9									
04	10860	X	8369	-0-	-2491	-0-	72	1	7807	2	Y	445	447	1			99
							490	9									
05	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	91	1	9519	2	Y	460	472	1			87
							506	9									
06	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	103	1	10926	2	Y	509	370	1			226
							560	9									
07	DLQ G-10		11643	-0-	11643	11643	108	1	10961	2	Y	522	610	1			138
							574	9									
*08	28580	X	16937	-0-	-11643	-0-	298	1	16050	2	Y	535	355	1	1	8	317
							589	9									

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19574	X	19574	-0-	-0-	-0-	162	1	18309	2	Y	1003	1100	1	6	8	210
							1103	9									
04	18390	X	16656	-0-	-1734	-0-	144	1	15607	2	Y	823	849	1			184
							905	9									
05	19003	X	14902	-0-	-4101	-0-	133	1	13932	2	Y	761	798	1			147
							837	9									
06	18390	X	13280	-0-	-5110	-0-	117	1	12397	2	Y	696	523	1	1	8	319
							766	9									
07	DLQ G-10		12127	-0-	12127	12127	111	1	11327	2	Y	626	770	1			175
							689	9									
*08	15274	X	3147	-0-	-12127	-0-	54	1	2921	2	Y	156	172	1			159
							172	9									

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25978	X	21488	-0-	-4490	-0-	177	1	20016	2	Y	1177	1282	1	8	8	226
							1295	9									
04	25140	X	20257	-0-	-4883	-0-	174	1	18919	2	Y	1058	1070	1	1	8	213
							1164	9									
05	24056	X	20170	-0-	-3886	-0-	179	1	18850	2	Y	1037	1072	1	1	8	177
							1141	9									
06	22500	X	19369	-0-	-3131	-0-	170	1	18113	2	Y	987	736	1	1	8	427
							1086	9									
07	DLQ G-10		19953	-0-	19953	19953	184	1	18722	2	Y	952	1142	1			237
							1047	9									
*08	21715	X	1762	-0-	-19953	-0-	30	1	1614	2	Y	107	190	1	1	8	153
							118	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25358 X	20076	-0-	-5282	-0-	202 1164	1 9	18710	2	Y	1058	1005	1	5	8	233
04	24540 X	20663	-0-	-3877	-0-	199 1198	1 9	19266	2	Y	1089	1110	1	1	8	211
05	25017 X	20356	-0-	-4661	-0-	204 1108	1 9	19044	2	Y	1007	1082	1	1	8	135
06	22650 X	17552	-0-	-5098	-0-	190 936	1 9	16426	2	Y	851	598	1			388
07	DLQ G-10	11035	-0-	11035	11035	134 618	1 9	10283	2	Y	562	855	1			95
*08	13118 X	2083	-0-	-11035	-0-	17 70	1 9	1996	2	Y	64					159

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27094 X	20449	-0-	-6645	-0-	206 1154	1 9	19089	2	Y	1049	990	1	4	8	245
04	25200 X	20320	-0-	-4880	-0-	196 1133	1 9	18991	2	Y	1030	1059	1			216
05	24924 X	20358	-0-	-4566	-0-	204 1118	1 9	19036	2	Y	1016	1083	1	1	8	148
06	22830 X	18928	-0-	-3902	-0-	205 1037	1 9	17686	2	Y	943	653	1	1	8	437
07	DLQ G-10	12742	-0-	12742	12742	156 688	1 9	11898	2	Y	625	942	1			120
*08	17237 X	4495	-0-	-12742	-0-	36 144	1 9	4315	2	Y	131	1	8			250

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23167 X	23167	-0-	-0-	-0-	281 1185	1 9	21701	2	Y	1077	1140	1	3	8	168
04	13440 X	8478	-0-	-4962	-0-	121 370	1 9	7987	2	Y	336	409	1	1	8	94
05	18848 X	9351	-0-	-9497	-0-	132 540	1 9	8679	2	Y	491	461	1			124
06	22440 X	16299	-0-	-6141	-0-	207 903	1 9	15189	2	Y	821	761	1			184
07	DLQ G-10	12439	-0-	12439	12439	163 616	1 9	11660	2	Y	560	643	1			101
*08	12439 X	-0-	-0-	-12439	-0-					Y	1					102

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890 X	4519	-0-	-1371	-0-	166 502	1 9	3851	2	N	456	478	1			22
04	5490 X	5031	-0-	-459	-0-	183 701	1 9	4147	2	N	637	628	1			31
05	5673 X	5341	-0-	-332	-0-	181 707	1 9	4453	2	N	643	617	1			57
06	5490 X	4677	-0-	-813	-0-	129 915	1 9	3633	2	N	832	813	1			76
07	5425 X	4017	-0-	-1408	-0-	117 696	1 9	3204	2	N	633	639	1	1	8	69
08	5332 X	2535	-0-	-2797	-0-	58 656	1 9	1821	2	N	596	618	1			47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	7055	-0-	-2090	-0-	6195	2	860	9	N	782	777	0			26
04	7860	X	7289	-0-	-571	-0-	6542	2	747	9	N	679	676	0			29
05	8122	X	7169	-0-	-953	-0-	6473	2	696	9	N	633	636	0			26
06	7500	X	6999	-0-	-501	-0-	6324	2	675	9	N	614	613	0			27
07	7533	X	6847	-0-	-686	-0-	6288	2	559	9	N	508	506	0			29
08	7533	X	6538	-0-	-995	-0-	5835	2	703	9	N	639	658	0			10

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

03	6789	X	6667	-0-	-122	-0-	368	1	5409	2	N	809	773	1	1	8	221
							890	9									
04	6420	X	5078	-0-	-1342	-0-	320	1	4045	2	N	648	610	1	1	8	258
							713	9									
05	6293	X	3938	-0-	-2355	-0-	364	1	3023	2	N	501	602	1	1	8	156
							551	9									
06	6450	X	1308	-0-	-5142	-0-	194	1	951	2	N	148	185	1	1	8	118
							163	9									
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					118
08	6665	X	4162	-0-	-2503	-0-	298	1	3333	2	N	483	465	1	1	8	135
							531	9									

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

03	5425	X	4187	-0-	-1238	-0-	3428	2	759	9	N	690	702	1			78
04	5220	X	4053	-0-	-1167	-0-	3427	2	626	9	N	569	550	1			97
05	5394	X	3257	-0-	-2137	-0-	2687	2	570	9	N	518	517	1			98
06	5220	X	2851	-0-	-2369	-0-	2341	2	510	9	N	464	466	1			96
07	4185	X	1900	-0-	-2285	-0-	1570	2	330	9	N	300	327	1			69
08	4185	X	1898	-0-	-2287	-0-	1482	2	416	9	N	378	364	1			83

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

03	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	471	1	10105	2	Y	1725	1721	0	4	8	9
							6	4	1898	9							
04	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	384	1	8601	2	Y	1499	1498	0	3	8	7
							18	4	1649	9							
05	9486	X	7287	-0-	-2199	-0-	282	1	5732	2	Y	1139	926	0	211	1	5
							20	4	1253	9			4	8			
06	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	375	1	8580	2	Y	1921	1913	0	5	8	8
							11	4	2113	9							
07	DLQ G-10		11843	-0-	11843	11843	480	1	9677	2	Y	1530	1527	0	3	8	8
							3	4	1683	9							
*08	18048	X	6205	-0-	-11843	-0-	271	1	5096	2	Y	762	763	0			7
							838	9									

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

03	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	537	1	10041	2	Y	1097	1094	0	2	8	5
							4	4	1207	9							
04	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	754	1	11241	2	Y	1095	1093	0	2	8	5
							13	4	1205	9							
05	11811	X	9374	-0-	-2437	-0-	524	1	8129	2	Y	645	525	0	119	1	4
							11	4	710	9			2	8			
06	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	527	1	11057	2	Y	1316	1310	0	4	8	6
							7	4	1448	9							
07	DLQ G-10		9255	-0-	9255	9255	459	1	7356	2	Y	1307	1305	0	2	8	6
							2	4	1438	9							
*08	9997	X	742	-0-	-9255	-0-	132	1	72	2	Y	489	490	0			5
							538	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	476	1	9810	2	Y	3237	3230	0	9	8	10
							12	4	3561	9							
04	14752	X	14752	-0-	-0-	-0-	440	1	9961	2	Y	3913	3905	0	9	8	9
							47	4	4304	9							
05	9703	X	9183	-0-	-520	-0-	308	1	6546	2	Y	2085	1697	0	387	1	2
							35	4	2294	9			8	8			
06	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	451	1	11699	2	Y	3260	3248	0	10	8	4
							18	4	3586	9							
07	DLQ G-10		15364	-0-	15364	15364	525	1	11565	2	Y	2972	2967	0	6	8	3
							5	4	3269	9							
*08	23080	X	7716	-0-	-15364	-0-	294	1	5766	2	Y	1505	1507	0	1	8	-0-
							1656	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	353	1	6618	2	Y	1989	1982	0	5	8	6
							7	4	2188	9							
04	7620	X	6113	-0-	-1507	-0-	236	1	4476	2	Y	1260	1261	0	2	8	3
							15	4	1386	9							
05	7874	X	5914	-0-	-1960	-0-	223	1	4481	2	Y	1084	881	0	201	1	1
							18	4	1192	9			4	8			
06	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	267	1	6257	2	Y	1740	1734	0	5	8	2
							10	4	1914	9							
07	DLQ G-10		9079	-0-	9079	9079	381	1	6562	2	Y	1939	1935	0	4	8	2
							3	4	2133	9							
*08	13599	X	4520	-0-	-9079	-0-	224	1	3325	2	Y	883	885	0			-0-
							971	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16179	X	16179	-0-	-0-	-0-	555	1	13911	2	Y	1552	1547	0	3	8	2
							6	4	1707	9							
04	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	473	1	12770	2	Y	1501	1499	0	3	8	1
							18	4	1651	9							
05	13857	X	10792	-0-	-3065	-0-	370	1	9293	2	Y	1011	820	0	188	1	-0-
							17	4	1112	9			4	8			
06	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	466	1	13134	2	Y	1658	1651	0	5	8	2
							9	4	1824	9							
07	DLQ G-10		14799	-0-	14799	14799	553	1	12701	2	Y	1403	1401	0	2	8	2
							2	4	1543	9							
*08	22445	X	7646	-0-	-14799	-0-	310	1	6548	2	Y	716	717	0			1
							788	9									

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16275	X	9332	-0-	-6943	-0-	299	1	8135	2	Y	814	814	0	2	8	2
							3	4	895	9							
04	14970	X	13628	-0-	-1342	-0-	426	1	11834	2	Y	1230	1227	0	2	8	3
							15	4	1353	9							
05	15283	X	11036	-0-	-4247	-0-	360	1	9804	2	Y	781	635	0	145	1	1
							13	4	859	9			3	8			
06	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	387	1	11324	2	Y	1201	1196	0	4	8	2
							7	4	1321	9							
07	DLQ G-10		6371	-0-	6371	6371	266	1	5169	2	Y	850	849	0	1	8	2
							1	4	935	9							
*08	7550	X	1179	-0-	-6371	-0-	85	1	714	2	Y	345	345	0			2
							380	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16926	X	14134	-0-	-2792	-0-	410	1	13237	2	Y	441	443	0	1	8	-0-
							2	4	485	9							
04	17400	X	16376	-0-	-1024	-0-	488	1	14785	2	Y	992	989	0	2	8	1
							12	4	1091	9							
05	17980	X	7109	-0-	-10871	-0-	267	1	6209	2	Y	567	461	0	105	1	-0-
							9	4	624	9			2	8			
06	17400	X	17164	-0-	-236	-0-	480	1	15735	2	Y	858	855	0	3	8	-0-
							5	4	944	9							
07	DLQ G-10		5969	-0-	5969	5969	273	1	5211	2	Y	440	439	0	1	8	-0-
							1	4	484	9							
*08	8002	X	2033	-0-	-5969	-0-	121	1	1912	2	Y	-0-					-0-

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

03	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	453	1	12945	2	Y	1116	1115	0	2	8	1
							4	4	1228	9							
04	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	422	1	10120	2	Y	1672	1668	0	3	8	2
							20	4	1839	9							
05	12648	X	10781	-0-	-1867	-0-	372	1	9431	2	Y	875	711	0	163	1	-0-
							15	4	963	9			3	8			
06	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	450	1	12506	2	Y	1505	1499	0	4	8	2
							8	4	1656	9							
07	DLQ G-10		13718	-0-	13718	13718	461	1	12048	2	Y	1097	1096	0	2	8	1
							2	4	1207	9							
*08	18529	X	4811	-0-	-13718	-0-	182	1	3988	2	Y	583	584	0			-0-
							641	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

03	15686	X	11831	-0-	-3855	-0-	384	1	9822	2	Y	1473	1472	0	3	8	7
							5	4	1620	9							
04	14820	X	14215	-0-	-605	-0-	453	1	11490	2	Y	2043	2038	0	4	8	8
							25	4	2247	9							
05	15252	X	9588	-0-	-5664	-0-	333	1	7741	2	Y	1355	1102	0	252	1	4
							23	4	1491	9			5	8			
06	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	449	1	12205	2	Y	2071	2064	0	7	8	4
							11	4	2278	9							
07	DLQ G-10		10296	-0-	10296	10296	374	1	8469	2	Y	1319	1318	0	2	8	3
							2	4	1451	9							
*08	13526	X	3230	-0-	-10296	-0-	140	1	2595	2	Y	450	452	0			1
							495	9									

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

03	20724	X	9118	-0-	-11606	-0-	8039	2	1079	9	Y	981	972	0			31
04	8220	X	7736	-0-	-484	-0-	6739	2	997	9	Y	906	901	0			36
05	8494	X	6881	-0-	-1613	-0-	5893	2	988	9	Y	898	901	0			33
06	8820	X	6779	-0-	-2041	-0-	5865	2	914	9	Y	831	830	0			34
07	9114	X	6351	-0-	-2763	-0-	5599	2	752	9	Y	684	679	0			39
08	9114	X	6200	-0-	-2914	-0-	5394	2	806	9	Y	733	759	0			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4392	-0-	-661	-0-	150	1	3491	2	N	683	701	1	1	8	30
							751	9									
04	4890	X	4131	-0-	-759	-0-	144	1	3271	2	N	651	651	1			30
							716	9									
05	5053	X	3946	-0-	-1107	-0-	125	1	3069	2	N	684	655	1	1	8	58
							752	9									
06	4500	X	3416	-0-	-1084	-0-	89	1	2504	2	N	748	740	1			66
							823	9									
07	4650	X	2759	-0-	-1891	-0-	74	1	2030	2	N	595	597	1			64
							655	9									
08	4402	X	2656	-0-	-1746	-0-	55	1	1717	2	N	804	806	1	1	8	61
							884	9									

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

03	8494	X	4598	-0-	-3896	-0-	4059	2	539	9	N	490	534	1			59
04	6450	X	4626	-0-	-1824	-0-	3991	2	635	9	N	577	603	1			33
05	5983	X	3949	-0-	-2034	-0-	3443	2	506	9	N	460	434	1			59
06	4770	X	3814	-0-	-956	-0-	3266	2	548	9	N	498	519	1			38
07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	4886	2	638	9	N	580	552	1			66
08	4774	X	4699	-0-	-75	-0-	4025	2	674	9	N	613	612	1			67

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

03	37913	X	-0-	-0-	-37913	-0-					Y	-0-					-0-
04	36690	X	31	-0-	-36659	-0-	1	1	4	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
05	37913	X	4215	-0-	-33698	-0-	467	1	3348	2	Y	358	290	0	66	1	1
							6	4	394	9			1	8			
06	34410	X	7251	-0-	-27159	-0-	636	1	5153	2	Y	1323	1316	0	4	8	4
							7	4	1455	9							
07	DLQ G-10		4892	-0-	4892	4892	462	1	3529	2	Y	818	818	0	1	8	3
							1	4	900	9							
*08	12435	X	7543	-0-	-4892	-0-	640	1	6485	2	Y	380	379	0			4
							418	9									

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

03	2883	X	2265	-0-	-618	-0-	72	1	1685	2	N	462	476	1			21
							508	9									
04	2790	X	4135	-0-	1345	-0-	151	1	3415	2	N	517	513	1			25
							569	9									
05	2263	X	2209	-0-	-54	-0-	64	1	1560	2	N	532	510	1			47
							585	9									
06	2190	X	1660	-0-	-530	-0-	46	1	1289	2	N	295	314	1			28
							325	9									
07	4278	X	1602	-0-	-2676	-0-	39	1	1059	2	N	458	438	1			48
							504	9									
08	4278	X	1592	-0-	-2686	-0-	28	1	859	2	N	641	639	1			50
							705	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	1219 1244	1 9	13613	2	N	1131	1133	0			34
04	3600	X	11906	-0-	8306	-0-	1179 782	1 9	9945	2	N	711	716	0			29
05	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	1173 1007	1 9	8908	2	N	915	912	0			32
06	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	1179 924	1 9	7253	2	N	840	839	0			33
07	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	1038 603	1 9	5499	2	N	548	550	0			31
08	6913	X	4277	-0-	-2636	-0-	1189 576	1 9	2512	2	N	524	545	0			10

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34844	X	27835	-0-	-7009	-0-	723 2471	1 9	24641	2	Y	2246	2189	1	49	8	387
04	33720	X	25489	-0-	-8231	-0-	681 2235	1 9	22573	2	Y	2032	2180	1	12	8	227
05	34844	X	24049	-0-	-10795	-0-	732 2151	1 9	21166	2	Y	1955	1949	1	5	8	228
06	33720	X	22378	-0-	-11342	-0-	675 1959	1 9	19744	2	Y	1781	1588	1	5	8	416
07	DLQ G-10		22584	-0-	22584	22584	619 1854	1 9	20111	2	Y	1685	1911	1	2	8	188
*08	45489	X	22905	-0-	-22584	-0-	656 1912	1 9	20337	2	Y	1738	1717	1	3	8	206

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31789	X	31789	-0-	-0-	-0-	774 2873	1 9	28142	2	Y	2612	2533	1	58	8	442
04	28341	X	28341	-0-	-0-	-0-	699 2470	1 9	25172	2	Y	2245	2427	1	13	8	247
05	28079	X	28079	-0-	-0-	-0-	740 2478	1 9	24861	2	Y	2253	2239	1	6	8	255
06	26734	X	26734	-0-	-0-	-0-	705 2290	1 9	23739	2	Y	2082	1855	1	6	8	476
07	DLQ G-10		26229	-0-	26229	26229	639 2133	1 9	23457	2	Y	1939	2205	1	3	8	207
*08	49988	X	23759	-0-	-26229	-0-	599 2023	1 9	21137	2	Y	1839	1831	1	4	8	211

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	186 1022	1 9	6424	2	Y	929	868	1	21	8	146
04	8700	X	8630	-0-	-70	-0-	248 1078	1 9	7304	2	Y	980	1023	1	5	8	98
05	10323	X	9162	-0-	-1161	-0-	211 1095	1 9	7856	2	Y	995	985	1	2	8	106
06	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	248 1033	1 9	7633	2	Y	939	834	1	3	8	208
07	DLQ G-10		10778	-0-	10778	10778	425 1284	1 9	9069	2	Y	1167	1262	1	1	8	112
*08	20750	X	9972	-0-	-10778	-0-	418 1225	1 9	8329	2	Y	1114	1103	1	2	8	121

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	5611	-0-	-1023	-0-	447	1	4314	2	N	770	768	0	2	8	1
							3	4	847	9							
04	6420	X	4909	-0-	-1511	-0-	424	1	3639	2	N	761	760	0	1	8	1
							9	4	837	9							
05	6634	X	5131	-0-	-1503	-0-	357	1	4071	2	N	629	511	0	117	1	-0-
							11	4	692	9			2	8			
06	5910	X	5881	-0-	-29	-0-	439	1	4648	2	N	718	715	0	2	8	1
							4	4	790	9							
07	5704	X	4615	-0-	-1089	-0-	373	1	3530	2	N	646	645	0	1	8	1
							1	4	711	9							
*08	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	453	1	4465	2	N	837	836	0			2
							921	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15996	X	11092	-0-	-4904	-0-	602	1	7697	2	Y	2531	2524	0	8	8	4
							9	4	2784	9							
04	14670	X	7378	-0-	-7292	-0-	479	1	4410	2	Y	2238	2235	0	5	8	2
							27	4	2462	9							
05	14539	X	6323	-0-	-8216	-0-	389	1	3917	2	Y	1805	1466	0	335	1	-0-
							31	4	1986	9			6	8			
06	14070	X	7697	-0-	-6373	-0-	495	1	4678	2	Y	2283	2275	0	7	8	1
							13	4	2511	9							
07	DLQ G-10		8238	-0-	8238	8238	545	1	5260	2	Y	2208	2203	0	4	8	2
							4	4	2429	9							
*08	15112	X	6874	-0-	-8238	-0-	494	1	4159	2	Y	2019	2016	0	1	8	4
							2221	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	6301	-0-	-4332	-0-	456	1	4638	2	Y	1094	1092	0	2	8	2
							4	4	1203	9							
04	9450	X	5254	-0-	-4196	-0-	427	1	3780	2	Y	942	941	0	2	8	1
							11	4	1036	9							
05	9114	X	4931	-0-	-4183	-0-	382	1	3749	2	Y	716	581	0	133	1	-0-
							12	4	788	9			3	8			
06	8250	X	4886	-0-	-3364	-0-	438	1	3430	2	Y	921	918	0	3	8	-0-
							5	4	1013	9							
07	DLQ G-10		5599	-0-	5599	5599	492	1	4105	2	Y	909	908	0	1	8	-0-
							2	4	1000	9							
*08	10636	X	5037	-0-	-5599	-0-	468	1	3666	2	Y	821	821	0			-0-
							903	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16957	X	15459	-0-	-1498	-0-	783	1	12235	2	Y	2212	2207	0	7	8	1
							8	4	2433	9							
04	16410	X	13788	-0-	-2622	-0-	786	1	11392	2	Y	1448	1446	0	3	8	-0-
							17	4	1593	9							
05	15872	X	12748	-0-	-3124	-0-	641	1	10911	2	Y	1070	867	0	199	1	-0-
							19	4	1177	9			4	8			
06	15180	X	14562	-0-	-618	-0-	761	1	12003	2	Y	1626	1619	0	5	8	2
							9	4	1789	9							
07	DLQ G-10		14796	-0-	14796	14796	825	1	12221	2	Y	1588	1585	0	3	8	2
							3	4	1747	9							
*08	28266	X	13470	-0-	-14796	-0-	768	1	11218	2	Y	1349	1347	0			4
							1484	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571 X	7277	-0-	-3294	-0-	378	1	5490	2	Y	1276	1272	0	3	8	3
						5	4	1404	9							
04	10770 X	6421	-0-	-4349	-0-	368	1	4811	2	Y	1117	1117	0	2	8	1
						13	4	1229	9							
05	11129 X	6816	-0-	-4313	-0-	313	1	5570	2	Y	835	678	0	155	1	-0-
						14	4	919	9			3	8			
06	10770 X	7002	-0-	-3768	-0-	418	1	5355	2	Y	1112	1107	0	4	8	1
						6	4	1223	9							
07	DLQ G-10	5678	-0-	5678	5678	357	1	4125	2	Y	1085	1083	0	2	8	1
						2	4	1194	9							
*08	10747 X	5069	-0-	-5678	-0-	349	1	3562	2	Y	1053	1052	0			2
						1158	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480

03	5890 X	5257	-0-	-633	-0-	432	1	3961	2	Y	783	781	0	2	8	6
						3	4	861	9							
04	5520 X	5120	-0-	-400	-0-	449	1	3833	2	Y	754	753	0	1	8	6
						9	4	829	9							
05	5332 X	5012	-0-	-320	-0-	359	1	3971	2	Y	610	495	0	113	1	6
						11	4	671	9			2	8			
06	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	436	1	4583	2	Y	682	680	0	2	8	6
						4	4	750	9							
07	DLQ G-10	4747	-0-	4747	4747	423	1	3591	2	Y	665	663	0	1	8	7
						1	4	732	9							
*08	10229 X	5482	-0-	-4747	-0-	453	1	4305	2	Y	658	657	0			8
						724	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246

03	10571 X	8616	-0-	-1955	-0-	32	1	6921	2	Y	1506	1502	0	3	8	9
						6	4	1657	9							
04	10230 X	7820	-0-	-2410	-0-	19	1	6254	2	Y	1391	1389	0	3	8	8
						17	4	1530	9							
05	10540 X	7117	-0-	-3423	-0-	15	1	5856	2	Y	1115	907	0	207	1	5
						19	4	1227	9			4	8			
06	9030 X	7604	-0-	-1426	-0-	19	1	6188	2	Y	1264	1260	0	4	8	5
						7	4	1390	9							
07	DLQ G-10	7568	-0-	7568	7568	21	1	6164	2	Y	1255	1252	0	2	8	6
						2	4	1381	9							
*08	15075 X	7507	-0-	-7568	-0-	16	1	6126	2	Y	1241	1239	0			8
						1365	9									

FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016

03	35464 X	27195	-0-	-8269	-0-	561	1	23575	2	Y	2772	2767	0	8	8	1
						10	4	3049	9							
04	32910 X	24696	-0-	-8214	-0-	525	1	21313	2	Y	2570	2565	0	6	8	-0-
						31	4	2827	9							
05	32519 X	22975	-0-	-9544	-0-	410	1	20477	2	Y	1869	1516	0	347	1	-0-
						32	4	2056	9			6	8			
06	29040 X	23489	-0-	-5551	-0-	489	1	20347	2	Y	2400	2391	0	8	8	1
						13	4	2640	9							
07	DLQ G-10	23952	-0-	23952	23952	514	1	20716	2	Y	2471	2466	0	5	8	1
						4	4	2718	9							
*08	46590 X	22638	-0-	-23952	-0-	481	1	19464	2	Y	2448	2445	0	2	8	2
						2693	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17422 X	13644	-0-	-3778	-0-	183	1	10985	2	Y	2244	2239	0	7	8	1
						8	4	2468	9							
04	16860 X	12071	-0-	-4789	-0-	159	1	9599	2	Y	2080	2077	0	4	8	-0-
						25	4	2288	9							
05	15965 X	11407	-0-	-4558	-0-	145	1	9261	2	Y	1792	1454	0	332	1	-0-
						30	4	1971	9			6	8			
06	13920 X	10424	-0-	-3496	-0-	142	1	8104	2	Y	1970	1963	0	6	8	1
						11	4	2167	9							
07	DLQ G-10	10607	-0-	10607	10607	152	1	8359	2	Y	1903	1899	0	4	8	1
						3	4	2093	9							
*08	20720 X	10113	-0-	-10607	-0-	147	1	7965	2	Y	1819	1816	0	1	8	3
						2001	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18166 X	14661	-0-	-3505	-0-	565	1	12028	2	Y	1874	1870	0	5	8	1
						7	4	2061	9							
04	17430 X	13873	-0-	-3557	-0-	555	1	11333	2	Y	1785	1783	0	3	8	-0-
						21	4	1964	9							
05	17360 X	15181	-0-	-2179	-0-	623	1	13143	2	Y	1267	1027	0	235	1	-0-
						21	4	1394	9			5	8			
06	16800 X	14591	-0-	-2209	-0-	596	1	12027	2	Y	1780	1773	0	5	8	2
						10	4	1958	9							
07	DLQ G-10	14368	-0-	14368	14368	606	1	11797	2	Y	1784	1781	0	4	8	1
						3	4	1962	9							
*08	26620 X	12252	-0-	-14368	-0-	568	1	10111	2	Y	1430	1429	0	1	8	1
						1573	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21359 X	20200	-0-	-1159	-0-	699	1	16154	2	Y	3033	3026	0	9	8	6
						11	4	3336	9							
04	20670 X	18450	-0-	-2220	-0-	635	1	14837	2	Y	2678	2675	0	6	8	3
						32	4	2946	9							
05	19313 X	16464	-0-	-2849	-0-	648	1	13037	2	Y	2488	2020	0	462	1	-0-
						42	4	2737	9			9	8			
06	19560 X	17754	-0-	-1806	-0-	723	1	14094	2	Y	2656	2647	0	9	8	-0-
						15	4	2922	9							
07	DLQ G-10	17988	-0-	17988	17988	748	1	14292	2	Y	2675	2670	0	5	8	-0-
						5	4	2943	9							
*08	34578 X	16590	-0-	-17988	-0-	735	1	13071	2	Y	2531	2528	0	2	8	1
						2784	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587 X	7149	-0-	-1438	-0-	31	1	5537	2	Y	1433	1430	0	3	8	9
						5	4	1576	9							
04	8310 X	6461	-0-	-1849	-0-	20	1	4922	2	Y	1366	1364	0	3	8	8
						16	4	1503	9							
05	8587 X	3637	-0-	-4950	-0-	10	1	2776	2	Y	762	621	0	142	1	4
						13	4	838	9			3	8			
06	7620 X	6608	-0-	-1012	-0-	20	1	5111	2	Y	1336	1330	0	4	8	6
						7	4	1470	9							
07	DLQ G-10	6249	-0-	6249	6249	23	1	4704	2	Y	1382	1379	0	2	8	7
						2	4	1520	9							
*08	11905 X	5656	-0-	-6249	-0-	17	1	4250	2	Y	1263	1262	0			8
						1389	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37293	X	34125	-0-	-3168	-0-	616	1	29199	2	Y	3905	3896	0	11	8	6
							14	4	4296	9							
04	35670	X	29596	-0-	-6074	-0-	531	1	25304	2	Y	3382	3380	0	8	8	-0-
							41	4	3720	9							
05	36859	X	27646	-0-	-9213	-0-	454	1	24096	2	Y	2772	2247	0	515	1	-0-
							47	4	3049	9			10	8			
06	35670	X	30301	-0-	-5369	-0-	573	1	25960	2	Y	3408	3397	0	11	8	-0-
							19	4	3749	9							
07	DLQ G-10		29580	-0-	29580	29580	580	1	25416	2	Y	3253	3246	0	6	8	1
							6	4	3578	9							
*08	58644	X	29064	-0-	-29580	-0-	582	1	25010	2	Y	3156	3151	0	2	8	4
							3472	9									

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
03	13702	X	12936	-0-	-766	-0-	723	1	10496	2	Y	1555	1551	0	3	8	11
							6	4	1711	9							
04	12720	X	12238	-0-	-482	-0-	698	1	9720	2	Y	1636	1633	0	3	8	11
							20	4	1800	9							
05	13051	X	10001	-0-	-3050	-0-	548	1	8215	2	Y	1108	902	0	206	1	7
							19	4	1219	9			4	8			
06	12630	X	12289	-0-	-341	-0-	732	1	9594	2	Y	1775	1768	0	5	8	9
							10	4	1953	9							
07	DLQ G-10		11298	-0-	11298	11298	670	1	9031	2	Y	1449	1447	0	3	8	8
							3	4	1594	9							
*08	21842	X	10544	-0-	-11298	-0-	612	1	8320	2	Y	1465	1463	0	1	8	9
							1612	9									

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
03	16740	X	11182	-0-	-5558	-0-	503	1	9002	2	Y	1519	1516	0	3	8	4
							6	4	1671	9							
04	12210	X	9417	-0-	-2793	-0-	460	1	7603	2	Y	1217	1216	0	2	8	3
							15	4	1339	9							
05	11346	X	9221	-0-	-2125	-0-	374	1	7794	2	Y	943	767	0	175	1	1
							16	4	1037	9			3	8			
06	10980	X	6851	-0-	-4129	-0-	408	1	5418	2	Y	927	924	0	3	8	1
							5	4	1020	9							
07	DLQ G-10		10117	-0-	10117	10117	505	1	8136	2	Y	1340	1336	0	2	8	3
							2	4	1474	9							
*08	19647	X	9530	-0-	-10117	-0-	504	1	7614	2	Y	1284	1283	0			4
							1412	9									

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
03	8928	X	7618	-0-	-1310	-0-	28	1	6171	2	Y	1285	1281	0	3	8	5
							5	4	1414	9							
04	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	414	1	7474	2	Y	1263	1261	0	2	8	5
							15	4	1389	9							
05	7936	X	5529	-0-	-2407	-0-	290	1	4404	2	Y	747	609	0	139	1	1
							13	4	822	9			3	8			
06	7680	X	6679	-0-	-1001	-0-	322	1	5296	2	Y	960	957	0	3	8	1
							5	4	1056	9							
07	DLQ G-10		8395	-0-	8395	8395	371	1	6761	2	Y	1146	1143	0	2	8	2
							2	4	1261	9							
*08	17348	X	8953	-0-	-8395	-0-	409	1	7258	2	Y	1169	1167	0			4
							1286	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11966	X	4676	-0-	-7290	-0-	17	1	3803	2	Y	775	776	0	2	8	-0-
							3	4	853	9							
04	11010	X	6852	-0-	-4158	-0-	313	1	5665	2	Y	786	784	0	2	8	-0-
							9	4	865	9							
05	10230	X	5932	-0-	-4298	-0-	293	1	4426	2	Y	1086	881	0	201	1	-0-
							18	4	1195	9			4	8			
06	9900	X	8323	-0-	-1577	-0-	386	1	6328	2	Y	1455	1451	0	4	8	-0-
							8	4	1601	9							
07	DLQ G-10		9362	-0-	9362	9362	403	1	7313	2	Y	1494	1490	0	3	8	1
							3	4	1643	9							
*08	17401	X	8039	-0-	-9362	-0-	358	1	6332	2	Y	1226	1225	0			2
							1349	9									

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
03	37293	X	28255	-0-	-9038	-0-	791	1	23031	2	Y	4016	4005	0	11	8	3
							15	4	4418	9							
04	34050	X	25587	-0-	-8463	-0-	730	1	20751	2	Y	3693	3688	0	8	8	-0-
							44	4	4062	9							
05	31930	X	19250	-0-	-12680	-0-	559	1	15780	2	Y	2606	2113	0	484	1	-0-
							44	4	2867	9			9	8			
06	30330	X	25357	-0-	-4973	-0-	749	1	21129	2	Y	3147	3137	0	10	8	-0-
							17	4	3462	9							
07	DLQ G-10		24218	-0-	24218	24218	777	1	19858	2	Y	3252	3246	0	6	8	-0-
							6	4	3577	9							
*08	48314	X	24096	-0-	-24218	-0-	767	1	19893	2	Y	3124	3119	0	2	8	3
							3436	9									

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
03	16027	X	11244	-0-	-4783	-0-	424	1	9018	2	Y	1633	1629	0	4	8	2
							6	4	1796	9							
04	15510	X	11984	-0-	-3526	-0-	427	1	9838	2	Y	1545	1543	0	3	8	1
							19	4	1700	9							
05	14353	X	11083	-0-	-3270	-0-	372	1	9294	2	Y	1268	1028	0	236	1	-0-
							22	4	1395	9			5	8			
06	12540	X	8446	-0-	-4094	-0-	320	1	6909	2	Y	1101	1097	0	4	8	-0-
							6	4	1211	9							
07	DLQ G-10		8284	-0-	8284	8284	332	1	6731	2	Y	1108	1105	0	2	8	1
							2	4	1219	9							
*08	17751	X	9467	-0-	-8284	-0-	402	1	7574	2	Y	1355	1351	0			5
							1491	9									

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
03	16368	X	11488	-0-	-4880	-0-	403	1	8353	2	Y	2475	2472	0	7	8	5
							9	4	2723	9							
04	15840	X	8852	-0-	-6988	-0-	322	1	6358	2	Y	1954	1954	0	4	8	1
							23	4	2149	9							
05	16151	X	12165	-0-	-3986	-0-	371	1	9742	2	Y	1837	1491	0	341	1	-0-
							31	4	2021	9			6	8			
06	14550	X	10536	-0-	-4014	-0-	378	1	7783	2	Y	2148	2140	0	7	8	1
							12	4	2363	9							
07	DLQ G-10		9945	-0-	9945	9945	392	1	7369	2	Y	1983	1979	0	4	8	1
							3	4	2181	9							
*08	16832	X	6887	-0-	-9945	-0-	304	1	4705	2	Y	1707	1706	0	1	8	1
							1878	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8275 - 16687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45466 X	45466	-0-	-0-	-0-	239	1	42918	2	Y	2099	2074	1	8	8	186
						2309	9									
04	14520 X	41969	-0-	27449	-0-	371	1	39595	2	Y	1821	1810	1	1	8	196
						2003	9									
05	42885 X	42885	-0-	-0-	-0-	128	1	40708	2	Y	1863	1871	1			188
						2049	9									
06	39704 X	39704	-0-	-0-	-0-	121	1	37742	2	Y	1674	1636	1			226
						1841	9									
07	DLQ G-10	34241	-0-	34241	34241	108	1	32571	2	Y	1420	1571	1			75
						1562	9									
*08	59148 X	24907	-0-	-34241	-0-	71	1	23886	2	Y	864	849	1	1	8	89
						950	9									

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
03	14384 X	10652	-0-	-3732	-0-	35	1	8836	2	Y	1614	1611	0	4	8	5
						6	4	1775	9							
04	13920 X	7954	-0-	-5966	-0-	14	1	6779	2	Y	1044	1045	0	2	8	2
						13	4	1148	9							
05	12183 X	8623	-0-	-3560	-0-	12	1	7626	2	Y	882	718	0	163	1	-0-
						15	4	970	9			3	8			
06	10320 X	7249	-0-	-3071	-0-	16	1	6044	2	Y	1075	1070	0	3	8	2
						6	4	1183	9							
07	DLQ G-10	8093	-0-	8093	8093	21	1	6650	2	Y	1291	1288	0	2	8	3
						2	4	1420	9							
*08	16694 X	8601	-0-	-8093	-0-	17	1	7148	2	Y	1305	1303	0			5
						1436	9									

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
03	17546 X	13531	-0-	-4015	-0-	40	1	11430	2	Y	1867	1864	0	4	8	1
						7	4	2054	9							
04	16890 X	13603	-0-	-3287	-0-	29	1	11331	2	Y	2017	2014	0	4	8	-0-
						24	4	2219	9							
05	15624 X	12676	-0-	-2948	-0-	20	1	11008	2	Y	1475	1196	0	274	1	-0-
						25	4	1623	9			5	8			
06	15120 X	13646	-0-	-1474	-0-	28	1	11561	2	Y	1861	1854	0	5	8	2
						10	4	2047	9							
07	DLQ G-10	13664	-0-	13664	13664	33	1	11443	2	Y	1986	1981	0	4	8	3
						3	4	2185	9							
*08	25965 X	12301	-0-	-13664	-0-	24	1	10305	2	Y	1793	1791	0	1	8	4
						1972	9									

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
03	19623 X	15078	-0-	-4545	-0-	182	1	12747	2	Y	1947	1943	0	5	8	1
						7	4	2142	9							
04	18540 X	13708	-0-	-4832	-0-	160	1	11548	2	Y	1798	1796	0	3	8	-0-
						22	4	1978	9							
05	18135 X	8943	-0-	-9192	-0-	113	1	7752	2	Y	965	782	0	179	1	-0-
						16	4	1062	9			4	8			
06	16770 X	15467	-0-	-1303	-0-	183	1	12983	2	Y	2081	2072	0	7	8	2
						12	4	2289	9							
07	DLQ G-10	14073	-0-	14073	14073	184	1	11843	2	Y	1857	1853	0	4	8	2
						3	4	2043	9							
*08	26895 X	12822	-0-	-14073	-0-	173	1	10836	2	Y	1648	1646	0	1	8	3
						1813	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12586	X	10878	-0-	-1708	-0-	597	1	8001	2	Y	2065	2060	0	7	8	1
							8	4	2272	9							
04	12180	X	9094	-0-	-3086	-0-	490	1	6638	2	Y	1768	1766	0	3	8	-0-
							21	4	1945	9							
05	12586	X	8854	-0-	-3732	-0-	448	1	6555	2	Y	1657	1344	0	307	1	-0-
							28	4	1823	9			6	8			
06	11460	X	9399	-0-	-2061	-0-	499	1	6745	2	Y	1949	1942	0	5	8	2
							11	4	2144	9							
07	DLQ G-10		9065	-0-	9065	9065	505	1	6426	2	Y	1937	1933	0	4	8	2
							3	4	2131	9							
*08	18743	X	9678	-0-	-9065	-0-	602	1	6885	2	Y	1992	1989	0	2	8	3
							2191	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335

03	19809	X	15825	-0-	-3984	-0-	595	1	12872	2	Y	2136	2131	0	7	8	4
							8	4	2350	9							
04	18870	X	15155	-0-	-3715	-0-	580	1	12219	2	Y	2119	2117	0	4	8	2
							25	4	2331	9							
05	19437	X	7280	-0-	-12157	-0-	333	1	5600	2	Y	1205	978	0	224	1	-0-
							21	4	1326	9			5	8			
06	18060	X	14383	-0-	-3677	-0-	635	1	11480	2	Y	2052	2044	0	7	8	1
							11	4	2257	9							
07	DLQ G-10		16645	-0-	16645	16645	746	1	13245	2	Y	2409	2403	0	5	8	2
							4	4	2650	9							
*08	32042	X	15397	-0-	-16645	-0-	744	1	12325	2	Y	2116	2113	0	2	8	3
							2328	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

03	14539	X	12618	-0-	-1921	-0-	546	1	10205	2	Y	1692	1685	0	4	8	7
							6	4	1861	9							
04	14070	X	11875	-0-	-2195	-0-	520	1	9622	2	Y	1558	1556	0	3	8	6
							19	4	1714	9							
05	14539	X	11833	-0-	-2706	-0-	499	1	10038	2	Y	1161	945	0	215	1	3
							19	4	1277	9			4	8			
06	12210	X	11791	-0-	-419	-0-	496	1	9573	2	Y	1557	1551	0	5	8	4
							9	4	1713	9							
07	DLQ G-10		11136	-0-	11136	11136	493	1	9105	2	Y	1396	1394	0	2	8	4
							2	4	1536	9							
*08	21611	X	10475	-0-	-11136	-0-	496	1	8639	2	Y	1218	1216	0			6
							1340	9									

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

03	64325	X	53456	-0-	-10869	-0-	280	1	50140	2	Y	2760	2727	1	17	8	219
							3036	9									
04	60900	X	49009	-0-	-11891	-0-	430	1	45913	2	Y	2424	2405	1	2	8	236
							2666	9									
05	56141	X	50114	-0-	-6027	-0-	149	1	47192	2	Y	2521	2528	1	2	8	227
							2773	9									
06	54330	X	46238	-0-	-8092	-0-	140	1	43674	2	Y	2204	2160	1	1	8	270
							2424	9									
07	DLQ G-10		38931	-0-	38931	38931	122	1	36701	2	Y	1916	2112	1	1	8	73
							2108	9									
*08	56826	X	17895	-0-	-38931	-0-	50	1	17045	2	Y	727	745	1	1	8	54
							800	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57009	X	48113	-0-	-8896	-0-	251	1	44894	2	Y	2698	2647	1	13	8	229
							2968	9									
04	49350	X	44029	-0-	-5321	-0-	382	1	40717	2	Y	2664	2617	1	2	8	274
							2930	9									
05	50995	X	43247	-0-	-7748	-0-	128	1	40855	2	Y	2058	2125	1			207
							2264	9									
06	49350	X	40143	-0-	-9207	-0-	121	1	37977	2	Y	1859	1821	1	1	8	244
							2045	9									
07	DLQ G-10		33925	-0-	33925	33925	107	1	32084	2	Y	1576	1744	1			76
							1734	9									
*08	59075	X	25150	-0-	-33925	-0-	71	1	24002	2	Y	979	961	1	1	8	93
							1077	9									

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68634	X	57656	-0-	-10978	-0-	304	1	54558	2	Y	2540	2504	1	12	8	214
							2794	9									
04	65430	X	52678	-0-	-12752	-0-	467	1	49827	2	Y	2167	2156	1	2	8	223
							2384	9									
05	62651	X	52963	-0-	-9688	-0-	160	1	50405	2	Y	2180	2193	1			210
							2398	9									
06	58800	X	49132	-0-	-9668	-0-	150	1	46833	2	Y	1954	1909	1	1	8	254
							2149	9									
07	DLQ G-10		41400	-0-	41400	41400	131	1	39464	2	Y	1641	1818	1			77
							1805	9									
*08	69785	X	28385	-0-	-41400	-0-	81	1	27227	2	Y	979	964	1	1	8	91
							1077	9									

PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58716	X	58716	-0-	-0-	-0-	309	1	55307	2	Y	2818	2785	1	14	8	233
							3100	9									
04	55650	X	51480	-0-	-4170	-0-	459	1	49015	2	Y	1824	1868	1	1	8	188
							2006	9									
05	57505	X	53463	-0-	-4042	-0-	160	1	50554	2	Y	2499	2458	1			229
							2749	9									
06	55650	X	49459	-0-	-6191	-0-	151	1	46825	2	Y	2257	2199	1	1	8	286
							2483	9									
07	DLQ G-10		41598	-0-	41598	41598	131	1	39432	2	Y	1850	2056	1			80
							2035	9									
*08	73221	X	31623	-0-	-41598	-0-	90	1	30179	2	Y	1231	1204	1	1	8	106
							1354	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	9105	-0-	-1311	-0-	38	1	7168	2	Y	1721	1717	0	4	8	6
							6	4	1893	9							
04	10080	X	8581	-0-	-1499	-0-	23	1	6778	2	Y	1601	1599	0	3	8	5
							19	4	1761	9							
05	10137	X	9264	-0-	-873	-0-	17	1	7826	2	Y	1272	1034	0	236	1	2
							22	4	1399	9			5	8			
06	9360	X	8563	-0-	-797	-0-	22	1	6848	2	Y	1531	1526	0	5	8	2
							9	4	1684	9							
07	DLQ G-10		8208	-0-	8208	8208	25	1	6476	2	Y	1549	1546	0	3	8	2
							3	4	1704	9							
*08	16033	X	7825	-0-	-8208	-0-	19	1	6187	2	Y	1472	1470	0	1	8	3
							1619	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40610	X	34348	-0-	-6262	-0-	181	1	32409	2	Y	1598	1580	1	6	8	140
							1758	9									
04	39300	X	31298	-0-	-8002	-0-	276	1	29479	2	Y	1403	1393	1	1	8	149
							1543	9									
05	36673	X	32450	-0-	-4223	-0-	97	1	30769	2	Y	1440	1446	1			143
							1584	9									
06	35490	X	30259	-0-	-5231	-0-	92	1	28734	2	Y	1303	1272	1			174
							1433	9									
07	DLQ G-10		25877	-0-	25877	25877	82	1	24567	2	Y	1116	1233	1			57
							1228	9									
*08	41657	X	15780	-0-	-25877	-0-	44	1	15107	2	Y	572	569	1	1	8	59
							629	9									

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

03	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	750	1	10018	2	N	1115	1247	1	1	8	182
							1227	9									
04	10830	X	9773	-0-	-1057	-0-	632	1	7890	2	N	1137	1172	1	4	8	143
							1251	9									
05	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	812	1	10494	2	N	1234	1297	1	4	8	76
							1357	9									
06	11460	X	11182	-0-	-278	-0-	608	1	9206	2	N	1244	1043	1	5	8	272
							1368	9									
07	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	615	1	9575	2	N	1829	1960	1	4	8	137
							2012	9									
08	11842	X	11535	-0-	-307	-0-	621	1	9046	2	N	1698	1630	1			205
							1868	9									

FAITH TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

03	12431	X	11057	-0-	-1374	-0-	445	1	9633	2	N	887	884	0	2	8	6
							3	4	976	9							
04	11610	X	9439	-0-	-2171	-0-	371	1	8331	2	N	663	663	0	1	8	5
							8	4	729	9							
05	11904	X	7931	-0-	-3973	-0-	309	1	7094	2	N	473	386	0	87	1	3
							8	4	520	9			2	8			
06	11190	X	10927	-0-	-263	-0-	386	1	9738	2	N	726	724	0	2	8	3
							4	4	799	9							
07	11563	X	9721	-0-	-1842	-0-	442	1	8566	2	N	647	645	0	1	8	4
							1	4	712	9							
08	11067	X	4965	-0-	-6102	-0-	255	1	4346	2	N	331	331	0			4
							364	9									

FAITH TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

03	9703	X	7975	-0-	-1728	-0-	370	1	6644	2	N	871	869	0	2	8	3
							3	4	958	9							
04	8760	X	6918	-0-	-1842	-0-	311	1	5667	2	N	845	844	0	2	8	2
							10	4	930	9							
05	8866	X	5411	-0-	-3455	-0-	245	1	4452	2	N	640	521	0	119	1	-0-
							10	4	704	9			2	8			
06	7920	X	7394	-0-	-526	-0-	310	1	6141	2	N	853	850	0	3	8	-0-
							5	4	938	9							
07	8184	X	6852	-0-	-1332	-0-	369	1	5719	2	N	694	693	0	1	8	-0-
							1	4	763	9							
08	7967	X	3495	-0-	-4472	-0-	216	1	2892	2	N	352	352	0			-0-
							387	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989 X	10179	-0-	-2810	-0-	34	1	8382	2	Y	1597	1592	0	4	8	5
						6	4	1757	9							
04	12570 X	9151	-0-	-3419	-0-	22	1	7323	2	Y	1624	1622	0	3	8	4
						20	4	1786	9							
05	11842 X	8719	-0-	-3123	-0-	18	1	7171	2	Y	1369	1113	0	254	1	1
						24	4	1506	9			5	8			
06	10440 X	8080	-0-	-2360	-0-	20	1	6581	2	Y	1338	1334	0	4	8	1
						7	4	1472	9							
07	DLQ G-10	9308	-0-	9308	9308	26	1	7510	2	Y	1608	1604	0	3	8	2
						3	4	1769	9							
*08	18588 X	9280	-0-	-9308	-0-	21	1	7533	2	Y	1569	1567	0	1	8	3
						1726	9									

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	718	1	10607	2	Y	2113	2107	0	7	8	3
						8	4	2324	9							
04	13230 X	12264	-0-	-966	-0-	673	1	9404	2	Y	1966	1964	0	4	8	1
						24	4	2163	9							
05	13671 X	10987	-0-	-2684	-0-	601	1	8759	2	Y	1457	1183	0	270	1	-0-
						24	4	1603	9			5	8			
06	13230 X	10999	-0-	-2231	-0-	635	1	8607	2	Y	1589	1584	0	5	8	-0-
						9	4	1748	9							
07	DLQ G-10	11840	-0-	11840	11840	702	1	9211	2	Y	1749	1745	0	4	8	-0-
						3	4	1924	9							
*08	22319 X	10479	-0-	-11840	-0-	616	1	8000	2	Y	1694	1691	0	1	8	2
						1863	9									

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261 X	8422	-0-	-1839	-0-	374	1	6914	2	Y	1027	1025	0	2	8	2
						4	4	1130	9							
04	13530 X	7818	-0-	-5712	-0-	222	1	6371	2	Y	1102	1100	0	2	8	2
						13	4	1212	9							
05	13981 X	7351	-0-	-6630	-0-	225	1	6292	2	Y	746	607	0	138	1	-0-
						13	4	821	9			3	8			
06	13530 X	6994	-0-	-6536	-0-	202	1	5717	2	Y	973	970	0	3	8	-0-
						5	4	1070	9							
07	DLQ G-10	7641	-0-	7641	7641	225	1	6040	2	Y	1249	1245	0	2	8	2
						2	4	1374	9							
*08	15657 X	8016	-0-	-7641	-0-	262	1	6367	2	Y	1261	1260	0			3
						1387	9									

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14012 X	11207	-0-	-2805	-0-	38	1	9239	2	Y	1749	1745	0	4	8	-0-
						6	4	1924	9							
04	13410 X	9046	-0-	-4364	-0-	21	1	7422	2	Y	1442	1439	0	3	8	-0-
						17	4	1586	9							
05	12710 X	9794	-0-	-2916	-0-	18	1	8251	2	Y	1365	1106	0	254	1	-0-
						23	4	1502	9			5	8			
06	11700 X	9446	-0-	-2254	-0-	21	1	7836	2	Y	1437	1432	0	4	8	1
						8	4	1581	9							
07	DLQ G-10	8716	-0-	8716	8716	23	1	7186	2	Y	1368	1366	0	2	8	1
						2	4	1505	9							
*08	16597 X	7881	-0-	-8716	-0-	17	1	6452	2	Y	1284	1283	0			2
						1412	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14849	X	10643	-0-	-4206	-0-	51	1	7985	2	Y	2362	2356	0	7	8	9
							9	4	2598	9							
04	14370	X	11189	-0-	-3181	-0-	33	1	8580	2	Y	2316	2314	0	5	8	6
							28	4	2548	9							
05	13516	X	10085	-0-	-3431	-0-	27	1	7831	2	Y	1994	1621	0	370	1	2
							34	4	2193	9			7	8			
06	12240	X	9802	-0-	-2438	-0-	34	1	7219	2	Y	2305	2297	0	7	8	3
							13	4	2536	9							
07	DLQ G-10		10477	-0-	10477	10477	37	1	7915	2	Y	2292	2287	0	5	8	3
							4	4	2521	9							
*08	21175	X	10698	-0-	-10477	-0-	34	1	7828	2	Y	2578	2574	0	2	8	5
							2836	9									

FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19034	X	13864	-0-	-5170	-0-	759	1	11126	2	Y	1793	1788	0	4	8	3
							7	4	1972	9							
04	18420	X	13079	-0-	-5341	-0-	623	1	10490	2	Y	1768	1766	0	3	8	2
							21	4	1945	9							
05	16058	X	9724	-0-	-6334	-0-	493	1	8129	2	Y	986	801	0	183	1	-0-
							17	4	1085	9			4	8			
06	14670	X	11862	-0-	-2808	-0-	601	1	9809	2	Y	1314	1310	0	4	8	-0-
							7	4	1445	9							
07	DLQ G-10		12087	-0-	12087	12087	644	1	9917	2	Y	1385	1382	0	2	8	1
							2	4	1524	9							
*08	24401	X	12314	-0-	-12087	-0-	700	1	10136	2	Y	1344	1342	0			3
							1478	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17019	X	14203	-0-	-2816	-0-	561	1	11667	2	Y	1789	1785	0	4	8	-0-
							7	4	1968	9							
04	16470	X	14276	-0-	-2194	-0-	591	1	11738	2	Y	1751	1747	0	4	8	-0-
							21	4	1926	9							
05	16895	X	6476	-0-	-10419	-0-	374	1	5039	2	Y	952	771	0	177	1	-0-
							16	4	1047	9			4	8			
06	14640	X	12146	-0-	-2494	-0-	486	1	9921	2	Y	1573	1567	0	5	8	1
							9	4	1730	9							
07	DLQ G-10		12404	-0-	12404	12404	505	1	10112	2	Y	1622	1618	0	4	8	1
							3	4	1784	9							
*08	24364	X	11960	-0-	-12404	-0-	516	1	9759	2	Y	1532	1530	0	1	8	2
							1685	9									

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14136	X	10062	-0-	-4074	-0-	588	1	8000	2	N	1340	1285	1	1	8	175
							1474	9									
04	13680	X	12482	-0-	-1198	-0-	744	1	10654	2	N	985	1042	1	3	8	115
							1084	9									
05	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	859	1	11447	2	N	1004	1064	1	2	8	53
							1104	9									
06	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	701	1	11619	2	N	922	777	1	2	8	196
							1014	9									
07	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	759	1	12292	2	N	205	378	1			23
							226	9									
08	13423	X	12054	-0-	-1369	-0-	746	1	11114	2	N	176	180	1			19
							194	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14260 X	11245	-0-	-3015	-0-	37	1	9329	2	Y	1703	1699	0	4	8	3
						6	4	1873	9							
04	13680 X	11187	-0-	-2493	-0-	24	1	9310	2	Y	1666	1665	0	3	8	1
						20	4	1833	9							
05	12679 X	10517	-0-	-2162	-0-	17	1	9089	2	Y	1264	1026	0	234	1	-0-
						21	4	1390	9			5	8			
06	11190 X	11077	-0-	-113	-0-	24	1	9248	2	Y	1633	1627	0	5	8	1
						9	4	1796	9							
07	DLQ G-10	11041	-0-	11041	11041	28	1	9123	2	Y	1715	1712	0	4	8	-0-
						3	4	1887	9							
*08	21412 X	10371	-0-	-11041	-0-	21	1	8568	2	Y	1620	1618	0	1	8	1
						1782	9									

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20150 X	13673	-0-	-6477	-0-	297	1	11131	2	Y	2034	2028	0	6	8	-0-
						8	4	2237	9							
04	19500 X	11331	-0-	-8169	-0-	270	1	9311	2	Y	1574	1571	0	3	8	-0-
						19	4	1731	9							
05	19189 X	14241	-0-	-4948	-0-	268	1	11870	2	Y	1883	1528	0	349	1	-0-
						32	4	2071	9			6	8			
06	16530 X	12891	-0-	-3639	-0-	298	1	10346	2	Y	2033	2026	0	7	8	-0-
						11	4	2236	9							
07	DLQ G-10	13252	-0-	13252	13252	319	1	10753	2	Y	1979	1975	0	4	8	-0-
						3	4	2177	9							
*08	26323 X	13071	-0-	-13252	-0-	318	1	10639	2	Y	1922	1919	0	1	8	2
						2114	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16244 X	12276	-0-	-3968	-0-	348	1	10188	2	Y	1576	1575	0	4	8	2
						6	4	1734	9							
04	15720 X	10774	-0-	-4946	-0-	334	1	8671	2	Y	1591	1589	0	3	8	1
						19	4	1750	9							
05	17298 X	11800	-0-	-5498	-0-	279	1	10222	2	Y	1164	945	0	216	1	-0-
						19	4	1280	9			4	8			
06	16740 X	6717	-0-	-10023	-0-	259	1	5089	2	Y	1238	1234	0	4	8	-0-
						7	4	1362	9							
07	DLQ G-10	7575	-0-	7575	7575	275	1	5826	2	Y	1338	1334	0	2	8	2
						2	4	1472	9							
*08	22930 X	15355	-0-	-7575	-0-	418	1	12694	2	Y	2039	2034	0	1	8	6
						2243	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30411 X	13970	-0-	-16441	-0-	334	1	11522	2	Y	1915	1914	0	5	8	4
						7	4	2107	9							
04	25470 X	15802	-0-	-9668	-0-	347	1	13049	2	Y	2164	2160	0	5	8	3
						26	4	2380	9							
05	26474 X	9917	-0-	-16557	-0-	211	1	7929	2	Y	1591	1293	0	295	1	-0-
						27	4	1750	9			6	8			
06	25620 X	12816	-0-	-12804	-0-	307	1	10346	2	Y	1956	1949	0	6	8	1
						11	4	2152	9							
07	DLQ G-10	12838	-0-	12838	12838	313	1	10723	2	Y	1635	1632	0	4	8	-0-
						3	4	1799	9							
*08	25780 X	12942	-0-	-12838	-0-	326	1	10898	2	Y	1562	1560	0	1	8	1
						1718	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27962 X	25290	-0-	-2672	-0-	480	1	22981	2	Y	1657	1652	0	4	8	5
						6	4	1823	9							
04	26094 X	26094	-0-	-0-	-0-	503	1	23172	2	Y	2175	2170	0	4	8	6
						26	4	2393	9							
05	26474 X	20699	-0-	-5775	-0-	348	1	18683	2	Y	1494	1215	0	277	1	3
						25	4	1643	9			5	8			
06	26365 X	26365	-0-	-0-	-0-	500	1	23135	2	Y	2469	2459	0	9	8	4
						14	4	2716	9							
07	DLQ G-10	25396	-0-	25396	25396	487	1	21848	2	Y	2778	2772	0	5	8	5
						5	4	3056	9							
*08	40017 X	14621	-0-	-25396	-0-	313	1	12097	2	Y	2010	2009	0	1	8	5
						2211	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15717 X	4298	-0-	-11419	-0-	157	1	2795	2	Y	1219	1214	0	3	8	2
						5	4	1341	9							
04	11310 X	2693	-0-	-8617	-0-	116	1	1492	2	Y	975	975	0	2	8	-0-
						12	4	1073	9							
05	11687 X	4951	-0-	-6736	-0-	131	1	3691	2	Y	1011	819	0	188	1	-0-
						17	4	1112	9			4	8			
06	9270 X	5025	-0-	-4245	-0-	162	1	3456	2	Y	1273	1268	0	4	8	1
						7	4	1400	9							
07	DLQ G-10	4985	-0-	4985	4985	168	1	3293	2	Y	1384	1382	0	2	8	1
						2	4	1522	9							
*08	9574 X	4589	-0-	-4985	-0-	161	1	2922	2	Y	1369	1367	0			3
						1506	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16244 X	9869	-0-	-6375	-0-	245	1	7953	2	Y	1514	1511	0	3	8	2
						6	4	1665	9							
04	15720 X	10433	-0-	-5287	-0-	255	1	8297	2	Y	1692	1690	0	3	8	1
						20	4	1861	9							
05	15283 X	10142	-0-	-5141	-0-	205	1	8254	2	Y	1506	1223	0	279	1	-0-
						26	4	1657	9			5	8			
06	13620 X	11355	-0-	-2265	-0-	265	1	9185	2	Y	1723	1718	0	5	8	-0-
						10	4	1895	9							
07	DLQ G-10	12154	-0-	12154	12154	289	1	9777	2	Y	1895	1890	0	4	8	1
						3	4	2085	9							
*08	23511 X	11357	-0-	-12154	-0-	280	1	9055	2	Y	1838	1836	0	1	8	2
						2022	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16058 X	13030	-0-	-3028	-0-	39	1	11004	2	Y	1800	1796	0	4	8	3
						7	4	1980	9							
04	15540 X	11336	-0-	-4204	-0-	24	1	9460	2	Y	1665	1663	0	3	8	2
						20	4	1832	9							
05	14415 X	9988	-0-	-4427	-0-	17	1	8540	2	Y	1281	1040	0	238	1	-0-
						22	4	1409	9			5	8			
06	13380 X	11880	-0-	-1500	-0-	26	1	9973	2	Y	1702	1696	0	5	8	1
						9	4	1872	9							
07	DLQ G-10	11801	-0-	11801	11801	32	1	9563	2	Y	2002	1997	0	4	8	2
						4	4	2202	9							
*08	24367 X	12566	-0-	-11801	-0-	26	1	10355	2	Y	1986	1983	0	2	8	3
						2185	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16554 X	9367	-0-	-7187	-0-	240	1	7413	2	Y	1553	1548	0	3	8	2
						6	4	1708	9							
04	16020 X	3089	-0-	-12931	-0-	120	1	2022	2	Y	852	852	0	2	8	-0-
						10	4	937	9							
05	15531 X	8674	-0-	-6857	-0-	179	1	6974	2	Y	1362	1105	0	252	1	-0-
						23	4	1498	9			5	8			
06	15030 X	11644	-0-	-3386	-0-	271	1	9596	2	Y	1607	1601	0	5	8	1
						9	4	1768	9							
07	DLQ G-10	12254	-0-	12254	12254	286	1	10261	2	Y	1549	1546	0	3	8	1
						3	4	1704	9							
*08	24261 X	12007	-0-	-12254	-0-	291	1	10076	2	Y	1491	1489	0	1	8	2
						1640	9									

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

03	25451 X	21005	-0-	-4446	-0-	408	1	18096	2	N	2266	2262	0	7	8	7
						8	4	2493	9							
04	24630 X	20416	-0-	-4214	-0-	401	1	17488	2	N	2273	2270	0	5	8	5
						27	4	2500	9							
05	24149 X	18489	-0-	-5660	-0-	313	1	15497	2	N	2398	1946	0	444	1	4
						41	4	2638	9			9	8			
06	21930 X	20293	-0-	-1637	-0-	393	1	16547	2	N	3033	3023	0	10	8	4
						17	4	3336	9							
07	22196 X	20236	-0-	-1960	-0-	408	1	16504	2	N	3017	3011	0	6	8	4
						5	4	3319	9							
08	21111 X	19320	-0-	-1791	-0-	398	1	15954	2	N	2698	2694	0	2	8	6
						2968	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

03	20646 X	16998	-0-	-3648	-0-	48	1	14497	2	Y	2223	2218	0	7	8	3
						8	4	2445	9							
04	19590 X	15636	-0-	-3954	-0-	30	1	13270	2	Y	2101	2099	0	4	8	1
						25	4	2311	9							
05	20181 X	16478	-0-	-3703	-0-	21	1	14719	2	Y	1556	1263	0	289	1	-0-
						26	4	1712	9			5	8			
06	18532 X	18532	-0-	-0-	-0-	31	1	16153	2	Y	2124	2116	0	7	8	1
						12	4	2336	9							
07	DLQ G-10	16521	-0-	16521	16521	35	1	14141	2	Y	2128	2123	0	4	8	2
						4	4	2341	9							
*08	34022 X	17501	-0-	-16521	-0-	29	1	15061	2	Y	2192	2188	0	2	8	4
						2411	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

03	122109 X	94623	-0-	-27486	-0-	318	1	88587	2	Y	5198	5082	1	36	8	206
						5718	9									
04	118170 X	86122	-0-	-32048	-0-	298	1	80833	2	Y	4537	4461	1	8	8	274
						4991	9									
05	122109 X	83278	-0-	-38831	-0-	305	1	78464	2	Y	4099	4171	1	4	8	198
						4509	9									
06	107970 X	75019	-0-	-32951	-0-	292	1	70683	2	Y	3676	3661	1	2	8	211
						4044	9									
07	DLQ G-10	77980	-0-	77980	77980	413	1	73773	2	Y	3449	3549	1	2	8	109
						3794	9									
*08	156109 X	78129	-0-	-77980	-0-	374	1	73409	2	Y	3951	3766	1	3	8	291
						4346	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122450	X	94924	-0-	-27526	-0-	311	1	89439	2	Y	4704	4599	1	28	8	192
							5174	9									
04	118500	X	86575	-0-	-31925	-0-	292	1	81705	2	Y	4162	4090	1	5	8	259
							4578	9									
05	122450	X	83923	-0-	-38527	-0-	301	1	79429	2	Y	3812	3876	1	4	8	191
							4193	9									
06	108450	X	75196	-0-	-33254	-0-	287	1	71173	2	Y	3396	3382	1	1	8	204
							3736	9									
07	DLQ G-10		75045	-0-	75045	75045	399	1	70931	2	Y	3377	3462	1	3	8	116
							3715	9									
*08	148779	X	73734	-0-	-75045	-0-	351	1	69351	2	Y	3665	3499	1	2	8	280
							4032	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129580	X	84422	-0-	-45158	-0-	288	1	78835	2	Y	4817	4722	1	31	8	190
							5299	9									
04	125400	X	82169	-0-	-43231	-0-	291	1	76680	2	Y	4725	4623	1	7	8	285
							5198	9									
05	129580	X	78031	-0-	-51549	-0-	295	1	73030	2	Y	4278	4353	1	4	8	206
							4706	9									
06	104700	X	69358	-0-	-35342	-0-	279	1	64909	2	Y	3791	3776	1	2	8	219
							4170	9									
07	DLQ G-10		33280	-0-	33280	33280	187	1	31126	2	Y	1788	1948	1	1	8	58
							1967	9									
*08	77721	X	44441	-0-	-33280	-0-	222	1	41356	2	Y	2603	2468	1	2	8	191
							2863	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119288	X	72709	-0-	-46579	-0-	249	1	67836	2	Y	4204	4109	1	26	8	167
							4624	9									
04	115440	X	67749	-0-	-47691	-0-	239	1	63341	2	Y	3790	3721	1	5	8	231
							4169	9									
05	94736	X	64722	-0-	-30014	-0-	243	1	60670	2	Y	3463	3521	1	4	8	169
							3809	9									
06	83520	X	61560	-0-	-21960	-0-	244	1	57799	2	Y	3197	3179	1	1	8	186
							3517	9									
07	DLQ G-10		29206	-0-	29206	29206	162	1	27391	2	Y	1503	1637	1	1	8	51
							1653	9									
*08	68525	X	39319	-0-	-29206	-0-	191	1	36825	2	Y	2094	1988	1	1	8	156
							2303	9									

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22897	X	22897	-0-	-0-	-0-	397	1	19068	2	N	3110	3104	0	9	8	8
							11	4	3421	9							
04	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	366	1	16542	2	N	2963	2960	0	7	8	4
							36	4	3259	9							
05	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	305	1	13885	2	N	2294	1863	0	426	1	-0-
							39	4	2523	9			9	8			
06	18812	X	18812	-0-	-0-	-0-	378	1	15346	2	N	2794	2784	0	9	8	1
							15	4	3073	9							
07	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	414	1	14753	2	N	2592	2587	0	5	8	1
							5	4	2851	9							
*08	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	422	1	13754	2	N	2265	2262	0	2	8	2
							2492	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57160	X	57160	-0-	-0-	-0-	352	1	50493	2	N	5722	5712	0	15	8	22
							21	4	6294	9							
04	52728	X	52728	-0-	-0-	-0-	316	1	46805	2	N	5042	5038	0	11	8	15
							61	4	5546	9							
05	46400	X	46400	-0-	-0-	-0-	528	1	41585	2	N	3838	3119	0	712	1	8
							65	4	4222	9			14	8			
06	38568	X	38568	-0-	-0-	-0-	498	1	34444	2	N	3280	3272	0	11	8	5
							18	4	3608	9							
07	37468	X	37468	-0-	-0-	-0-	533	1	33571	2	N	3054	3048	0	6	8	5
							5	4	3359	9							
*08	22278	X	22278	-0-	-0-	-0-	452	1	19816	2	N	1827	1827	0	1	8	4
							2010	9									

FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131564	X	48211	-0-	-83353	-0-	310	1	41700	2	N	5618	5615	0	14	8	14
							21	4	6180	9							
04	111630	X	37137	-0-	-74493	-0-	246	1	31014	2	N	5285	5280	0	11	8	8
							63	4	5814	9							
05	68820	X	40145	-0-	-28675	-0-	473	1	34149	2	N	4945	4015	0	917	1	3
							83	4	5440	9			18	8			
06	65910	X	35394	-0-	-30516	-0-	463	1	30332	2	N	4160	4149	0	14	8	-0-
							23	4	4576	9							
07	60016	X	33339	-0-	-26677	-0-	485	1	28349	2	N	4089	4080	0	7	8	2
							7	4	4498	9							
08	48205	X	19471	-0-	-28734	-0-	388	1	16468	2	N	2377	2377	0	2	8	-0-
							2615	9									

FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44254	X	44254	-0-	-0-	-0-	284	1	38461	2	N	4992	4996	0	13	8	13
							18	4	5491	9							
04	38256	X	38256	-0-	-0-	-0-	237	1	33379	2	N	4173	4171	0	9	8	6
							50	4	4590	9							
05	32209	X	32209	-0-	-0-	-0-	392	1	27877	2	N	3528	2865	0	655	1	-0-
							59	4	3881	9			14	8			
06	29097	X	29097	-0-	-0-	-0-	397	1	24460	2	N	3835	3823	0	12	8	-0-
							21	4	4219	9							
07	24354	X	24354	-0-	-0-	-0-	378	1	20989	2	N	2711	2706	0	5	8	-0-
							5	4	2982	9							
*08	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	314	1	12186	2	N	1758	1757	0	1	8	-0-
							1934	9									

PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130727	X	61882	-0-	-68845	-0-	436	1	56983	2	N	4057	3982	1	44	8	184
							4463	9									
04	86040	X	57400	-0-	-28640	-0-	576	1	51898	2	N	4478	4441	1	10	8	211
							4926	9									
05	81344	X	53088	-0-	-28256	-0-	787	1	48601	2	N	3364	3475	1	3	8	97
							3700	9									
06	75120	X	47736	-0-	-27384	-0-	782	1	42916	2	N	3671	3516	1	4	8	248
							4038	9									
07	69936	X	46737	-0-	-23199	-0-	863	1	42033	2	N	3492	3577	1	2	8	161
							3841	9									
08	61876	X	29464	-0-	-32412	-0-	268	1	27702	2	N	1358	1454	1	3	8	62
							1494	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121210	X	85895	-0-	-35315	-0-	600	1	78482	2	N	6194	6161	1	68	8	287
							6813	9									
04	117300	X	75844	-0-	-41456	-0-	772	1	69617	2	N	4959	4996	1	12	8	238
							5455	9									
05	107756	X	71511	-0-	-36245	-0-	1054	1	65042	2	N	4923	5016	1	6	8	139
							5415	9									
06	97170	X	62568	-0-	-34602	-0-	1038	1	56954	2	N	4160	4012	1	5	8	282
							4576	9									
07	98177	X	60374	-0-	-37803	-0-	1128	1	54993	2	N	3866	3967	1	2	8	179
							4253	9									
08	85901	X	48650	-0-	-37251	-0-	437	1	45272	2	N	2674	2729	1	5	8	119
							2941	9									

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86986	X	83494	-0-	-3492	-0-	592	1	77493	2	N	4917	4837	1	53	8	226
							5409	9									
04	84180	X	72628	-0-	-11552	-0-	748	1	67311	2	N	4154	4170	1	10	8	200
							4569	9									
05	86986	X	61885	-0-	-25101	-0-	923	1	57049	2	N	3557	3651	1	4	8	102
							3913	9									
06	84180	X	63952	-0-	-20228	-0-	1076	1	59081	2	N	3450	3313	1	4	8	235
							3795	9									
07	86986	X	72719	-0-	-14267	-0-	1390	1	67679	2	N	3318	3397	1	2	8	154
							3650	9									
08	83483	X	60468	-0-	-23015	-0-	554	1	57312	2	N	2365	2409	1	4	8	106
							2602	9									

PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105648	X	99046	-0-	-6602	-0-	1238	1	89562	2	N	7496	7367	1	73	8	159
							8246	9									
04	102240	X	88867	-0-	-13373	-0-	1375	1	80514	2	N	6344	6406	1	14	8	83
							6978	9									
05	105648	X	84469	-0-	-21179	-0-	1714	1	76663	2	N	5538	5455	1	1	8	165
							6092	9									
06	102240	X	73101	-0-	-29139	-0-	1457	1	66452	2	N	4720	4673	1	4	8	208
							5192	9									
07	105648	X	66178	-0-	-39470	-0-	1849	1	59799	2	N	4118	4152	1	2	8	172
							4530	9									
08	99045	X	51353	-0-	-47692	-0-	1371	1	47057	2	N	2659	2692	1	4	8	135
							2925	9									

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100254	X	71983	-0-	-28271	-0-	891	1	64537	2	N	5959	5856	1	59	8	131
							6555	9									
04	97020	X	61089	-0-	-35931	-0-	933	1	54698	2	N	4962	5013	1	12	8	68
							5458	9									
05	100254	X	62767	-0-	-37487	-0-	1255	1	56287	2	N	4750	4672	1	1	8	145
							5225	9									
06	85920	X	55528	-0-	-30392	-0-	1096	1	50044	2	N	3989	3950	1	3	8	181
							4388	9									
07	79856	X	49378	-0-	-30478	-0-	1358	1	44069	2	N	3592	3618	1	1	8	154
							3951	9									
08	71982	X	42547	-0-	-29435	-0-	1125	1	38731	2	N	2446	2466	1	4	8	130
							2691	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138570	X	86498	-0-	-52072	-0-	1054	1	76392	2	N	8229	8085	1	80	8	170
							9052	9									
04	134100	X	80189	-0-	-53911	-0-	1208	1	70900	2	N	7346	7407	1	17	8	92
							8081	9									
05	119753	X	78076	-0-	-41677	-0-	1531	1	68957	2	N	6898	6787	1	3	8	200
							7588	9									
06	104520	X	70990	-0-	-33530	-0-	1375	1	62962	2	N	6048	5980	1	7	8	261
							6653	9									
07	96069	X	72012	-0-	-24057	-0-	1945	1	63399	2	N	6062	6075	1	3	8	245
							6668	9									
08	86490	X	53619	-0-	-32871	-0-	1364	1	47411	2	N	4404	4425	1	7	8	217
							4844	9									

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49371	X	49371	-0-	-0-	-0-	360	1	39329	2	Y	8773	8757	0	22	8	32
							32	4	9650	9							
04	45975	X	45975	-0-	-0-	-0-	284	1	36686	2	Y	8098	8090	0	18	8	22
							97	4	8908	9							
05	43393	X	43393	-0-	-0-	-0-	277	1	35245	2	Y	7047	5724	0	1307	1	13
							119	4	7752	9			25	8			
06	41730	X	41730	-0-	-0-	-0-	283	1	34478	2	Y	6304	6286	0	20	8	11
							35	4	6934	9							
07	41074	X	41074	-0-	-0-	-0-	284	1	34099	2	Y	6073	6061	0	12	8	11
							11	4	6680	9							
*08	40186	X	40186	-0-	-0-	-0-	267	1	33450	2	Y	5881	5872	0	3	8	17
							6469	9									

FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44921	X	44921	-0-	-0-	-0-	121	1	38600	2	N	5617	5606	0	14	8	20
							21	4	6179	9							
04	42690	X	41297	-0-	-1393	-0-	66	1	36054	2	N	4655	4653	0	10	8	12
							56	4	5121	9							
05	34890	X	34890	-0-	-0-	-0-	49	1	30781	2	N	3635	2955	0	675	1	3
							61	4	3999	9			14	8			
06	42690	X	28502	-0-	-14188	-0-	46	1	25058	2	N	3074	3066	0	10	8	1
							17	4	3381	9							
07	44113	X	25357	-0-	-18756	-0-	45	1	22286	2	N	2746	2741	0	5	8	1
							5	4	3021	9							
08	44113	X	14156	-0-	-29957	-0-	21	1	12365	2	N	1609	1609	0	1	8	-0-
							1770	9									

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59984	X	59984	-0-	-0-	-0-	411	1	49554	2	Y	9078	9058	0	23	8	29
							33	4	9986	9							
04	51675	X	51675	-0-	-0-	-0-	306	1	43226	2	Y	7323	7320	0	15	8	17
							88	4	8055	9							
05	49001	X	49001	-0-	-0-	-0-	299	1	41733	2	Y	6239	5069	0	1157	1	7
							106	4	6863	9			23	8			
06	44237	X	44237	-0-	-0-	-0-	284	1	37984	2	Y	5399	5385	0	16	8	5
							30	4	5939	9							
07	41846	X	41846	-0-	-0-	-0-	277	1	36010	2	Y	5045	5036	0	9	8	5
							9	4	5550	9							
*08	39044	X	39044	-0-	-0-	-0-	253	1	33515	2	Y	4796	4790	0	2	8	9
							5276	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61839	X	61839	-0-	-0-	-0-	179	1	52476	2	N	8321	8309	0	21	8	31
							31	4	9153	9							
04	56390	X	56390	-0-	-0-	-0-	98	1	48611	2	N	6907	6903	0	14	8	21
							83	4	7598	9							
05	50583	X	50583	-0-	-0-	-0-	77	1	44099	2	N	5736	4661	0	1065	1	11
							97	4	6310	9			20	8			
06	46770	X	43578	-0-	-3192	-0-	74	1	38059	2	N	4925	4912	0	15	8	9
							27	4	5418	9							
07	48329	X	41158	-0-	-7171	-0-	76	1	35941	2	N	4666	4657	0	8	8	10
							8	4	5133	9							
08	48329	X	38018	-0-	-10311	-0-	53	1	33509	2	N	4051	4047	0	2	8	12
							4456	9									

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146

03	50154	X	50154	-0-	-0-	-0-	544	1	43676	2	N	5376	5368	0	14	8	17
							20	4	5914	9							
04	42314	X	42314	-0-	-0-	-0-	482	1	36771	2	N	4551	4548	0	10	8	10
							55	4	5006	9							
05	40012	X	40012	-0-	-0-	-0-	530	1	35071	2	N	3949	3208	0	733	1	4
							67	4	4344	9			14	8			
06	33565	X	33565	-0-	-0-	-0-	509	1	28809	2	N	3842	3831	0	12	8	3
							21	4	4226	9							
07	29244	X	29244	-0-	-0-	-0-	473	1	25358	2	N	3098	3094	0	6	8	1
							5	4	3408	9							
*08	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	291	1	14535	2	N	1797	1797	0	1	8	-0-
							1977	9									

FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082

03	50528	X	50528	-0-	-0-	-0-	567	1	41949	2	N	7259	7262	0	18	8	25
							27	4	7985	9							
04	43231	X	43231	-0-	-0-	-0-	495	1	36240	2	N	5842	5840	0	12	8	15
							70	4	6426	9							
05	30190	X	30190	-0-	-0-	-0-	426	1	25300	2	N	3997	3250	0	742	1	6
							67	4	4397	9			14	8			
06	22391	X	22391	-0-	-0-	-0-	347	1	19514	2	N	2288	2285	0	7	8	2
							13	4	2517	9							
07	39031	X	39031	-0-	-0-	-0-	586	1	33183	2	N	4776	4760	0	8	8	10
							8	4	5254	9							
*08	22185	X	22185	-0-	-0-	-0-	362	1	18864	2	N	2690	2691	0	2	8	7
							2959	9									

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290

03	62558	X	38578	-0-	-23980	-0-	621	1	31384	2	N	5955	5947	0	15	8	24
							22	4	6551	9							
04	60540	X	34371	-0-	-26169	-0-	561	1	28014	2	N	5212	5208	0	11	8	17
							63	4	5733	9							
05	62558	X	29643	-0-	-32915	-0-	497	1	24546	2	N	4118	3347	0	765	1	8
							70	4	4530	9			15	8			
06	60540	X	32823	-0-	-27717	-0-	591	1	26956	2	N	4773	4756	0	15	8	10
							26	4	5250	9							
07	62558	X	30819	-0-	-31739	-0-	582	1	25354	2	N	4432	4424	0	8	8	10
							8	4	4875	9							
08	38564	X	27412	-0-	-11152	-0-	592	1	22665	2	N	3777	3773	0	2	8	12
							4155	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	169	1			162
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	163	1			77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	178	1			80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134					214
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	177	1			139
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2018 - P/A 07/10/18

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	232	344	1			-0-
04	DLQ	G-10	1888	-0-	1888	1888	1598	3	290	9	Y	264	179	1			85
05	DLQ	G-10	1929	-0-	1929	3817	1833	3	96	9	Y	87					172
06	DLQ	G-10	874	-0-	874	4691	787	3	87	9	Y	79	10	1			241
*07	5668	X	977	-0-	-4691	-0-	977	3			Y	-0-	222	1			19
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017 - P/A 12/29/17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196	348	1			292
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	218	340	1			170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176	174	1			172
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	234					406
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212	354	1			264
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					264

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	319	-0-	-580	-0-	217	2	102	9	N	93					218
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1440	2	147	9	N	134					352
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	101	2	59	9	N	54	339	1			67
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	55	2	44	9	N	40					107
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	3	36	9	N	33					140
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	984	2	23	9	N	21					286
04	270	N	39	-0-	-231	-0-	30	2	9	9	N	8					294
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					321
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	177	1			150
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	N	11					161
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	44	-0-	-1320	-0-	5	2	39	9	N	35					263
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					263
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263

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
03	1829	X	1381	-0-	-448	-0-	1345	2	36	9	N	33					195
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	3					198
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					198
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169	1			29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125643	X	101708	-0-	-23935	-0-	101708	2			N	-0-					-0-
04	114360	X	93811	-0-	-20549	-0-	1129	1	92682	2	N	-0-					-0-
05	116994	X	88424	-0-	-28570	-0-	564	1	87860	2	N	-0-					-0-
06	113220	X	26868	-0-	-86352	-0-	251	1	26617	2	N	-0-					-0-
07	105338	X	98739	-0-	-6599	-0-	1141	1	97598	2	N	-0-					-0-
08	101711	X	96236	-0-	-5475	-0-	1706	1	94530	2	N	-0-					-0-

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
03	135687 X	99069	-0-	-36618	-0-	99069	2			N	-0-					-0-
04	117060 X	87528	-0-	-29532	-0-	1054	1	86474	2	N	-0-					-0-
05	114018 X	86313	-0-	-27705	-0-	544	1	85769	2	N	-0-					-0-
06	110340 X	69139	-0-	-41201	-0-	639	1	68500	2	N	-0-					-0-
07	106144 X	79927	-0-	-26217	-0-	915	1	79012	2	N	-0-					-0-
08	99076 X	77272	-0-	-21804	-0-	1370	1	75902	2	N	-0-					-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

03	182869 X	90409	-0-	-92460	-0-	1322	1	89034	2	N	48	20	1			175
						53	9									
04	131070 X	87469	-0-	-43601	-0-	1114	1	86321	2	N	31	154	1			52
						34	9									
05	122760 X	85509	-0-	-37251	-0-	85462	2	47	9	N	43					95
06	105240 X	40536	-0-	-64704	-0-	1298	1	39192	2	N	42					137
						46	9									
07	105152 X	-0-	-0-	-105152	-0-					N	-0-					137
08	90396 X	562	-0-	-89834	-0-	562	2			N	-0-	88	1			49

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

03	216225 X	103205	-0-	-113020	-0-	874	1	102274	2	Y	52	51	1			65
						57	9									
04	173550 X	95663	-0-	-77887	-0-	688	1	94917	2	Y	53	55	1			63
						58	9									
05	163618 X	93598	-0-	-70020	-0-	869	1	92684	2	Y	41	52	1			52
						45	9									
06	121650 X	85013	-0-	-36637	-0-	941	1	84029	2	Y	39	50	1			41
						43	9									
07	DLQ G-10	78364	-0-	78364	78364	113	1	78206	2	Y	41	17	1			65
						45	9									
08	DLQ G-10	51335	-0-	51335	129699	1134	1	50177	2	Y	22	64	1			23
						24	9									

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216

03	234546 X	94150	-0-	-140396	-0-	798	1	93300	2	Y	47	50	1			98
						52	9									
04	185250 X	96803	-0-	-88447	-0-	696	1	96048	2	Y	54	51	1			101
						59	9									
05	164083 X	99472	-0-	-64611	-0-	923	1	98501	2	Y	44	52	1			93
						48	9									
06	128910 X	89176	-0-	-39734	-0-	987	1	88144	2	Y	41	53	1			81
						45	9									
07	DLQ G-10	81321	-0-	81321	81321	118	1	81156	2	Y	43	18	1			106
						47	9									
08	DLQ G-10	52474	-0-	52474	133795	1162	1	51288	2	Y	22	66	1			62
						24	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	234050 X	140198	-0-	-93852	-0-	1187	1	138934	2	Y	70	79	1			91
						77	9									
04	201510 X	135669	-0-	-65841	-0-	974	1	134612	2	Y	75	77	1			89
						83	9									
05	208227 X	125904	-0-	-82323	-0-	1168	1	124675	2	Y	55	73	1			71
						61	9									
06	192390 X	113463	-0-	-78927	-0-	1255	1	112151	2	Y	52	68	1			55
						57	9									
07	DLQ G-10	114700	-0-	114700	114700	166	1	114468	2	Y	60	23	1			92
						66	9									
08	DLQ G-10	67604	-0-	67604	182304	467	1	67105	2	Y	29	90	1			31
						32	9									

JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407

03	187178 X	97791	-0-	-89387	-0-	1430	1	96321	2	N	36	169	1			50
						40	9									
04	143220 X	91433	-0-	-51787	-0-	1164	1	90226	2	N	39	41	1			48
						43	9									
05	138322 X	89311	-0-	-49011	-0-	89259	2	52	9	N	47					95
06	114510 X	42152	-0-	-72358	-0-	1350	1	40777	2	N	23					118
						25	9									
07	107849 X	-0-	-0-	-107849	-0-					N	-0-					118
08	97805 X	1608	-0-	-96197	-0-	1605	2	3	9	N	3	105	1			16

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993

03	490465 X	209771	-0-	-280694	-0-	209701	2	70	9	N	64	65	1			-0-
04	269040 X	162927	-0-	-106113	-0-	5368	1	157502	2	N	52	38	1			14
						57	9									
05	278008 X	133378	-0-	-144630	-0-	2623	1	130755	2	N	-0-					14
06	269040 X	115427	-0-	-153613	-0-	2859	1	112568	2	N	-0-					14
*07	278008 X	104852	-0-	-173156	-0-	3192	1	101660	2	N	-0-					14
08	209777 X	93417	-0-	-116360	-0-	3760	1	89657	2	N	-0-					38

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

03	566000 X	182490	-0-	-383510	-0-	182429	2	61	9	N	55	56	1			-0-
04	320730 X	199216	-0-	-121514	-0-	6564	1	192582	2	N	64	46	1			18
						70	9									
05	331421 X	173368	-0-	-158053	-0-	3409	1	169959	2	N	-0-					18
06	320730 X	150689	-0-	-170041	-0-	3729	1	146960	2	N	-0-					18
*07	331421 X	138094	-0-	-193327	-0-	4204	1	133890	2	N	-0-					18
08	205871 X	121831	-0-	-84040	-0-	4903	1	116928	2	N	-0-					46

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

03	356925 X	136502	-0-	-220423	-0-	136457	2	45	9	N	41	42	1			-0-
04	195840 X	100805	-0-	-95035	-0-	3321	1	97449	2	N	32	23	1			9
						35	9									
05	202368 X	80505	-0-	-121863	-0-	1583	1	78922	2	N	-0-					9
06	195840 X	67461	-0-	-128379	-0-	1671	1	65790	2	N	-0-					9
*07	202368 X	61614	-0-	-140754	-0-	1876	1	59738	2	N	-0-					9
08	136493 X	54988	-0-	-81505	-0-	2213	1	52775	2	N	-0-					23

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

05	0	28652	-0-	28652	28652	37	1	28615	2	N	-0-					-0-
06	0	301596	-0-	301596	330248	283	1	301313	2	N	-0-					-0-
*07	652630 X	322382	-0-	-330248	-0-	280	1	322102	2	N	-0-					-0-
08	372930 X	270985	-0-	-101945	-0-	469	1	270516	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696

LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28892 X	27489	-0-	-1403	-0-	211	1	24993	2	Y	2077	2090	0			46
						2285	9									
04	27960 X	2866	-0-	-25094	-0-	2866	2			Y	-0-	45	0			1
05	28892 X	1210	-0-	-27682	-0-	1210	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	27540 X	17056	-0-	-10484	-0-	205	1	15079	2	Y	1611	1578	0			33
						1772	9									
07	DLQ G-10	4575	-0-	4575	4575	110	1	4029	2	Y	396	420	0			9
						436	9									
08	DLQ G-10	15223	-0-	15223	19798	120	1	13747	2	Y	1233	1225	0			17
						1356	9									

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 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
03	30039 X	10635	-0-	-19404	-0-	219	1	8044	2	Y	2156	2152	0			47
						2372	9									
04	27510 X	-0-	-0-	-27510	-0-					Y	-0-	46	0			1
05	28427 X	7129	-0-	-21298	-0-	7129	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	27300 X	1834	-0-	-25466	-0-	13	1	1821	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2831	-0-	2831	2831	2826	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	14149	-0-	14149	16980	134	1	12522	2	Y	1357	1338	0			19
						1493	9									

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43462 X	15567	-0-	-27895	-0-	313	1	11842	2	Y	3102	3095	0			68
						3412	9									
04	42060 X	-0-	-0-	-42060	-0-					Y	-0-	66	0			2
05	42129 X	2132	-0-	-39997	-0-	2132	2			Y	-0-	2	0			-0-
06	40770 X	2907	-0-	-37863	-0-	48	1	2699	2	Y	145	142	0			3
						160	9									
07	DLQ G-10	390	-0-	390	390	390	2			Y	-0-	3	0			-0-
08	DLQ G-10	16720	-0-	16720	17110	140	1	15003	2	Y	1434	1414	0			20
						1577	9									

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
03	37665 X	12516	-0-	-25149	-0-	252	1	9516	2	Y	2498	2492	0			55
						2748	9									
04	35520 X	-0-	-0-	-35520	-0-					Y	-0-	53	0			2
05	34658 X	10261	-0-	-24397	-0-	75	1	9123	2	Y	966	943	0			25
						1063	9									
06	32790 X	8481	-0-	-24309	-0-	121	1	7458	2	Y	820	827	0			18
						902	9									
07	DLQ G-10	10601	-0-	10601	10601	70	1	9623	2	Y	825	825	0			18
						908	9									
08	DLQ G-10	24677	-0-	24677	35278	207	1	22010	2	Y	2236	2223	0			31
						2460	9									

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68727 X	22766	-0-	-45961	-0-	461	1	17302	2	Y	4548	4537	0			100
						5003	9									
04	66510 X	-0-	-0-	-66510	-0-					Y	-0-	97	0			3
05	63364 X	32290	-0-	-31074	-0-	605	1	27528	2	Y	3779	3686	0			96
						4157	9									
06	61320 X	42779	-0-	-18541	-0-	59	1	38445	2	Y	3886	3899	0			83
						4275	9									
07	DLQ G-10	44522	-0-	44522	44522	229	1	39612	2	Y	4255	4245	0			93
						4681	9									
08	DLQ G-10	44216	-0-	44216	88738	355	1	39680	2	Y	3801	3840	0			54
						4181	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
03	67518 X	51192	-0-	-16326	-0-	409	1	46329	3	Y	4049	4041	1			89
						4454	9									
04	64440 X	48663	-0-	-15777	-0-	828	1	42962	3	Y	4430	4381	1			138
						4873	9									
05	61473 X	47487	-0-	-13986	-0-	314	1	42766	3	Y	4006	4039	1			105
						4407	9									
06	56040 X	44972	-0-	-11068	-0-	505	1	39956	3	Y	4101	4119	1			87
						4511	9									
07	DLQ G-10	45172	-0-	45172	45172	234	1	40180	2	Y	4325	4317	0			95
						4758	9									
08	DLQ G-10	43439	-0-	43439	88611	355	1	38904	2	Y	3800	3841	0			54
						4180	9									

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
03	63488 X	46044	-0-	-17444	-0-	379	1	41531	2	Y	3758	3752	0			82
						4134	9									
04	61440 X	44054	-0-	-17386	-0-	760	1	38837	2	Y	4052	4007	0			127
						4457	9									
05	57784 X	44279	-0-	-13505	-0-	593	1	39623	2	Y	3694	3724	0			97
						4063	9									
06	52740 X	41438	-0-	-11302	-0-	462	1	36837	2	Y	3763	3780	0			80
						4139	9									
07	DLQ G-10	40508	-0-	40508	40508	206	1	36114	2	Y	3807	3803	0			84
						4188	9									
08	DLQ G-10	39246	-0-	39246	79754	322	1	35116	2	Y	3462	3497	0			49
						3808	9									

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
03	55645 X	45437	-0-	-10208	-0-	364	1	41112	2	Y	3601	3594	0			79
						3961	9									
04	51720 X	43778	-0-	-7942	-0-	738	1	38724	2	Y	3924	3881	0			122
						4316	9									
05	50933 X	43728	-0-	-7205	-0-	585	1	39110	2	Y	3666	3692	0			96
						4033	9									
06	48210 X	41790	-0-	-6420	-0-	463	1	37155	2	Y	3793	3808	0			81
						4172	9									
07	DLQ G-10	41853	-0-	41853	41853	216	1	37222	2	Y	4014	4007	0			88
						4415	9									
08	DLQ G-10	40223	-0-	40223	82076	328	1	36016	2	Y	3526	3564	0			50
						3879	9									

LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72137 X	62761	-0-	-9376	-0-	507	1	56761	2	Y	4994	4982	0			109
						5493	9									
04	68490 X	65124	-0-	-3366	-0-	1090	1	57628	2	Y	5824	5751	0			182
						6406	9									
05	68851 X	65411	-0-	-3440	-0-	870	1	58572	2	Y	5426	5466	0			142
						5969	9									
06	65400 X	61894	-0-	-3506	-0-	683	1	55105	2	Y	5551	5575	0			118
						6106	9									
07	DLQ G-10	61529	-0-	61529	61529	322	1	54660	2	Y	5952	5939	0			131
						6547	9									
08	DLQ G-10	53199	-0-	53199	114728	478	1	47582	2	Y	4672	4736	0			67
						5139	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84072 X	75723	-0-	-8349	-0-	617	1	68397	2	Y	6099	6085	0			134
						6709	9									
04	81360 X	77935	-0-	-3425	-0-	1309	1	68968	2	Y	6962	6879	0			217
						7658	9									
05	83359 X	78915	-0-	-4444	-0-	1055	1	70640	2	Y	6564	6609	0			172
						7220	9									
06	79560 X	75271	-0-	-4289	-0-	828	1	67014	2	Y	6754	6782	0			144
						7429	9									
07	DLQ G-10	65888	-0-	65888	65888	310	1	59463	2	Y	5559	5580	0			123
						6115	9									
08	DLQ G-10	58268	-0-	58268	124156	479	1	52125	2	Y	5149	5199	0			73
						5664	9									

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

03	78081 X	78081	-0-	-0-	-0-	282	1	70917	2	Y	6256	6243	0			137
						6882	9									
04	68880 X	78976	-0-	10096	-0-	492	1	70616	2	Y	7153	7067	0			223
						7868	9									
05	80452 X	80452	-0-	-0-	-0-	527	1	72516	2	Y	6735	6781	0			177
						7409	9									
06	77722 X	77722	-0-	-0-	-0-	440	1	69515	2	Y	7061	7088	0			150
						7767	9									
07	DLQ G-10	72125	-0-	72125	72125	65197	2	6928	9	Y	6298	6309	0			139
08	DLQ G-10	64534	-0-	64534	136659	195	1	58033	2	Y	5733	5790	0			82
						6306	9									

LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

03	80476 X	72454	-0-	-8022	-0-	592	1	65413	2	Y	5863	5849	0			129
						6449	9									
04	77880 X	6974	-0-	-70906	-0-	6974	2			Y	-0-	125	0			4
05	79639 X	62330	-0-	-17309	-0-	1064	1	53952	2	Y	6649	6484	0			169
						7314	9									
06	76320 X	73596	-0-	-2724	-0-	817	1	65452	2	Y	6661	6688	0			142
						7327	9									
07	DLQ G-10	65988	-0-	65988	65988	298	1	59600	2	Y	5536	5556	0			122
						6090	9									
08	DLQ G-10	56490	-0-	56490	122478	464	1	50529	2	Y	4997	5047	0	1	8	71
						5497	9									

LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

03	64759 X	59534	-0-	-5225	-0-	488	1	53726	2	Y	4836	4825	0			106
						5320	9									
04	62670 X	5546	-0-	-57124	-0-	5546	2			Y	-0-	102	0			4
05	64759 X	19632	-0-	-45127	-0-	345	1	16912	2	Y	2159	2108	0			55
						2375	9									
06	61260 X	34459	-0-	-26801	-0-	364	1	30838	2	Y	2961	2953	0			63
						3257	9									
07	DLQ G-10	26094	-0-	26094	26094	202	1	23108	2	Y	2531	2538	0			56
						2784	9									
08	DLQ G-10	31524	-0-	31524	57618	274	1	28009	2	Y	2946	2956	0	4	8	42
						3241	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		28444	-0-	28444	28444	481	1	25668	2	N	2086	2043	0			43
							2295	9									
*07	100898	X	72454	-0-	-28444	-0-	404	1	63829	2	Y	7474	7355	0			162
							8221	9									
08	66216	X	56049	-0-	-10167	-0-	397	1	50966	2	Y	4260	4361	0			61
							4686	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

03	10695	X	3981	-0-	-6714	-0-	89	1	3680	3	Y	193	186	1			16
							212	9									
04	9810	X	2937	-0-	-6873	-0-	52	1	2681	3	Y	185	179	1			22
							204	9									
05	10137	X	4497	-0-	-5640	-0-	120	1	4109	3	Y	244	246	1			20
							268	9									
06	5490	X	4537	-0-	-953	-0-	113	1	4127	3	Y	270	267	1			23
							297	9									
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	157	1	4295	3	Y	275	267	1			31
							303	9									
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					31

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

03	3534	X	3060	-0-	-474	-0-	70	1	2845	3	Y	132	138	1			18
							145	9									
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	62	1	3123	3	Y	244	232	1			30
							268	9									
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	97	1	3247	3	Y	178	194	1	1	8	13
							196	9									
06	3420	X	3184	-0-	-236	-0-	81	1	2963	3	Y	127	127	1	1	8	12
							140	9									
07	3534	X	3070	-0-	-464	-0-	104	1	2865	3	Y	92	90	1			14
							101	9									
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					14

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	113	1	4704	3	Y	190	192	1			21
							209	9									
04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	91	1	4667	3	Y	234	226	1			29
							257	9									
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	132	1	4524	3	Y	214	221	1			22
							235	9									
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	141	1	5130	3	Y	79	83	1			18
							87	9									
07	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	174	1	4753	3	Y	133	126	1			25
							146	9									
08	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					25

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
03	10261	X	10015	-0-	-246	-0-	233 294	1 9	9488	3	Y	267	269	1	2	8	37
04	9930	X	9314	-0-	-616	-0-	177 263	1 9	8874	3	Y	239	234	1			42
05	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	275 246	1 9	9238	3	Y	224	253	1	1	8	12
06	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	226 255	1 9	8246	3	Y	232	226	1	1	8	17
07	10013	X	8557	-0-	-1456	-0-	293 212	1 9	8052	3	Y	193	186	1			24
08	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					24

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	X	10113	-0-	-210	-0-	225 550	1 9	9338	3	Y	500	494	1	1	8	27
04	9840	X	9794	-0-	-46	-0-	177 518	1 9	9099	3	Y	471	458	1	1	8	39
05	10354	X	9107	-0-	-1247	-0-	241 613	1 9	8253	3	Y	557	565	1	1	8	30
06	10020	X	9783	-0-	-237	-0-	245 586	1 9	8952	3	Y	533	522	1			41
07	10354	X	9906	-0-	-448	-0-	329 582	1 9	8995	3	Y	529	512	1			58
08	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					58

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
03	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	106 141	1 9	2896	3	Y	128	116	1			12
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
03	3410	X	3217	-0-	-193	-0-	111 1	1 9	3105	3	Y	1	41	1	1	8	-0-
04	3090	X	2707	-0-	-383	-0-	149 1	1 9	2557	3	Y	1	1	8			-0-
05	3007	X	2949	-0-	-58	-0-	155 1	1 9	2793	3	Y	1	1	8			-0-
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2994	3	22	9	Y	20	16	1			4
07	3224	X	2893	-0-	-331	-0-	30 1	1 9	2862	3	Y	1	1	8			4
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
03	3999	X	3592	-0-	-407	-0-	78	1	3242	3	Y	247	249	1			15
							272	9									
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	72	1	3732	3	Y	293	282	1	1	8	25
							322	9									
05	4402	X	4253	-0-	-149	-0-	112	1	3825	3	Y	287	294	1			18
							316	9									
06	4260	X	3990	-0-	-270	-0-	100	1	3649	3	Y	219	219	1			18
							241	9									
07	4402	X	4295	-0-	-107	-0-	143	1	3908	3	Y	222	215	1			25
							244	9									
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					25

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	71	1	2960	3	Y	190	188	1			7
							209	9									
04	2700	X	2690	-0-	-10	-0-	47	1	2445	3	Y	180	174	1			13
							198	9									
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	93	1	3167	3	Y	173	178	1			8
							190	9									
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	79	1	2893	3	Y	154	151	1			11
							169	9									
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	110	1	2997	3	Y	158	152	1			17
							174	9									
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					17

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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

03	2542	X	2483	-0-	-59	-0-	34	1	2344	3	Y	95	172	1	1	8	71
							105	9									
04	2460	X	1677	-0-	-783	-0-	20	1	1628	3	Y	26	80	1	1	8	16
							29	9									
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	54	1	3080	3	Y	1	16	1	1	8	-0-
							1	9									
06	2610	X	1815	-0-	-795	-0-	30	1	1784	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2697	X	1987	-0-	-710	-0-	37	1	1833	3	Y	106	73	1	1	8	32
							117	9									
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	118	1	4902	3	Y	248	243	1			13
							273	9									
04	5190	X	5126	-0-	-64	-0-	93	1	4776	3	Y	234	227	1			20
							257	9									
05	5363	X	3782	-0-	-1581	-0-	101	1	3471	3	Y	191	199	1			12
							210	9									
06	5190	X	4748	-0-	-442	-0-	121	1	4412	3	Y	195	191	1			16
							215	9									
07	5301	X	5048	-0-	-253	-0-	170	1	4641	3	Y	215	207	1			24
							237	9									
08	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					24

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	1542	-0-	-256	-0-	22	1	1492	3	Y	25	14	1	1	8	10
							28	9									
04	1260	X	996	-0-	-264	-0-	12	1	978	3	Y	5	11	1	3	8	1
							6	9									
05	1302	X	849	-0-	-453	-0-	14	1	833	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
06	1200	X	832	-0-	-368	-0-	14	1	807	3	Y	10	6	1	2	8	2
							11	9									
07	1550	X	768	-0-	-782	-0-	15	1	752	3	Y	1	1	1	1	8	1
							1	9									
08	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	3069	X	2062	-0-	-1007	-0-	30	1	2032	3	N	-0-					30
04	2400	X	1944	-0-	-456	-0-	24	1	1920	3	N	-0-					30
05	2263	X	2096	-0-	-167	-0-	36	1	2060	3	N	-0-					30
06	2190	X	1898	-0-	-292	-0-	32	1	1865	3	N	1	1	8			30
							1	9									
07	2077	X	1840	-0-	-237	-0-	37	1	1803	3	N	-0-					30
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					30

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
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	55	1	2308	3	Y	84	84	1			16
							92	9									
04	1500	N	952	-0-	-548	-0-	17	1	895	3	Y	36	36	1			16
							40	9									
05	1922	N	767	-0-	-1155	-0-	20	1	680	3	Y	61	61	1			16
							67	9									
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	27	1	970	3	Y	127	121	1			22
							140	9									
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	62	1	1691	3	Y	170	162	1			30
							187	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	48 66	1 9	1978	3	Y	60	61	1			10
04	990	N	861	-0-	-129	-0-	16 53	1 9	792	3	Y	48	47	1			11
05	1054	N	979	-0-	-75	-0-	25 105	1 9	849	3	Y	95	94	1			12
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	20 66	1 9	729	3	Y	60	61	1			11
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	34 282	1 9	924	3	Y	256	236	1			31
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	162 113	1 9	6746	3	Y	103	100	1			19
04	4980	X	3080	-0-	-1900	-0-	55 152	1 9	2873	3	Y	138	132	1			25
05	4712	X	3512	-0-	-1200	-0-	96 133	1 9	3283	3	Y	121	125	1			21
06	4560	X	3554	-0-	-1006	-0-	92 108	1 9	3354	3	Y	98	93	1			26
07	7006	X	3606	-0-	-3400	-0-	123 124	1 9	3359	3	Y	113	108	1			31
08	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					31

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	1806	-0-	-457	-0-	26 29	1 9	1751	3	N	26	175	1	1	8	165
04	3180	X	2037	-0-	-1143	-0-	25 23	1 9	1989	3	N	21	116	1			70
05	3286	X	1064	-0-	-2222	-0-	17 64	1 9	983	3	N	58					128
06	3090	X	1974	-0-	-1116	-0-	32 24	1 9	1918	3	N	22	72	1	1	8	77
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	53 26	1 9	2617	3	N	24	1	8			100
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					100

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	251 242	1 9	10432	3	Y	220	214	1			33
04	10170	X	8303	-0-	-1867	-0-	153 241	1 9	7909	3	Y	219	212	1			40
05	10199	X	8124	-0-	-2075	-0-	226 176	1 9	7722	3	Y	160	169	1			31
06	9870	X	6951	-0-	-2919	-0-	182 122	1 9	6647	3	Y	111	112	1			30
07	10912	X	6719	-0-	-4193	-0-	233 118	1 9	6368	3	Y	107	104	1			33
08	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	288 455	1 9	11757	3	Y	414	422	1			51
04	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	222 461	1 9	11141	3	Y	419	407	1			63
05	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	312 371	1 9	10484	3	Y	337	381	1			19
06	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	275 408	1 9	10023	3	Y	371	364	1			26
07	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	383 376	1 9	10509	3	Y	342	328	1			40
08	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					40

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	387	3	Y	9	11	1			4
04	900	N	391	-0-	-509	-0-	7 18	1 9	366	3	Y	16	15	1			5
05	682	N	325	-0-	-357	-0-	8 26	1 9	291	3	Y	24	24	1			5
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8 86	1 9	292	3	Y	78	72	1			11
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	25 87	1 9	682	3	Y	79	76	1			14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	222 396	1 9	9063	3	Y	360	376	1			74
04	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	166 481	1 9	8343	3	Y	437	422	1			89
05	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	234 310	1 9	7854	3	Y	282	336	1			35
06	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	195 296	1 9	7101	3	Y	269	279	1			25
07	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	286 301	1 9	7859	3	Y	274	262	1			37
08	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					37

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	6038	-0-	-1929	-0-	87 47	1 9	5904	3	Y	43	90	1	2	8	93
04	7170	X	6168	-0-	-1002	-0-	75 30	1 9	6063	3	Y	27	100	1	2	8	18
05	7037	X	6579	-0-	-458	-0-	112 30	1 9	6437	3	Y	27	32	1	5	8	8
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	110 19	1 9	6517	3	Y	17	19	1	2	8	4
07	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	137 10	1 9	6761	3	Y	9	8	1	1	8	4
08	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	111	1	4525	3	Y	271	287	1			24
						298	9									
04	4830 X	4513	-0-	-317	-0-	83	1	4158	3	Y	247	242	1			29
						272	9									
05	4991 X	4407	-0-	-584	-0-	120	1	4030	3	Y	234	250	1			13
						257	9									
06	4830 X	4783	-0-	-47	-0-	121	1	4397	3	Y	241	236	1			18
						265	9									
07	4929 X	4416	-0-	-513	-0-	148	1	4048	3	Y	200	194	1			24
						220	9									
08	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					24

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703 X	8578	-0-	-1125	-0-	198	1	8055	3	Y	295	298	1			39
						325	9									
04	9180 X	8083	-0-	-1097	-0-	151	1	7565	3	Y	334	324	1			49
						367	9									
05	8277 X	7981	-0-	-296	-0-	221	1	7426	3	Y	304	336	1			17
						334	9									
06	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	209	1	7613	3	Y	286	282	1			21
						315	9									
07	8587 X	8381	-0-	-206	-0-	285	1	7818	3	Y	253	244	1			30
						278	9									
08	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					30

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
03	18569 X	5348	-0-	-13221	-0-	118	1	4908	3	Y	293	291	1			25
						322	9									
04	6750 X	6003	-0-	-747	-0-	109	1	5645	3	Y	226	222	1			29
						249	9									
05	6975 X	5781	-0-	-1194	-0-	155	1	5319	3	Y	279	282	1			26
						307	9									
06	5190 X	4399	-0-	-791	-0-	113	1	4113	3	Y	157	162	1			21
						173	9									
07	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	182	1	4971	3	Y	366	342	1			45
						403	9									
08	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					45

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
03	5797 X	5380	-0-	-417	-0-	77	1	5251	3	Y	47	76	1			79
						52	9									
04	5490 X	4727	-0-	-763	-0-	57	1	4634	3	Y	33	94	1			18
						36	9									
05	5673 X	4988	-0-	-685	-0-	84	1	4845	3	Y	54	57	1			15
						59	9									
06	5430 X	5178	-0-	-252	-0-	86	1	5057	3	Y	32	37	1			10
						35	9									
07	5394 X	5324	-0-	-70	-0-	106	1	5218	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	32 36	1 9	1312	3	Y	33	36	1			12
04	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	23 57	1 9	1152	3	Y	52	50	1			14
05	1023	N	907	-0-	-116	-0-	25 37	1 9	845	3	Y	34	46	1			2
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	30 48	1 9	1105	3	Y	44	43	1			3
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	46 121	1 9	1257	3	Y	110	101	1			12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	1824	-0-	-1214	-0-	42 88	1 9	1694	3	Y	80	84	1			15
04	2490	X	752	-0-	-1738	-0-	12 111	1 9	629	3	Y	101	97	1			19
05	2573	X	1523	-0-	-1050	-0-	42 79	1 9	1402	3	Y	72	87	1			4
06	1950	X	1778	-0-	-172	-0-	46 67	1 9	1665	3	Y	61	60	1			5
07	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	70 172	1 9	1934	3	Y	156	143	1			18
08	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					18

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15066	X	14198	-0-	-868	-0-	203 194	1 9	13801	3	Y	176	120	1			176
04	14580	X	14096	-0-	-484	-0-	171 70	1 9	13855	3	Y	64	177	1	6	8	57
05	14539	X	12684	-0-	-1855	-0-	216 34	1 9	12434	3	Y	31	28	1			60
06	14070	X	13167	-0-	-903	-0-	219 17	1 9	12931	3	Y	15	45	1			30
07	14539	X	12990	-0-	-1549	-0-	257 63	1 9	12670	3	Y	57	68	1			19
08	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					19

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	8459	-0-	-438	-0-	197 237	1 9	8025	3	Y	215	276	1			9
04	8550	X	5646	-0-	-2904	-0-	108 138	1 9	5400	3	Y	125	124	1	1	8	9
05	8711	X	4940	-0-	-3771	-0-	138 172	1 9	4630	3	Y	156	157	1	1	8	7
06	8430	X	7135	-0-	-1295	-0-	185 217	1 9	6733	3	Y	197	190	1			14
07	8711	X	7000	-0-	-1711	-0-	241 154	1 9	6605	3	Y	140	136	1			18
08	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					18

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4187	-0-	-1331	-0-	61	1	4126	3	Y	-0-					-0-
04	5640	X	4532	-0-	-1108	-0-	55	1	4477	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	4703	-0-	-1125	-0-	80	1	4623	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4813	-0-	-17	-0-	80	1	4733	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	96	1	4709	3	Y	-0-					-0-
08	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	114	1	4724	3	Y	146	143	1			26
							161	9									
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	100	1	5139	3	Y	118	116	1			28
							130	9									
05	5022	X	4704	-0-	-318	-0-	130	1	4457	3	Y	106	110	1			24
							117	9									
06	4860	X	4372	-0-	-488	-0-	114	1	4139	3	Y	108	105	1			27
							119	9									
07	4991	X	3233	-0-	-1758	-0-	110	1	3021	3	Y	93	91	1			29
							102	9									
08	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					29

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
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	44	42	1			8
04	3180	X	20	-0-	-3160	-0-	20	3			Y	-0-	2	1			6
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	91	1	3128	3	Y	65	62	1			9
							72	9									
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	105	1	3832	3	Y	99	95	1			13
							109	9									
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	104	1	2835	3	Y	111	107	1			17
							122	9									
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					17

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
03	12989	X	9350	-0-	-3639	-0-	214	1	8884	3	Y	229	176	1			67
							252	9									
04	12570	X	8201	-0-	-4369	-0-	153	1	7908	3	Y	127	184	1			10
							140	9									
05	11377	X	7302	-0-	-4075	-0-	204	1	6959	3	Y	126	130	1			6
							139	9									
06	10440	X	7446	-0-	-2994	-0-	195	1	7098	3	Y	139	135	1			10
							153	9									
07	9517	X	6913	-0-	-2604	-0-	238	1	6507	3	Y	153	147	1			16
							168	9									
08	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					16

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
03	4371	X	3505	-0-	-866	-0-	79	1	3287	3	Y	126	97	1			39
							139	9									
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	63	1	3232	3	Y	98	128	1			9
							108	9									
05	3875	X	2765	-0-	-1110	-0-	77	1	2615	3	Y	66	70	1			5
							73	9									
06	3750	X	2831	-0-	-919	-0-	73	1	2679	3	Y	72	70	1			7
							79	9									
07	3875	X	3317	-0-	-558	-0-	114	1	3117	3	Y	78	75	1			10
							86	9									
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13113 X	10646	-0-	-2467	-0-	153	1	10490	3	Y	3	1	8			11
						3	9									
04	11100 X	8411	-0-	-2689	-0-	97	1	486	2	Y	9	1	8			19
						7818	3	10	9							
05	12834 X	427	-0-	-12407	-0-	5	1	100	2	Y	32	37	1	4	8	10
						287	3	35	9							
06	12420 X	5920	-0-	-6500	-0-	62	1	2146	2	Y	36	4	8			42
						3672	3	40	9							
07	12834 X	11075	-0-	-1759	-0-	146	1	3718	2	Y	18	43	1	2	8	15
						7191	3	20	9							
08	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					15

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

03	7254 X	7062	-0-	-192	-0-	102	1	6960	3	Y	-0-					-0-
04	10650 X	6698	-0-	-3952	-0-	82	1	6616	3	Y	-0-					-0-
05	11005 X	6560	-0-	-4445	-0-	112	1	6448	3	Y	-0-					-0-
06	10650 X	4792	-0-	-5858	-0-	79	1	4660	3	Y	48	38	1			10
						53	9									
07	9331 X	4777	-0-	-4554	-0-	95	1	4682	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

03	13496 X	13496	-0-	-0-	-0-	292	1	12155	3	Y	954	938	1	1	8	44
						1049	9									
04	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	212	1	10952	3	Y	932	903	1	2	8	71
						1025	9									
05	14446 X	11276	-0-	-3170	-0-	297	1	10179	3	Y	727	760	1	1	8	37
						800	9									
06	13980 X	11569	-0-	-2411	-0-	284	1	10358	3	Y	843	820	1	1	8	59
						927	9									
07	14446 X	11767	-0-	-2679	-0-	388	1	10607	3	Y	702	686	1	1	8	74
						772	9									
08	13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					74

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

03	4433 X	3089	-0-	-1344	-0-	105	1	2917	3	Y	61	50	1			78
						67	9									
04	3990 X	2816	-0-	-1174	-0-	150	1	2575	3	Y	83	143	1			18
						91	9									
05	3875 X	3311	-0-	-564	-0-	169	1	3040	3	Y	93	50	1			61
						102	9									
06	3750 X	3256	-0-	-494	-0-	3160	3	96	9	Y	87	119	1			29
07	3875 X	3108	-0-	-767	-0-	31	1	3051	3	Y	24					53
						26	9									
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-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 #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14353	X	13025	-0-	-1328	-0-	293 559	1 9	12173	3	Y	508	500	1	1	8	28
04	13620	X	12326	-0-	-1294	-0-	223 560	1 9	11543	3	Y	509	493	1	1	8	43
05	13640	X	12286	-0-	-1354	-0-	332 572	1 9	11382	3	Y	520	531	1	1	8	31
06	12960	X	11998	-0-	-962	-0-	308 441	1 9	11249	3	Y	401	397	1			35
07	13392	X	12200	-0-	-1192	-0-	414 464	1 9	11322	3	Y	422	408	1			49
08	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					49

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	94 58	1 9	6364	3	Y	53	60	1			47
04	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	76 84	1 9	6159	3	Y	76	103	1			20
05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	109 55	1 9	6261	3	Y	50	49	1			21
06	5940	X	5495	-0-	-445	-0-	89 116	1 9	5290	3	Y	105	101	1			25
07	6138	X	5510	-0-	-628	-0-	109 30	1 9	5371	3	Y	27	35	1			17
08	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					17

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	79 142	1 9	3272	3	Y	129	99	1			41
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	55 62	1 9	2787	3	Y	56	85	1			12
05	4309	X	3405	-0-	-904	-0-	95 57	1 9	3253	3	Y	52	54	1			10
06	4170	X	3024	-0-	-1146	-0-	79 80	1 9	2865	3	Y	73	70	1			13
07	4309	X	2812	-0-	-1497	-0-	96 99	1 9	2617	3	Y	90	86	1			17
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					17

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	3656	-0-	-1924	-0-	83 124	1 9	3449	3	Y	113	87	1			37
04	4230	X	3848	-0-	-382	-0-	66 380	1 9	3402	3	Y	345	352	1	1	8	29
05	4371	X	3805	-0-	-566	-0-	95 485	1 9	3225	3	Y	441	444	1	1	8	25
06	4230	X	3733	-0-	-497	-0-	83 636	1 9	3014	3	Y	578	560	1			43
07	3658	X	3038	-0-	-620	-0-	101 173	1 9	2764	3	Y	157	178	1			22
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	5723	-0-	-3484	-0-	82	1	5616	3	Y	23	14	1			9
							25	9									
04	8910	X	3659	-0-	-5251	-0-	44	1	3526	3	Y	81	77	1			13
							89	9									
05	9207	X	3406	-0-	-5801	-0-	56	1	3236	3	Y	104	83	1			34
							114	9									
06	8910	X	3483	-0-	-5427	-0-	57	1	3360	3	Y	60	76	1			18
							66	9									
07	9207	X	3167	-0-	-6040	-0-	63	1	3104	3	Y	-0-	18	1			-0-
08	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	6107	X	5733	-0-	-374	-0-	130	1	5423	3	Y	164	127	1			56
							180	9									
04	5910	X	5584	-0-	-326	-0-	104	1	5346	3	Y	122	162	1			16
							134	9									
05	5921	X	5448	-0-	-473	-0-	152	1	5188	3	Y	98	103	1			11
							108	9									
06	5730	X	5047	-0-	-683	-0-	132	1	4801	3	Y	104	102	1			13
							114	9									
07	5828	X	5045	-0-	-783	-0-	173	1	4727	3	Y	132	126	1			19
							145	9									
08	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					19

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
03	5983	X	5427	-0-	-556	-0-	124	1	5158	3	Y	132	102	1			42
							145	9									
04	5790	X	5191	-0-	-599	-0-	97	1	4994	3	Y	91	87	1			46
							100	9									
05	5301	X	5106	-0-	-195	-0-	143	1	4889	3	Y	67	70	1			43
							74	9									
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	125	1	4568	3	Y	75	74	1			44
							83	9									
07	5425	X	4649	-0-	-776	-0-	160	1	4370	3	Y	108	102	1			50
							119	9									
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					50

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5595	-0-	-202	-0-	121	1	5033	3	Y	401	393	1	1	8	21
							441	9									
04	5310	X	5260	-0-	-50	-0-	95	1	4882	3	Y	257	254	1			24
							283	9									
05	5518	X	5006	-0-	-512	-0-	130	1	4449	3	Y	388	389	1			23
							427	9									
06	5340	X	5106	-0-	-234	-0-	122	1	4463	3	Y	474	460	1			37
							521	9									
07	5580	X	4802	-0-	-778	-0-	155	1	4242	3	Y	368	363	1			42
							405	9									
08	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18724	X	17632	-0-	-1092	-0-	396 759	1 9	16477	3	Y	690	677	1	1	8	37
04	17670	X	16336	-0-	-1334	-0-	297 715	1 9	15324	3	Y	650	631	1	1	8	55
05	17918	X	15700	-0-	-2218	-0-	428 627	1 9	14645	3	Y	570	590	1	1	8	34
06	17340	X	15575	-0-	-1765	-0-	399 612	1 9	14564	3	Y	556	543	1			47
07	17639	X	15874	-0-	-1765	-0-	539 595	1 9	14740	3	Y	541	525	1			63
08	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					Y	NO RPT					63

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
03	11439	X	9064	-0-	-2375	-0-	131 41	1 9	8892	3	Y	37	42	1	9	8	67
04	9630	X	9027	-0-	-603	-0-	110 34	1 9	8883	3	Y	31	68	1	3	8	27
05	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	181 37	1 9	10384	3	Y	34	15	1	6	8	40
06	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	176 47	1 9	10389	3	Y	43	40	1	8	8	35
07	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	208 25	1 9	10237	3	Y	23	38	1	3	8	17
08	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					17

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11532	X	9425	-0-	-2107	-0-	136 28	1 9	9261	3	Y	25	43	1			54
04	11160	X	9403	-0-	-1757	-0-	115	1	9288	3	Y	-0-	54	1			-0-
05	11284	X	7776	-0-	-3508	-0-	132 46	1 9	7598	3	Y	42	13	1			29
06	10530	X	7988	-0-	-2542	-0-	132 61	1 9	7795	3	Y	55	48	1			36
07	9796	X	8143	-0-	-1653	-0-	161 77	1 9	7905	3	Y	70	80	1			26
08	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					26

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
03	5580	X	4801	-0-	-779	-0-	108 201	1 9	4492	3	Y	183	180	1			18
04	5400	X	4467	-0-	-933	-0-	82 196	1 9	4189	3	Y	178	172	1			24
05	5580	X	5210	-0-	-370	-0-	132 541	1 9	4537	3	Y	492	483	1	1	8	32
06	5400	X	3527	-0-	-1873	-0-	90 152	1 9	3285	3	Y	138	152	1			18
07	5580	X	3586	-0-	-1994	-0-	120 196	1 9	3270	3	Y	178	170	1			26
08	4805	X	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
GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	452	X	452	-0-	-0-	-0-	9	1	386	3	Y	52	50	1			7
							57	9									
04	1470	X	21	-0-	-1449	-0-	21	3			Y	-0-	4	1			3
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					3
06	4050	X	582	-0-	-3468	-0-	12	1	449	3	Y	110	104	1			9
							121	9									
07	4185	X	280	-0-	-3905	-0-	8	1	224	3	Y	44	45	1			8
							48	9									
08	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					8

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	5723	-0-	-663	-0-	117	1	4854	3	Y	684	667	1	1	8	52
							752	9									
04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	128	1	6551	3	Y	473	465	1	1	8	59
							520	9									
05	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	203	1	6935	3	Y	431	445	1	1	8	44
							474	9									
06	6420	X	6284	-0-	-136	-0-	161	1	5864	3	Y	235	253	1			26
							259	9									
07	6634	X	5754	-0-	-880	-0-	194	1	5296	3	Y	240	231	1			35
							264	9									
08	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					35

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22768	X	22768	-0-	-0-	-0-	325	1	22123	3	Y	291	248	1	6	8	53
							320	9									
04	25380	X	23188	-0-	-2192	-0-	281	1	22741	3	Y	151	159	1	4	8	41
							166	9									
05	26257	X	24061	-0-	-2196	-0-	408	1	23442	3	Y	192	200	1			33
							211	9									
06	25410	X	21746	-0-	-3664	-0-	360	1	21302	3	Y	76	88	1			21
							84	9									
07	26257	X	23079	-0-	-3178	-0-	456	1	22450	3	Y	157	131	1			47
							173	9									
08	23963	X	NO RPT	-0-	-23963	-0-					Y	NO RPT					47

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4519	-0-	-503	-0-	93	1	3877	3	Y	499	487	1	1	8	35
							549	9									
04	5460	X	3708	-0-	-1752	-0-	61	1	3167	3	Y	436	423	1	1	8	47
							480	9									
05	5642	X	5375	-0-	-267	-0-	142	1	4873	3	Y	327	344	1			30
							360	9									
06	5250	X	4643	-0-	-607	-0-	116	1	4232	3	Y	268	280	1			18
							295	9									
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	161	1	4391	3	Y	246	239	1			25
							271	9									
08	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	11467	-0-	-1212	-0-	249 883	1 9	10335	3	Y	803	785	1	1	8	47
04	12270	X	11612	-0-	-658	-0-	206 759	1 9	10647	3	Y	690	673	1	1	8	63
05	12679	X	10133	-0-	-2546	-0-	262 916	1 9	8955	3	Y	833	844	1	1	8	51
06	12270	X	9958	-0-	-2312	-0-	237 1087	1 9	8634	3	Y	988	957	1	1	8	81
07	11470	X	10093	-0-	-1377	-0-	313 1214	1 9	8566	3	Y	1104	1061	1	1	8	123
08	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					123

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23758	X	23758	-0-	-0-	-0-	342 164	1 9	23252	3	Y	149	129	1	3	8	41
04	23790	X	22672	-0-	-1118	-0-	274 190	1 9	22208	3	Y	173	153	1	5	8	56
05	26660	X	23996	-0-	-2664	-0-	407 178	1 9	23411	3	Y	162	174	1			44
06	25800	X	22371	-0-	-3429	-0-	370 141	1 9	21860	3	Y	128	131	1			41
07	26660	X	23036	-0-	-3624	-0-	456 147	1 9	22433	3	Y	134	119	1			56
08	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					Y	NO RPT					56

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	3745	-0-	-1990	-0-	79 398	1 9	3268	3	Y	362	354	1	1	8	34
04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	112 347	1 9	5779	3	Y	315	307	1	1	8	41
05	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	163 482	1 9	5588	3	Y	438	440	1	1	8	38
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	158 257	1 9	5768	3	Y	234	255	1			17
07	5735	X	5481	-0-	-254	-0-	186 219	1 9	5076	3	Y	199	196	1			20
08	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					20

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	231 462	1 9	9597	3	Y	420	412	1	1	8	24
04	9360	X	9160	-0-	-200	-0-	167 430	1 9	8563	3	Y	391	379	1	1	8	35
05	9672	X	5306	-0-	-4366	-0-	145 202	1 9	4959	3	Y	184	202	1			17
06	9360	X	7824	-0-	-1536	-0-	201 283	1 9	7340	3	Y	257	254	1			20
07	10292	X	7880	-0-	-2412	-0-	269 246	1 9	7365	3	Y	224	219	1			25
08	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	3573	-0-	-1573	-0-	78 267	1 9	3228	3	Y	243	240	1			23
04	4590	X	3542	-0-	-1048	-0-	63 251	1 9	3228	3	Y	228	222	1			29
05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	118 670	1 9	4026	3	Y	609	598	1	1	8	39
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	107 227	1 9	3898	3	Y	206	225	1			20
07	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	140 322	1 9	3839	3	Y	293	279	1			34
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					34

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15717	X	13271	-0-	-2446	-0-	191 85	1 9	12995	3	Y	77	62	1			93
04	15210	X	13183	-0-	-2027	-0-	160 51	1 9	12972	3	Y	46	101	1	4	8	34
05	14880	X	14058	-0-	-822	-0-	240 39	1 9	13779	3	Y	35	21	1			48
06	14400	X	13651	-0-	-749	-0-	226 45	1 9	13380	3	Y	41	52	1			37
07	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	279 35	1 9	13735	3	Y	32	53	1			16
08	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					16

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23425	X	23425	-0-	-0-	-0-	339 123	1 9	22963	3	Y	112	101	1	2	8	21
04	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	235 172	1 9	19047	3	Y	156	135	1	4	8	38
05	18786	X	18786	-0-	-0-	-0-	320 75	1 9	18391	3	Y	68	81	1	6	8	19
06	17605	X	17605	-0-	-0-	-0-	291 106	1 9	17208	3	Y	96	96	1	7	8	12
07	23436	X	17875	-0-	-5561	-0-	353 142	1 9	17380	3	Y	129	107	1	6	8	28
08	23436	X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					Y	NO RPT					28

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3034	-0-	-531	-0-	41 182	1 9	2811	3	Y	165	143	1			56
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	35 333	1 9	2829	3	Y	303	305	1			54
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	51 349	1 9	2937	3	Y	317	217	1			154
06	3150	X	2755	-0-	-395	-0-	43 191	1 9	2521	3	Y	174	276	1			52
07	3038	X	2847	-0-	-191	-0-	55 96	1 9	2696	3	Y	87	96	1			43
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	8733	-0-	-40	-0-	194 485	1 9	8054	3	Y	441	434	1	1	8	22
04	8490	X	5782	-0-	-2708	-0-	103 411	1 9	5268	3	Y	374	364	1	1	8	31
05	8587	X	7649	-0-	-938	-0-	204 444	1 9	7001	3	Y	404	412	1	1	8	22
06	8310	X	7868	-0-	-442	-0-	201 344	1 9	7323	3	Y	313	310	1			25
07	8742	X	8195	-0-	-547	-0-	276 372	1 9	7547	3	Y	338	326	1			37
08	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-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
03	7936	X	7927	-0-	-9	-0-	113 113	1 9	7701	3	N	103	106	1	2	8	72
04	9660	X	7279	-0-	-2381	-0-	88 96	1 9	7095	3	N	87	124	1	1	8	34
05	9982	X	9063	-0-	-919	-0-	153 125	1 9	8785	3	N	114	112	1	1	8	35
06	8730	X	8531	-0-	-199	-0-	140 87	1 9	8304	3	N	79	99	1	2	8	13
07	8680	X	8496	-0-	-184	-0-	169 29	1 9	8298	3	N	26	1	8			38
08	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					38

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21824	X	18352	-0-	-3472	-0-	266 17	1 9	18069	3	Y	15	20	1			9
04	18570	X	18249	-0-	-321	-0-	222 24	1 9	18003	3	Y	22	20	1	1	8	10
05	20894	X	19176	-0-	-1718	-0-	328 10	1 9	18838	3	Y	9	10	1	4	8	5
06	20220	X	17735	-0-	-2485	-0-	295 9	1 9	17431	3	Y	8	6	1	2	8	5
07	20894	X	17960	-0-	-2934	-0-	357 45	1 9	17558	3	Y	41	33	1			13
08	18848	X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					Y	NO RPT					13

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	3	3	8			-0-
04	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					Y	10	10	8			-0-
05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-					-0-
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4117	-0-	-998	-0-	92	1	3770	3	Y	232	250	1			19
							255	9									
04	4950	X	3616	-0-	-1334	-0-	66	1	3304	3	Y	224	220	1			23
							246	9									
05	5084	X	4039	-0-	-1045	-0-	110	1	3678	3	Y	228	237	1			14
							251	9									
06	4920	X	3784	-0-	-1136	-0-	94	1	3428	3	Y	238	232	1			20
							262	9									
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	147	1	4022	3	Y	254	241	1			33
							279	9									
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					33

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
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	248	1	8508	3	Y	474	453	1	1	8	20
							521	9									
06	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	256	1	9321	3	Y	556	539	1			37
							612	9									
07	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	349	1	9555	3	Y	531	515	1			53
							584	9									
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					53

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
03	12183	X	10261	-0-	-1922	-0-	229	1	9506	3	Y	478	475	1	1	8	25
							526	9									
04	11070	X	23	-0-	-11047	-0-	23	3			Y	-0-	20	1			5
05	13268	X	8529	-0-	-4739	-0-	229	1	7850	3	Y	409	390	1	1	8	23
							450	9									
06	12840	X	9219	-0-	-3621	-0-	226	1	8246	3	Y	679	650	1	1	8	51
							747	9									
07	13268	X	9600	-0-	-3668	-0-	313	1	8550	3	Y	670	648	1	1	8	72
							737	9									
08	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					72

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
03	9455	X	8153	-0-	-1302	-0-	180	1	7479	3	Y	449	438	1	1	8	25
							494	9									
04	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-	18	1			7
05	8401	X	5602	-0-	-2799	-0-	151	1	5161	3	Y	264	252	1			19
							290	9									
06	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	183	1	6664	3	Y	367	353	1			33
							404	9									
07	8153	X	8020	-0-	-133	-0-	267	1	7301	3	Y	411	395	1			49
							452	9									
08	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-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 #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	25 46	1 9	1050	3	Y	42	45	1			8
04	2190	N	1829	-0-	-361	-0-	34 15	1 9	1780	3	Y	14	15	1			7
05	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	45 25	1 9	1530	3	Y	23	23	1			7
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	41 26	1 9	1510	3	Y	24	24	1			7
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	46 30	1 9	1260	3	Y	27	26	1			8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
03	5890	X	4366	-0-	-1524	-0-	99 157	1 9	4110	3	Y	143	141	1			15
04	5700	X	3756	-0-	-1944	-0-	69 187	1 9	3500	3	Y	170	163	1			22
05	5394	X	3004	-0-	-2390	-0-	78 254	1 9	2672	3	Y	231	233	1			20
06	4890	X	2748	-0-	-2142	-0-	69 169	1 9	2510	3	Y	154	155	1			19
07	5053	X	3370	-0-	-1683	-0-	113 160	1 9	3097	3	Y	145	141	1			23
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					23

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
03	4960	X	3787	-0-	-1173	-0-	85 174	1 9	3528	3	Y	158	154	1			15
04	4710	X	2759	-0-	-1951	-0-	49 130	1 9	2580	3	Y	118	117	1			16
05	4278	X	561	-0-	-3717	-0-	9 254	1 9	298	3	Y	231	230	1			17
06	4140	X	253	-0-	-3887	-0-	3 132	1 9	118	3	Y	120	125	1			12
07	4278	X	36	-0-	-4242	-0-	1 8	1 9	27	3	Y	7	14	1			5
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-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
03	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	197 430	1 9	8186	3	Y	391	386	1	1	8	38
04	8070	X	8003	-0-	-67	-0-	146 339	1 9	7518	3	Y	308	300	1	1	8	45
05	8339	X	7583	-0-	-756	-0-	203 416	1 9	6964	3	Y	378	383	1			40
06	8070	X	7173	-0-	-897	-0-	182 348	1 9	6643	3	Y	316	329	1			27
07	8339	X	6932	-0-	-1407	-0-	233 339	1 9	6360	3	Y	308	299	1			36
08	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15841	X	12578	-0-	-3263	-0-	276	1	11488	3	Y	740	726	1	1	8	40
							814	9									
04	15210	X	11144	-0-	-4066	-0-	196	1	10153	3	Y	723	702	1	1	8	60
							795	9									
05	15283	X	11455	-0-	-3828	-0-	305	1	10438	3	Y	647	668	1	1	8	38
							712	9									
06	14190	X	9146	-0-	-5044	-0-	226	1	8252	3	Y	607	597	1			48
							668	9									
07	13144	X	12228	-0-	-916	-0-	411	1	11245	3	Y	520	509	1			59
							572	9									
08	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					59

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
03	10075	X	9790	-0-	-285	-0-	217	1	9009	3	Y	513	508	1	1	8	29
							564	9									
04	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	161	1	8326	3	Y	483	469	1	1	8	42
							531	9									
05	10137	X	8107	-0-	-2030	-0-	217	1	7441	3	Y	408	423	1	1	8	26
							449	9									
06	9810	X	9614	-0-	-196	-0-	245	1	8928	3	Y	401	394	1			33
							441	9									
07	10137	X	9474	-0-	-663	-0-	317	1	8677	3	Y	436	420	1			49
							480	9									
08	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					49

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
03	19065	X	15930	-0-	-3135	-0-	230	1	15688	3	Y	11	53	1			36
							12	9									
04	22422	X	22422	-0-	-0-	-0-	255	1	1282	2	Y	232	178	1			90
							20630	3	255	9							
05	26452	X	26452	-0-	-0-	-0-	335	1	6709	2	Y	131	168	1	7	8	46
							19264	3	144	9							
06	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	236	1	8140	2	Y	110	93	1	6	8	57
							13927	3	121	9							
07	22896	X	22896	-0-	-0-	-0-	301	1	7657	2	Y	115	119	1			53
							14811	3	127	9							
08	21483	X	NO RPT	-0-	-21483	-0-					Y	NO RPT					53

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
03	6045	X	5171	-0-	-874	-0-	75	1	5096	3	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5085	-0-	-765	-0-	62	1	5022	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5952	X	5246	-0-	-706	-0-	90	1	5154	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	5760	X	5053	-0-	-707	-0-	84	1	4969	3	Y	-0-					-0-
07	5952	X	5102	-0-	-850	-0-	102	1	5000	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	7555	-0-	-1435	-0-	176 211	1 9	7168	3	Y	192	203	1			32
04	8700	X	4856	-0-	-3844	-0-	94 35	1 9	4727	3	Y	32	40	1			24
05	7874	X	6825	-0-	-1049	-0-	193 147	1 9	6485	3	Y	134	152	1			6
06	7620	X	7160	-0-	-460	-0-	186 198	1 9	6776	3	Y	180	174	1			12
07	7874	X	7299	-0-	-575	-0-	250 191	1 9	6858	3	Y	174	166	1			20
08	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					20

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
03	3968	X	3831	-0-	-137	-0-	85 276	1 9	3470	3	Y	251	255	1			35
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	69 289	1 9	3456	3	Y	263	255	1			43
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	100 98	1 9	3369	3	Y	89	124	1			8
06	3390	X	2817	-0-	-573	-0-	73 92	1 9	2652	3	Y	84	84	1			8
07	3844	X	3201	-0-	-643	-0-	108 125	1 9	2968	3	Y	114	106	1			16
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					16

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
03	5921	X	4248	-0-	-1673	-0-	91 372	1 9	3785	3	Y	338	329	1			28
04	4800	X	4466	-0-	-334	-0-	81 167	1 9	4218	3	Y	152	154	1			26
05	5270	X	4473	-0-	-797	-0-	122 176	1 9	4175	3	Y	160	165	1			21
06	5100	X	3941	-0-	-1159	-0-	100 201	1 9	3640	3	Y	183	182	1			22
07	5270	X	3266	-0-	-2004	-0-	107 243	1 9	2916	3	Y	221	212	1			31
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					31

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
03	6913	X	5430	-0-	-1483	-0-	122 242	1 9	5066	3	Y	220	217	1			18
04	6690	X	5274	-0-	-1416	-0-	98 146	1 9	5030	3	Y	133	132	1			19
05	6448	X	5039	-0-	-1409	-0-	138 174	1 9	4727	3	Y	158	161	1			16
06	6240	X	4659	-0-	-1581	-0-	120 153	1 9	4386	3	Y	139	137	1			18
07	6448	X	4648	-0-	-1800	-0-	157 190	1 9	4301	3	Y	173	165	1			26
08	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-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 #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	6452	-0-	-1484	-0-	151	1	6258	3	Y	39	40	1			9
							43	9									
04	7680	X	6681	-0-	-999	-0-	123	1	6296	3	Y	238	224	1			23
							262	9									
05	7347	X	6222	-0-	-1125	-0-	174	1	5947	3	Y	92	104	1			11
							101	9									
06	7110	X	5451	-0-	-1659	-0-	143	1	5233	3	Y	68	68	1			11
							75	9									
07	6448	X	5354	-0-	-1094	-0-	185	1	5050	3	Y	108	102	1			17
							119	9									
08	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					17

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13609	X	11919	-0-	-1690	-0-	262	1	10872	3	Y	714	707	1	1	8	41
							785	9									
04	13170	X	9669	-0-	-3501	-0-	174	1	8930	3	Y	514	505	1	1	8	49
							565	9									
05	12896	X	12219	-0-	-677	-0-	335	1	11454	3	Y	391	410	1			30
							430	9									
06	12480	X	12198	-0-	-282	-0-	314	1	11470	3	Y	376	379	1			27
							414	9									
07	12090	X	11429	-0-	-661	-0-	388	1	10601	3	Y	400	386	1			41
							440	9									
08	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					41

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	8630	-0-	-1166	-0-	193	1	8016	3	Y	383	375	1	1	8	20
							421	9									
04	9270	X	8084	-0-	-1186	-0-	146	1	7527	3	Y	374	363	1	1	8	30
							411	9									
05	9207	X	7842	-0-	-1365	-0-	213	1	7309	3	Y	291	304	1			17
							320	9									
06	8760	X	8199	-0-	-561	-0-	210	1	7670	3	Y	290	282	1			25
							319	9									
07	8835	X	8243	-0-	-592	-0-	280	1	7651	3	Y	284	275	1			34
							312	9									
08	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					34

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	8016	-0-	-943	-0-	181	1	7504	3	Y	301	296	1			15
							331	9									
04	8670	X	8347	-0-	-323	-0-	153	1	7917	3	Y	252	246	1			21
							277	9									
05	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	233	1	7967	3	Y	202	211	1			12
							222	9									
06	7710	X	6982	-0-	-728	-0-	182	1	6631	3	Y	154	152	1			14
							169	9									
07	8029	X	6801	-0-	-1228	-0-	234	1	6385	3	Y	165	158	1			21
							182	9									
08	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-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 #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	4441	-0-	-2875	-0-	98 268	1 9	4075	3	Y	244	246	1			22
04	6810	X	4233	-0-	-2577	-0-	76 252	1 9	3905	3	Y	229	223	1			28
05	7037	X	4791	-0-	-2246	-0-	129 259	1 9	4403	3	Y	235	241	1			22
06	6810	X	5433	-0-	-1377	-0-	138 265	1 9	5030	3	Y	241	239	1			24
07	6820	X	5968	-0-	-852	-0-	203 228	1 9	5537	3	Y	207	203	1			28
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					28

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
03	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	191 441	1 9	7957	3	Y	401	390	1	1	8	19
04	8100	X	6818	-0-	-1282	-0-	126 202	1 9	6490	3	Y	184	187	1			16
05	8122	X	7316	-0-	-806	-0-	202 188	1 9	6926	3	Y	171	177	1			10
06	7860	X	6514	-0-	-1346	-0-	168 222	1 9	6124	3	Y	202	197	1			15
07	8587	X	7511	-0-	-1076	-0-	257 239	1 9	7015	3	Y	217	209	1			23
08	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					23

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
03	13640	X	13309	-0-	-331	-0-	193 2	1 9	13114	3	Y	2	1	1			1
04	15450	X	13072	-0-	-2378	-0-	159 78	1 9	12835	3	Y	71	60	1			12
05	15965	X	13313	-0-	-2652	-0-	227 47	1 9	13039	3	Y	43	42	1			13
06	15450	X	12353	-0-	-3097	-0-	204 61	1 9	12088	3	Y	55	53	1			15
07	15097	X	12736	-0-	-2361	-0-	252 94	1 9	12390	3	Y	85	58	1			42
08	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					42

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
03	7316	X	7277	-0-	-39	-0-	163 345	1 9	6769	3	Y	314	309	1			16
04	6930	X	6882	-0-	-48	-0-	125 337	1 9	6420	3	Y	306	297	1	1	8	24
05	7192	X	6617	-0-	-575	-0-	177 372	1 9	6068	3	Y	338	344	1			18
06	6960	X	6722	-0-	-238	-0-	170 349	1 9	6203	3	Y	317	305	1			30
07	7285	X	6576	-0-	-709	-0-	223 246	1 9	6107	3	Y	224	222	1			32
08	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	7345	-0-	-64	-0-	167 376	1 9	6802	3	Y	342	365	1			27
04	7170	X	6818	-0-	-352	-0-	127 339	1 9	6352	3	Y	308	302	1			33
05	7254	X	6851	-0-	-403	-0-	188 355	1 9	6308	3	Y	323	336	1			20
06	7020	X	6639	-0-	-381	-0-	168 345	1 9	6126	3	Y	314	306	1			28
07	7347	X	6281	-0-	-1066	-0-	211 275	1 9	5795	3	Y	250	242	1	1	8	35
08	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					35

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5115	-0-	-496	-0-	116 250	1 9	4749	3	Y	227	238	1			13
04	5340	X	4592	-0-	-748	-0-	85 260	1 9	4247	3	Y	236	229	1			20
05	4805	X	4566	-0-	-239	-0-	123 299	1 9	4144	3	Y	272	277	1			15
06	4650	X	4381	-0-	-269	-0-	110 273	1 9	3998	3	Y	248	244	1			19
07	5115	X	4739	-0-	-376	-0-	157 272	1 9	4310	3	Y	247	236	1	1	8	29
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					29

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5145	-0-	-621	-0-	117 276	1 9	4752	3	Y	251	263	1			18
04	5430	X	4516	-0-	-914	-0-	83 257	1 9	4176	3	Y	234	228	1			24
05	4960	X	4286	-0-	-674	-0-	116 272	1 9	3898	3	Y	247	257	1	1	8	13
06	4710	X	4531	-0-	-179	-0-	114 251	1 9	4166	3	Y	228	222	1	1	8	18
07	5146	X	4599	-0-	-547	-0-	154 231	1 9	4214	3	Y	210	202	1			26
08	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					26

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	7088	-0-	-1995	-0-	158 348	1 9	6582	3	Y	316	315	1			23
04	8190	X	7396	-0-	-794	-0-	134 377	1 9	6885	3	Y	343	331	1	1	8	34
05	8804	X	7482	-0-	-1322	-0-	203 326	1 9	6953	3	Y	296	308	1			22
06	8520	X	7565	-0-	-955	-0-	194 311	1 9	7060	3	Y	283	283	1			22
07	8804	X	7400	-0-	-1404	-0-	251 288	1 9	6861	3	Y	262	256	1			28
08	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4622	-0-	-555	-0-	103 216	1 9	4303	3	Y	196	192	1			10
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	82 193	1 9	4154	3	Y	175	171	1			14
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	126 139	1 9	4319	3	Y	126	133	1			7
06	4110	X	4087	-0-	-23	-0-	106 114	1 9	3867	3	Y	104	103	1			8
07	4619	X	4212	-0-	-407	-0-	142 197	1 9	3873	3	Y	179	168	1			19
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	114 208	1 9	4758	3	Y	189	187	1			9
04	6030	X	5877	-0-	-153	-0-	107 231	1 9	5539	3	Y	210	204	1			15
05	6231	X	5977	-0-	-254	-0-	164 180	1 9	5633	3	Y	164	171	1			8
06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	165 182	1 9	6029	3	Y	165	161	1			12
07	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	229 173	1 9	6269	3	Y	157	152	1			17
08	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					17

COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3143	-0-	-825	-0-	71 168	1 9	2904	3	Y	153	165	1			11
04	3840	X	3222	-0-	-618	-0-	59 188	1 9	2975	3	Y	171	165	1			17
05	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	84 183	1 9	2818	3	Y	166	171	1			12
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	97 218	1 9	3544	3	Y	198	193	1			17
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	125 199	1 9	3420	3	Y	181	174	1			24
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					24

COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	7941	-0-	-1266	-0-	182 356	1 9	7403	3	Y	324	345	1			22
04	8430	X	7187	-0-	-1243	-0-	134 352	1 9	6701	3	Y	320	312	1			30
05	8091	X	7235	-0-	-856	-0-	200 318	1 9	6717	3	Y	289	303	1			16
06	7830	X	6490	-0-	-1340	-0-	166 266	1 9	6058	3	Y	242	239	1			19
07	8091	X	6639	-0-	-1452	-0-	224 254	1 9	6161	3	Y	231	222	1			28
08	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	1778	-0-	-7367	-0-	40	1	1643	3	Y	86	84	1			2
							95	9									
04	9060	X	8	-0-	-9052	-0-	8	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-					-0-
06	4980	X	3	-0-	-4977	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1767	X	62	-0-	-1705	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3765	-0-	-606	-0-	86	1	3488	3	Y	174	182	1			26
							191	9									
04	4230	X	3733	-0-	-497	-0-	69	1	3471	3	Y	175	171	1			30
							193	9									
05	4123	X	4021	-0-	-102	-0-	111	1	3728	3	Y	165	186	1			9
							182	9									
06	3990	X	3692	-0-	-298	-0-	94	1	3430	3	Y	153	150	1			12
							168	9									
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	134	1	3668	3	Y	121	118	1			15
							133	9									
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					15

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
03	18703	X	18703	-0-	-0-	-0-	425	1	17681	3	Y	543	531	1	1	8	36
							597	9									
04	22187	X	22187	-0-	-0-	-0-	410	1	21140	3	Y	579	559	1	1	8	55
							637	9									
05	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	566	1	19389	3	Y	496	514	1	1	8	36
							546	9									
06	17431	X	17431	-0-	-0-	-0-	453	1	16540	3	Y	398	394	1			40
							438	9									
07	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	618	1	16901	3	Y	378	367	1			51
							416	9									
08	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					51

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
03	5270	X	4589	-0-	-681	-0-	107	1	4355	3	Y	115	120	1			19
							127	9									
04	4560	X	4134	-0-	-426	-0-	78	1	3921	3	Y	123	120	1			22
							135	9									
05	4712	X	4296	-0-	-416	-0-	121	1	4053	3	Y	111	125	1			8
							122	9									
06	4470	X	4124	-0-	-346	-0-	107	1	3901	3	Y	105	104	1			9
							116	9									
07	4588	X	4172	-0-	-416	-0-	143	1	3934	3	Y	86	83	1			12
							95	9									
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20305	X	18034	-0-	-2271	-0-	256 278	1 9	17500	3	Y	253	192	1			149
04	17730	X	17324	-0-	-406	-0-	208 246	1 9	16870	3	Y	224	314	1			59
05	18600	X	17736	-0-	-864	-0-	300 189	1 9	17247	3	Y	172	164	1			67
06	18000	X	16971	-0-	-1029	-0-	281 90	1 9	16600	3	Y	82	119	1			30
07	18600	X	17038	-0-	-1562	-0-	332 380	1 9	16326	3	Y	345	249	1			126
08	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					Y	NO RPT					126

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
03	7998	X	7899	-0-	-99	-0-	114	1	7785	3	Y	-0-					-0-
04	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	96	1	7803	3	Y	-0-					-0-
05	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	145 1	1 9	8339	3	Y	1	1	8			-0-
06	7620	X	6652	-0-	-968	-0-	111 1	1 9	6540	3	Y	1	1	8			-0-
07	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	250	1	12285	3	Y	-0-					-0-
08	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-	10	1			6
04	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	-0-					6
05	8587	X	2404	-0-	-6183	-0-	64 161	1 9	2179	3	Y	146	140	1			12
06	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	268 584	1 9	9790	3	Y	531	499	1			44
07	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	329 498	1 9	8991	3	Y	453	441	1			56
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

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
03	2356	X	1042	-0-	-1314	-0-	23 74	1 9	945	3	Y	67	66	1			8
04	2190	X	1612	-0-	-578	-0-	29 101	1 9	1482	3	Y	92	88	1			12
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	75 150	1 9	2513	3	Y	136	136	1	1	8	11
06	1890	X	1489	-0-	-401	-0-	37 89	1 9	1363	3	Y	81	82	1			10
07	1953	X	1613	-0-	-340	-0-	54 86	1 9	1473	3	Y	78	75	1			13
08	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18290	X	15686	-0-	-2604	-0-	224 254	1 9	15208	3	Y	231	100	1	2	8	151
04	17700	X	15902	-0-	-1798	-0-	190 359	1 9	15353	3	Y	326	358	1	4	8	115
05	17949	X	17073	-0-	-876	-0-	287 281	1 9	16505	3	Y	255	272	1	6	8	92
06	16830	X	15812	-0-	-1018	-0-	260 188	1 9	15364	3	Y	171	171	1	3	8	89
07	17205	X	15463	-0-	-1742	-0-	306 77	1 9	15080	3	Y	70	111	1	2	8	46
08	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					Y	NO RPT					46

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15717	X	12518	-0-	-3199	-0-	178 174	1 9	12166	3	Y	158	90	1			142
04	13680	X	12677	-0-	-1003	-0-	152 198	1 9	12327	3	Y	180	242	1			80
05	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	244 237	1 9	14024	3	Y	215	219	1			76
06	13530	X	13148	-0-	-382	-0-	215 199	1 9	12734	3	Y	181	166	1			91
07	13981	X	13282	-0-	-699	-0-	257 361	1 9	12664	3	Y	328	291	1			128
08	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					128

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	4656	-0-	-1978	-0-	106 135	1 9	4415	3	Y	123	124	1			21
04	6690	X	4686	-0-	-2004	-0-	83 308	1 9	4295	3	Y	280	265	1	1	8	35
05	6913	X	4805	-0-	-2108	-0-	133 155	1 9	4517	3	Y	141	153	1			23
06	5370	X	4606	-0-	-764	-0-	120 128	1 9	4358	3	Y	116	115	1			24
07	5549	X	4705	-0-	-844	-0-	160 166	1 9	4379	3	Y	151	143	1			32
08	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-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
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	15 66	1 9	627	3	Y	60	59	1			11
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	17 56	1 9	830	3	Y	51	49	1			13
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	22 67	1 9	762	3	Y	61	62	1			12
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	28 63	1 9	1024	3	Y	57	56	1			13
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	30 30	1 9	809	3	Y	27	28	1			12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3250	-0-	-1276	-0-	75 135	1 9	3040	3	Y	123	123	1			9
04	4500	X	4049	-0-	-451	-0-	76 169	1 9	3804	3	Y	154	149	1			14
05	4681	X	3386	-0-	-1295	-0-	94 150	1 9	3142	3	Y	136	140	1	1	8	9
06	4530	X	4085	-0-	-445	-0-	105 160	1 9	3820	3	Y	145	140	1			14
07	4681	X	4277	-0-	-404	-0-	145 154	1 9	3978	3	Y	140	134	1			20
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					20

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2025	-0-	-1292	-0-	46 122	1 9	1857	3	Y	111	110	1			7
04	3210	X	2292	-0-	-918	-0-	42 120	1 9	2130	3	Y	109	106	1			10
05	3317	X	2547	-0-	-770	-0-	70 136	1 9	2341	3	Y	124	125	1	1	8	8
06	3210	X	1690	-0-	-1520	-0-	42 121	1 9	1527	3	Y	110	108	1			10
07	2976	X	2433	-0-	-543	-0-	81 116	1 9	2236	3	Y	105	101	1			14
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					14

COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	6384	-0-	-1211	-0-	148 217	1 9	6019	3	Y	197	193	1			13
04	7170	X	5860	-0-	-1310	-0-	110 212	1 9	5538	3	Y	193	188	1			18
05	7099	X	6488	-0-	-611	-0-	181 222	1 9	6085	3	Y	202	207	1	1	8	12
06	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	184 246	1 9	6687	3	Y	224	218	1			18
07	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	254 240	1 9	6978	3	Y	218	209	1			27
08	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					27

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	2839	-0-	-1036	-0-	65 110	1 9	2664	3	Y	100	100	1			6
04	4320	X	3310	-0-	-1010	-0-	62 121	1 9	3127	3	Y	110	106	1			10
05	4464	X	3006	-0-	-1458	-0-	84 92	1 9	2830	3	Y	84	88	1	1	8	5
06	4320	X	3376	-0-	-944	-0-	87 122	1 9	3167	3	Y	111	107	1			9
07	3937	X	3338	-0-	-599	-0-	114 98	1 9	3126	3	Y	89	87	1			11
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4445	-0-	-577	-0-	101	1	4131	3	Y	194	191	1			12
							213	9									
04	4710	X	4241	-0-	-469	-0-	79	1	3950	3	Y	193	189	1			16
							212	9									
05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	136	1	4567	3	Y	147	154	1			9
							162	9									
06	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	125	1	4539	3	Y	237	229	1			17
							261	9									
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	180	1	4948	3	Y	140	140	1			17
							154	9									
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					17

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
03	4030	X	3597	-0-	-433	-0-	80	1	3318	3	Y	181	179	1			33
							199	9									
04	3900	X	3490	-0-	-410	-0-	63	1	3248	3	Y	163	159	1			37
							179	9									
05	4495	X	3576	-0-	-919	-0-	98	1	3355	3	Y	112	119	1			30
							123	9									
06	4350	X	3564	-0-	-786	-0-	92	1	3356	3	Y	105	105	1			30
							116	9									
07	4495	X	3584	-0-	-911	-0-	121	1	3321	3	Y	129	123	1			36
							142	9									
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					36

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
03	73036	X	63144	-0-	-9892	-0-	914	1	62226	3	Y	4					14
							4	9									
04	70680	X	42571	-0-	-28109	-0-	490	1	2462	2	Y	8					22
							39610	3	9	9							
05	80987	X	80987	-0-	-0-	-0-	1032	1	20644	2	Y	29	38	1			13
							59279	3	32	9							
06	64830	X	64260	-0-	-570	-0-	678	1	23442	2	Y	28					41
							40109	3	31	9							
07	80707	X	80707	-0-	-0-	-0-	1066	1	27135	2	Y	15	40	1			16
							52489	3	17	9							
08	63147	X	NO RPT	-0-	-63147	-0-					Y	NO RPT					16

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
03	53382	X	43886	-0-	-9496	-0-	635	1	43225	3	Y	24					27
							26	9									
04	51660	X	39388	-0-	-12272	-0-	453	1	2278	2	Y	9					36
							36647	3	10	9							
05	52545	X	49205	-0-	-3340	-0-	627	1	12539	2	Y	29	53	1			12
							36007	3	32	9							
06	51973	X	51973	-0-	-0-	-0-	549	1	18958	2	Y	28					40
							32435	3	31	9							
07	53453	X	53453	-0-	-0-	-0-	706	1	17970	2	Y	15	44	1			11
							34760	3	17	9							
08	43896	X	NO RPT	-0-	-43896	-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
03	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	156 223	1 9	6483	3	Y	203	201	1			11
04	9810	X	6615	-0-	-3195	-0-	122 211	1 9	6282	3	Y	192	187	1			16
05	10137	X	5241	-0-	-4896	-0-	146 129	1 9	4966	3	Y	117	125	1			8
06	7530	X	6248	-0-	-1282	-0-	162 172	1 9	5914	3	Y	156	150	1			14
07	7099	X	6064	-0-	-1035	-0-	208 172	1 9	5684	3	Y	156	150	1			20
08	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					20

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
03	16492	X	14439	-0-	-2053	-0-	313 1119	1 9	13007	3	Y	1017	999	1	1	8	55
04	14340	X	13420	-0-	-920	-0-	234 1075	1 9	12111	3	Y	977	948	1	2	8	82
05	16647	X	15201	-0-	-1446	-0-	391 1427	1 9	13383	3	Y	1297	1307	1	2	8	70
06	16110	X	13253	-0-	-2857	-0-	326 1030	1 9	11897	3	Y	936	932	1	1	8	73
07	16647	X	13675	-0-	-2972	-0-	437 1284	1 9	11954	3	Y	1167	1116	1	1	8	123
08	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					123

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
03	42073	X	42073	-0-	-0-	-0-	608 40	1 9	41425	3	Y	36	32	1	1	8	21
04	40539	X	40539	-0-	-0-	-0-	466 37710	1 3	2344 19	2 9	Y	17	24	1			14
05	42668	X	42668	-0-	-0-	-0-	541 31102	1 3	10831 194	2 9	Y	176	141	1	10	8	39
06	35990	X	35990	-0-	-0-	-0-	379 22431	1 3	13110 70	2 9	Y	64	62	1	4	8	37
07	39711	X	36772	-0-	-2939	-0-	484 23814	1 3	12312 162	2 9	Y	147	130	1			54
08	39711	X	NO RPT	-0-	-39711	-0-					Y	NO RPT					54

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
03	6882	X	6713	-0-	-169	-0-	156 201	1 9	6356	3	Y	183	178	1			49
04	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	126 199	1 9	6318	3	Y	181	217	1			13
05	6820	X	5516	-0-	-1304	-0-	155 149	1 9	5212	3	Y	135	142	1			6
06	6600	X	6553	-0-	-47	-0-	170 191	1 9	6192	3	Y	174	169	1			11
07	6820	X	6398	-0-	-422	-0-	217 218	1 9	5963	3	Y	198	187	1			22
08	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5050	-0-	-437	-0-	114 274	1 9	4662	3	Y	249	250	1			66
04	5490	X	3917	-0-	-1573	-0-	72 249	1 9	3596	3	Y	226	271	1			21
05	5673	X	5183	-0-	-490	-0-	143 243	1 9	4797	3	Y	221	228	1			14
06	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	150 229	1 9	5456	3	Y	208	205	1			17
07	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	212 232	1 9	5807	3	Y	211	201	1			27
08	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					27

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	7890	-0-	-976	-0-	180 387	1 9	7323	3	Y	352	345	1			102
04	7950	X	7734	-0-	-216	-0-	145 334	1 9	7255	3	Y	304	305	1			101
05	8215	X	7084	-0-	-1131	-0-	196 295	1 9	6593	3	Y	268	349	1			20
06	7950	X	7331	-0-	-619	-0-	189 262	1 9	6880	3	Y	238	235	1			23
07	7967	X	7461	-0-	-506	-0-	254 232	1 9	6975	3	Y	211	204	1			30
08	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					30

COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	7117	-0-	-168	-0-	164 272	1 9	6681	3	Y	247	241	1			63
04	7050	X	6932	-0-	-118	-0-	131 205	1 9	6596	3	Y	186	232	1			17
05	7347	X	5746	-0-	-1601	-0-	162 155	1 9	5429	3	Y	141	149	1			9
06	7110	X	6668	-0-	-442	-0-	174 176	1 9	6318	3	Y	160	153	1			16
07	7347	X	6558	-0-	-789	-0-	225 156	1 9	6177	3	Y	142	137	1			21
08	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					21

COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	8448	-0-	-1224	-0-	194 345	1 9	7909	3	Y	314	311	1			93
04	9360	X	8348	-0-	-1012	-0-	156 338	1 9	7854	3	Y	307	307	1			93
05	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	254 353	1 9	8528	3	Y	321	350	1			64
06	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	230 298	1 9	8362	3	Y	271	318	1			17
07	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	305 278	1 9	8372	3	Y	253	244	1			26
08	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-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 #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	6325	-0-	-1053	-0-	141 319	1 9	5865	3	Y	290	286	1			15
04	6630	X	6065	-0-	-565	-0-	109 319	1 9	5637	3	Y	290	279	1	1	8	25
05	6448	X	5498	-0-	-950	-0-	150 195	1 9	5153	3	Y	177	189	1			13
06	6150	X	5403	-0-	-747	-0-	139 194	1 9	5070	3	Y	176	171	1			18
07	6355	X	5910	-0-	-445	-0-	200 254	1 9	5456	3	Y	231	220	1			29
08	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					29

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6498	-0-	-570	-0-	145 311	1 9	6042	3	Y	283	279	1			17
04	6630	X	6414	-0-	-216	-0-	118 281	1 9	6015	3	Y	255	249	1			23
05	6696	X	6315	-0-	-381	-0-	173 206	1 9	5936	3	Y	187	197	1			13
06	6480	X	6265	-0-	-215	-0-	162 178	1 9	5925	3	Y	162	163	1			12
07	6696	X	6680	-0-	-16	-0-	227 234	1 9	6219	3	Y	213	203	1			22
08	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-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
03	10695	X	9698	-0-	-997	-0-	222 257	1 9	9219	3	Y	234	231	1			21
04	9960	X	9582	-0-	-378	-0-	177 315	1 9	9090	3	Y	286	275	1	1	8	31
05	9641	X	8367	-0-	-1274	-0-	232 245	1 9	7890	3	Y	223	233	1			21
06	9330	X	8817	-0-	-513	-0-	232 134	1 9	8451	3	Y	122	127	1			16
07	9703	X	8737	-0-	-966	-0-	305 97	1 9	8335	3	Y	88	87	1			17
08	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					17

COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	5093	-0-	-1913	-0-	114 339	1 9	4640	3	Y	308	301	1			18
04	6510	X	5283	-0-	-1227	-0-	97 336	1 9	4850	3	Y	305	298	1			25
05	6045	X	5508	-0-	-537	-0-	152 255	1 9	5101	3	Y	232	244	1			13
06	5790	X	5718	-0-	-72	-0-	145 286	1 9	5287	3	Y	260	254	1			19
07	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	198 275	1 9	5447	3	Y	250	239	1			30
08	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	5166	-0-	-2243	-0-	116 327	1 9	4723	3	Y	297	293	1			16
04	6840	X	4669	-0-	-2171	-0-	85 308	1 9	4276	3	Y	280	273	1			23
05	7037	X	5435	-0-	-1602	-0-	149 281	1 9	5005	3	Y	255	263	1			15
06	6810	X	5305	-0-	-1505	-0-	134 287	1 9	4884	3	Y	261	255	1			21
07	5735	X	5505	-0-	-230	-0-	184 274	1 9	5047	3	Y	249	238	1			32
08	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					32

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
03	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	290 1133	1 9	12045	3	Y	1030	1005	1	1	8	46
04	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	218 823	1 9	11271	3	Y	748	734	1	1	8	59
05	13702	X	10507	-0-	-3195	-0-	273 879	1 9	9355	3	Y	799	816	1	1	8	41
06	13260	X	11652	-0-	-1608	-0-	290 771	1 9	10591	3	Y	701	689	1	1	8	52
07	13702	X	11218	-0-	-2484	-0-	379 468	1 9	10371	3	Y	425	427	1			50
08	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					50

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
03	6510	X	5271	-0-	-1239	-0-	120 275	1 9	4876	3	Y	250	247	1			15
04	6180	X	5179	-0-	-1001	-0-	96 281	1 9	4802	3	Y	255	248	1			22
05	6355	X	4087	-0-	-2268	-0-	113 175	1 9	3799	3	Y	159	171	1			10
06	6150	X	5155	-0-	-995	-0-	131 248	1 9	4776	3	Y	225	219	1			16
07	5487	X	4958	-0-	-529	-0-	166 234	1 9	4558	3	Y	213	204	1			25
08	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					25

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
03	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	187 331	1 9	7635	3	Y	301	296	1			16
04	7650	X	7519	-0-	-131	-0-	141 310	1 9	7068	3	Y	282	276	1			22
05	8091	X	6395	-0-	-1696	-0-	177 262	1 9	5956	3	Y	238	248	1			12
06	7830	X	6573	-0-	-1257	-0-	168 295	1 9	6110	3	Y	268	260	1	1	8	19
07	8153	X	6454	-0-	-1699	-0-	217 275	1 9	5962	3	Y	250	240	1			29
08	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	128 213	1 9	5206	3	Y	194	191	1			9
04	4920	X	4217	-0-	-703	-0-	79 191	1 9	3947	3	Y	174	172	1			11
05	5611	X	3138	-0-	-2473	-0-	86 153	1 9	2899	3	Y	139	145	1			5
06	5430	X	3113	-0-	-2317	-0-	79 162	1 9	2872	3	Y	147	144	1			8
07	5611	X	3258	-0-	-2353	-0-	109 157	1 9	2992	3	Y	143	137	1			14
08	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					14

COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5495	-0-	-1015	-0-	127 180	1 9	5188	3	Y	164	172	1			29
04	6300	X	5106	-0-	-1194	-0-	96 182	1 9	4828	3	Y	165	161	1			33
05	5797	X	5114	-0-	-683	-0-	143 162	1 9	4809	3	Y	147	172	1			8
06	5610	X	4836	-0-	-774	-0-	125 164	1 9	4547	3	Y	149	146	1			11
07	5797	X	4853	-0-	-944	-0-	165 150	1 9	4538	3	Y	136	131	1			16
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					16

COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	6213	-0-	-1320	-0-	144 189	1 9	5880	3	Y	172	179	1			28
04	6720	X	5326	-0-	-1394	-0-	100 198	1 9	5028	3	Y	180	176	1			32
05	6944	X	5063	-0-	-1881	-0-	142 160	1 9	4761	3	Y	145	169	1			8
06	5940	X	4756	-0-	-1184	-0-	122 199	1 9	4435	3	Y	181	176	1			13
07	6200	X	4783	-0-	-1417	-0-	163 157	1 9	4463	3	Y	143	138	1			18
08	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					18

GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	196 328	1 9	8164	3	Y	298	293	1			16
04	8220	X	8169	-0-	-51	-0-	150 326	1 9	7693	3	Y	296	287	1	1	8	24
05	9393	X	7851	-0-	-1542	-0-	216 249	1 9	7386	3	Y	226	236	1			14
06	9090	X	7355	-0-	-1735	-0-	190 226	1 9	6939	3	Y	205	203	1			16
07	9393	X	5745	-0-	-3648	-0-	196 177	1 9	5372	3	Y	161	158	1			19
08	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-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 #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	2147	-0-	-23	-0-	49 59	1 9	2039	3	Y	54	54	1			6
04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	43 68	1 9	2287	3	Y	62	61	1			7
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	82 65	1 9	2799	3	Y	59	61	1			5
06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	61 43	1 9	2220	3	Y	39	40	1			4
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	109 55	1 9	2975	3	Y	50	48	1			6
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	119 164	1 9	4927	3	Y	149	146	1			14
04	5460	X	5382	-0-	-78	-0-	99 162	1 9	5121	3	Y	147	142	1			19
05	5642	X	4866	-0-	-776	-0-	133 175	1 9	4558	3	Y	159	163	1			15
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	133 411	1 9	4858	3	Y	374	356	1			33
07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	187 117	1 9	5109	3	Y	106	119	1			20
08	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					20

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
03	3441	X	3318	-0-	-123	-0-	76 100	1 9	3142	3	Y	91	89	1			8
04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	81 111	1 9	4193	3	Y	101	98	1			11
05	4154	X	3899	-0-	-255	-0-	108 97	1 9	3694	3	Y	88	92	1			7
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	103 78	1 9	3746	3	Y	71	70	1			8
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	140 73	1 9	3835	3	Y	66	64	1			10
08	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					10

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
03	7657	X	7582	-0-	-75	-0-	168 447	1 9	6967	3	Y	406	388	1	1	8	19
04	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	139 519	1 9	7113	3	Y	472	454	1	1	8	36
05	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	209 558	1 9	7173	3	Y	507	516	1	1	8	26
06	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	200 542	1 9	7289	3	Y	493	482	1			37
07	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	272 535	1 9	7427	3	Y	486	471	1			52
08	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	95 274	1 9	3939	3	Y	249	246	1			21
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	72 323	1 9	3739	3	Y	294	282	1	1	8	32
05	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	117 653	1 9	4013	3	Y	594	588	1	1	8	37
06	4230	X	4013	-0-	-217	-0-	101 219	1 9	3693	3	Y	199	219	1			17
07	4371	X	3835	-0-	-536	-0-	128 197	1 9	3510	3	Y	179	175	1			21
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					21

GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32612	X	27993	-0-	-4619	-0-	401 294	1 9	27298	3	Y	267	243	1	5	8	59
04	31560	X	27139	-0-	-4421	-0-	329 183	1 9	26627	3	Y	166	169	1	4	8	52
05	30814	X	27907	-0-	-2907	-0-	473 274	1 9	27160	3	Y	249	237	1			64
06	29190	X	27171	-0-	-2019	-0-	445 392	1 9	26334	3	Y	356	362	1			58
07	29202	X	27093	-0-	-2109	-0-	534 267	1 9	26292	3	Y	243	231	1			70
08	28055	X	NO RPT	-0-	-28055	-0-					Y	NO RPT					70

GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6856	-0-	-181	-0-	158 147	1 9	6551	3	Y	134	133	1			11
04	6930	X	6607	-0-	-323	-0-	123 146	1 9	6338	3	Y	133	129	1			15
05	7254	X	5303	-0-	-1951	-0-	148 86	1 9	5069	3	Y	78	84	1			9
06	7020	X	6314	-0-	-706	-0-	166 90	1 9	6058	3	Y	82	85	1			6
07	7254	X	5977	-0-	-1277	-0-	208 69	1 9	5700	3	Y	63	62	1			7
08	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	121 243	1 9	5048	3	Y	221	217	1			10
04	5010	X	4907	-0-	-103	-0-	90 196	1 9	4621	3	Y	178	174	1			14
05	5115	X	3672	-0-	-1443	-0-	100 154	1 9	3418	3	Y	140	146	1			8
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	123 166	1 9	4478	3	Y	151	147	1			12
07	5425	X	3560	-0-	-1865	-0-	122 108	1 9	3330	3	Y	98	98	1			12
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					12

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	166 399	1 9	6901	3	Y	363	354	1	1	8	19
04	7980	X	7344	-0-	-636	-0-	134 274	1 9	6936	3	Y	249	245	1			23
05	8246	X	5567	-0-	-2679	-0-	156 95	1 9	5316	3	Y	86	100	1			9
06	7980	X	6921	-0-	-1059	-0-	180 185	1 9	6556	3	Y	168	161	1			16
07	7750	X	6118	-0-	-1632	-0-	211 150	1 9	5757	3	Y	136	134	1			18
08	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					18

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	5693	-0-	-1468	-0-	128 254	1 9	5311	3	Y	231	228	1			14
04	6870	X	6068	-0-	-802	-0-	109 285	1 9	5674	3	Y	259	251	1			22
05	6789	X	5424	-0-	-1365	-0-	149 156	1 9	5119	3	Y	142	153	1			11
06	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	174 213	1 9	6340	3	Y	194	180	1			25
07	6479	X	6213	-0-	-266	-0-	212 216	1 9	5785	3	Y	196	189	1			32
08	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					32

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	329 1086	1 9	13667	3	Y	987	967	1	1	8	51
04	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	258 880	1 9	13287	3	Y	800	783	1	1	8	67
05	14539	X	13721	-0-	-818	-0-	364 882	1 9	12475	3	Y	802	822	1	1	8	46
06	14070	X	13303	-0-	-767	-0-	335 747	1 9	12221	3	Y	679	665	1	1	8	59
07	15097	X	12937	-0-	-2160	-0-	438 515	1 9	11984	3	Y	468	466	1			61
08	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	92	1	3740	3	Y	253	249	1			11
							278	9									
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	71	1	3551	3	Y	247	240	1			18
							272	9									
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	99	1	3334	3	Y	239	246	1			11
							263	9									
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	91	1	3307	3	Y	208	206	1			13
							229	9									
07	4123	X	3785	-0-	-338	-0-	125	1	3422	3	Y	216	206	1			23
							238	9									
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					23

COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	135	1	5517	3	Y	342	336	1			21
							376	9									
04	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	105	1	5286	3	Y	349	339	1			31
							384	9									
05	6014	X	5395	-0-	-619	-0-	146	1	4890	3	Y	326	336	1			21
							359	9									
06	5820	X	5613	-0-	-207	-0-	141	1	5133	3	Y	308	303	1			26
							339	9									
07	6014	X	5931	-0-	-83	-0-	197	1	5401	3	Y	303	290	1			39
							333	9									
08	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					39

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6406	-0-	-569	-0-	143	1	5931	3	Y	302	298	1			21
							332	9									
04	6750	X	6277	-0-	-473	-0-	113	1	5823	3	Y	310	298	1	1	8	32
							341	9									
05	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	180	1	6175	3	Y	288	297	1			23
							317	9									
06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	171	1	6239	3	Y	206	211	1			18
							227	9									
07	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	226	1	6174	3	Y	191	186	1			23
							210	9									
08	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					23

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15872	X	8050	-0-	-7822	-0-	186	1	7734	3	Y	118	120	1			17
							130	9									
04	13020	X	7568	-0-	-5452	-0-	139	1	7140	3	Y	263	250	1			30
							289	9									
05	13640	X	8174	-0-	-5466	-0-	224	1	7674	3	Y	251	258	1			23
							276	9									
06	13200	X	7001	-0-	-6199	-0-	183	1	6660	3	Y	144	154	1			13
							158	9									
07	13640	X	7203	-0-	-6437	-0-	247	1	6765	3	Y	174	168	1			19
							191	9									
08	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-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 #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	7011	-0-	-2134	-0-	157	1	6534	3	Y	291	285	1			23
							320	9									
04	7890	X	5880	-0-	-2010	-0-	106	1	5486	3	Y	262	254	1			31
							288	9									
05	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	183	1	6254	3	Y	343	346	1			28
							377	9									
06	6570	X	5298	-0-	-1272	-0-	137	1	4981	3	Y	164	172	1			20
							180	9									
07	7006	X	5225	-0-	-1781	-0-	178	1	4853	3	Y	176	170	1			26
							194	9									
08	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					26

GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	2818	-0-	-4157	-0-	61	1	2525	3	Y	211	208	1			16
							232	9									
04	5820	X	3117	-0-	-2703	-0-	55	1	2861	3	Y	183	178	1			21
							201	9									
05	5363	X	2982	-0-	-2381	-0-	79	1	2707	3	Y	178	183	1			16
							196	9									
06	5130	X	4053	-0-	-1077	-0-	102	1	3730	3	Y	201	203	1			14
							221	9									
07	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	198	1	5427	3	Y	122	122	1			14
							134	9									
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					14

COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	5962	-0-	-641	-0-	136	1	5559	3	Y	243	237	1			16
							267	9									
04	6240	X	5556	-0-	-684	-0-	104	1	5224	3	Y	207	203	1			20
							228	9									
05	6014	X	4378	-0-	-1636	-0-	123	1	4112	3	Y	130	140	1			10
							143	9									
06	5700	X	5132	-0-	-568	-0-	132	1	4821	3	Y	163	157	1			16
							179	9									
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	207	1	5672	3	Y	424	388	1			52
							466	9									
08	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					52

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	7660	-0-	-400	-0-	176	1	7309	3	Y	159	157	1			15
							175	9									
04	7230	X	7184	-0-	-46	-0-	131	1	6801	3	Y	229	219	1			25
							252	9									
05	8308	X	5536	-0-	-2772	-0-	151	1	5172	3	Y	194	201	1			18
							213	9									
06	8040	X	6065	-0-	-1975	-0-	153	1	5590	3	Y	293	288	1			23
							322	9									
07	8308	X	4290	-0-	-4018	-0-	144	1	3946	3	Y	182	183	1			22
							200	9									
08	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17260	X	17260	-0-	-0-	-0-	394 499	1 9	16367	3	Y	454	445	1	1	8	27
04	16502	X	16502	-0-	-0-	-0-	305 475	1 9	15722	3	Y	432	419	1	1	8	39
05	16337	X	15406	-0-	-931	-0-	427 418	1 9	14561	3	Y	380	394	1			25
06	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	397 409	1 9	14467	3	Y	372	361	1			36
07	17267	X	15547	-0-	-1720	-0-	535 386	1 9	14626	3	Y	351	341	1			46
08	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					Y	NO RPT					46

GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	163 449	1 9	6775	3	Y	408	396	1	1	8	16
04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	136 360	1 9	7047	3	Y	327	320	1	1	8	22
05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	185 244	1 9	6323	3	Y	222	235	1			9
06	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	141 180	1 9	5154	3	Y	164	160	1			13
07	7378	X	5507	-0-	-1871	-0-	188 185	1 9	5134	3	Y	168	162	1			19
08	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	62 3	1 9	2561	3	Y	3	3	1			3
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	53 30	1 9	2738	3	Y	27	26	1			4
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	91 45	1 9	3115	3	Y	41	41	1			4
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	76 58	1 9	2778	3	Y	53	52	1			5
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	122 63	1 9	3333	3	Y	57	56	1			6
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24242	X	22366	-0-	-1876	-0-	514 475	1 9	21377	3	Y	432	423	1	1	8	26
04	23130	X	21052	-0-	-2078	-0-	393 464	1 9	20195	3	Y	422	409	1	1	8	38
05	23746	X	20498	-0-	-3248	-0-	570 503	1 9	19425	3	Y	457	465	1	1	8	29
06	21720	X	20344	-0-	-1376	-0-	522 780	1 9	19042	3	Y	709	684	1	1	8	53
07	22444	X	21247	-0-	-1197	-0-	706 1240	1 9	19301	3	Y	1127	1064	1	1	8	115
08	22351	X	NO RPT	-0-	-22351	-0-					Y	NO RPT					115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	5683	-0-	-1602	-0-	127 371	1 9	5185	3	Y	337	330	1			21
04	6960	X	5819	-0-	-1141	-0-	106 387	1 9	5326	3	Y	352	342	1			31
05	7192	X	6435	-0-	-757	-0-	176 336	1 9	5923	3	Y	305	318	1			18
06	6960	X	4931	-0-	-2029	-0-	124 279	1 9	4528	3	Y	254	251	1			21
07	6014	X	5983	-0-	-31	-0-	199 325	1 9	5459	3	Y	295	279	1			37
08	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					37

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	7469	-0-	-2110	-0-	169 283	1 9	7017	3	Y	257	258	1			18
04	9900	X	8099	-0-	-1801	-0-	147 353	1 9	7599	3	Y	321	308	1	1	8	30
05	10230	X	6944	-0-	-3286	-0-	190 263	1 9	6491	3	Y	239	251	1			18
06	9900	X	7567	-0-	-2333	-0-	192 362	1 9	7013	3	Y	329	318	1			29
07	9362	X	7894	-0-	-1468	-0-	266 344	1 9	7284	3	Y	313	304	1			38
08	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					38

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	5305	-0-	-3282	-0-	120 208	1 9	4977	3	Y	189	185	1			13
04	8280	X	3715	-0-	-4565	-0-	66 235	1 9	3414	3	Y	214	207	1			20
05	8556	X	6110	-0-	-2446	-0-	169 196	1 9	5745	3	Y	178	185	1			13
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	163 183	1 9	5928	3	Y	166	158	1			21
07	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	196 162	1 9	5353	3	Y	147	144	1			24
08	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					24

GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15996	X	14966	-0-	-1030	-0-	340 479	1 9	14147	3	Y	435	425	1	1	8	25
04	15000	X	10505	-0-	-4495	-0-	193 327	1 9	9985	3	Y	297	292	1	1	8	29
05	13795	X	8867	-0-	-4928	-0-	246 235	1 9	8386	3	Y	214	225	1			18
06	12810	X	7994	-0-	-4816	-0-	205 297	1 9	7492	3	Y	270	263	1			25
07	14973	X	13102	-0-	-1871	-0-	448 404	1 9	12250	3	Y	367	349	1			43
08	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	276 601	1 9	11269	3	Y	546	536	1			32
04	11700	X	11610	-0-	-90	-0-	216 574	1 9	10820	3	Y	522	509	1			45
05	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	349 606	1 9	11728	3	Y	551	564	1			32
06	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	315 525	1 9	11484	3	Y	477	473	1			36
07	12152	X	12111	-0-	-41	-0-	409 486	1 9	11216	3	Y	442	425	1			53
08	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					53

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	265 271	1 9	11012	3	Y	246	243	1			13
04	10950	X	9058	-0-	-1892	-0-	169 239	1 9	8650	3	Y	217	212	1			18
05	11656	X	8986	-0-	-2670	-0-	249 254	1 9	8483	3	Y	231	236	1			13
06	11280	X	9053	-0-	-2227	-0-	237 184	1 9	8632	3	Y	167	167	1			13
07	11656	X	9438	-0-	-2218	-0-	326 186	1 9	8926	3	Y	169	163	1			19
08	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13981	X	12562	-0-	-1419	-0-	289 282	1 9	11991	3	Y	256	252	1			13
04	12930	X	11872	-0-	-1058	-0-	221 283	1 9	11368	3	Y	257	250	1			20
05	12927	X	11045	-0-	-1882	-0-	308 230	1 9	10507	3	Y	209	218	1			11
06	12450	X	10946	-0-	-1504	-0-	286 227	1 9	10433	3	Y	206	202	1			15
07	12865	X	11117	-0-	-1748	-0-	384 223	1 9	10510	3	Y	203	197	1			21
08	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					21

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	6605	-0-	-1703	-0-	147 482	1 9	5976	3	Y	438	430	1			26
04	8040	X	6051	-0-	-1989	-0-	109 448	1 9	5494	3	Y	407	398	1			35
05	8122	X	7356	-0-	-766	-0-	201 404	1 9	6751	3	Y	367	381	1			21
06	7620	X	7531	-0-	-89	-0-	190 416	1 9	6925	3	Y	378	371	1			28
07	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	257 403	1 9	7043	3	Y	366	351	1			43
08	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	6650	-0-	-821	-0-	150 253	1 9	6247	3	Y	230	227	1			10
04	6930	X	5774	-0-	-1156	-0-	107 231	1 9	5436	3	Y	210	205	1			15
05	6696	X	6031	-0-	-665	-0-	165 229	1 9	5637	3	Y	208	214	1			9
06	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	153 209	1 9	5571	3	Y	190	188	1			11
07	6665	X	6413	-0-	-252	-0-	219 206	1 9	5988	3	Y	187	180	1			18
08	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					18

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15283	X	13990	-0-	-1293	-0-	312 724	1 9	12954	3	Y	658	644	1	1	8	32
04	14790	X	13339	-0-	-1451	-0-	243 636	1 9	12460	3	Y	578	563	1	1	8	46
05	13981	X	12474	-0-	-1507	-0-	340 498	1 9	11636	3	Y	453	472	1	1	8	26
06	13530	X	12928	-0-	-602	-0-	332 483	1 9	12113	3	Y	439	429	1			36
07	13981	X	12820	-0-	-1161	-0-	437 430	1 9	11953	3	Y	391	381	1			46
08	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					46

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14911	X	13736	-0-	-1175	-0-	307 678	1 9	12751	3	Y	616	605	1	1	8	28
04	14430	X	13113	-0-	-1317	-0-	237 711	1 9	12165	3	Y	646	625	1	1	8	48
05	14353	X	12796	-0-	-1557	-0-	336 970	1 9	11490	3	Y	882	888	1	1	8	41
06	13890	X	13018	-0-	-872	-0-	320 1022	1 9	11676	3	Y	929	904	1	1	8	65
07	14353	X	12445	-0-	-1908	-0-	416 641	1 9	11388	3	Y	583	585	1			63
08	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					63

GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11408	X	9496	-0-	-1912	-0-	210 550	1 9	8736	3	Y	500	490	1	1	8	98
04	11730	X	9600	-0-	-2130	-0-	174 493	1 9	8933	3	Y	448	436	1	1	8	109
05	12121	X	10703	-0-	-1418	-0-	289 505	1 9	9909	3	Y	459	469	1	1	8	98
06	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	270 414	1 9	9853	3	Y	376	371	1			103
07	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	360 429	1 9	9852	3	Y	390	377	1			116
08	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	7279	-0-	-1246	-0-	164 317	1 9	6798	3	Y	288	284	1			20
04	7770	X	6804	-0-	-966	-0-	123 317	1 9	6364	3	Y	288	279	1	1	8	28
05	8153	X	5535	-0-	-2618	-0-	150 238	1 9	5147	3	Y	216	227	1			17
06	7890	X	5938	-0-	-1952	-0-	152 254	1 9	5532	3	Y	231	225	1			23
07	8153	X	5867	-0-	-2286	-0-	199 219	1 9	5449	3	Y	199	195	1			27
08	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					27

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	4828	-0-	-2798	-0-	112 164	1 9	4552	3	Y	149	153	1	1	8	11
04	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	109 140	1 9	5456	3	Y	127	125	1			13
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	155 140	1 9	5219	3	Y	127	131	1			9
06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	147 156	1 9	5353	3	Y	142	138	1			13
07	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	193 145	1 9	5290	3	Y	132	126	1			19
08	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					19

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	5978	-0-	-718	-0-	141 108	1 9	5729	3	Y	98	102	1			9
04	6030	X	5249	-0-	-781	-0-	99 156	1 9	4994	3	Y	142	136	1			15
05	6293	X	5910	-0-	-383	-0-	166 158	1 9	5586	3	Y	144	148	1			11
06	6090	X	5183	-0-	-907	-0-	136 110	1 9	4937	3	Y	100	101	1			10
07	6293	X	5496	-0-	-797	-0-	188 153	1 9	5155	3	Y	139	130	1			19
08	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					19

COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	253 592	1 9	10319	3	Y	538	549	1			32
04	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	189 607	1 9	9461	3	Y	552	537	1			47
05	11408	X	9292	-0-	-2116	-0-	253 545	1 9	8494	3	Y	495	512	1			30
06	11040	X	9340	-0-	-1700	-0-	240 342	1 9	8758	3	Y	311	315	1			26
07	11408	X	9401	-0-	-2007	-0-	319 314	1 9	8768	3	Y	285	275	1			36
08	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15686	X	14276	-0-	-1410	-0-	329 556	1 9	13391	3	Y	505	511	1			26
04	14850	X	13457	-0-	-1393	-0-	252 559	1 9	12646	3	Y	508	494	1			40
05	14322	X	12798	-0-	-1524	-0-	354 568	1 9	11876	3	Y	516	529	1			27
06	13860	X	12355	-0-	-1505	-0-	317 495	1 9	11543	3	Y	450	444	1			33
07	14322	X	12935	-0-	-1387	-0-	438 466	1 9	12031	3	Y	424	407	1			50
08	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT					50

COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5149	-0-	-834	-0-	121 105	1 9	4923	3	Y	95	102	1			8
04	5640	X	4670	-0-	-970	-0-	88 177	1 9	4405	3	Y	161	154	1			15
05	5890	X	4589	-0-	-1301	-0-	129 128	1 9	4332	3	Y	116	123	1			8
06	5700	X	5541	-0-	-159	-0-	143 207	1 9	5191	3	Y	188	181	1			15
07	5890	X	5486	-0-	-404	-0-	187 171	1 9	5128	3	Y	155	150	1			20
08	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					20

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32798	X	30252	-0-	-2546	-0-	436 105	1 9	29711	3	Y	95	234	1	5	8	108
04	31740	X	29185	-0-	-2555	-0-	355 111	1 9	28719	3	Y	101	127	1	9	8	73
05	32798	X	30050	-0-	-2748	-0-	512 125	1 9	29413	3	Y	114	107	1	8	8	72
06	31710	X	28582	-0-	-3128	-0-	474 106	1 9	28002	3	Y	96	104	1	8	8	56
07	31527	X	27927	-0-	-3600	-0-	553 160	1 9	27214	3	Y	145	128	1	2	8	71
08	30256	X	NO RPT	-0-	-30256	-0-					Y	NO RPT					71

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19654	X	17022	-0-	-2632	-0-	245 57	1 9	16720	3	Y	52	136	1			62
04	19020	X	17188	-0-	-1832	-0-	209 66	1 9	16913	3	Y	60	77	1			45
05	19065	X	18217	-0-	-848	-0-	309 133	1 9	17775	3	Y	121	100	1			66
06	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	289 67	1 9	17110	3	Y	61	83	1			44
07	17670	X	17239	-0-	-431	-0-	343 21	1 9	16875	3	Y	19	41	1			22
08	17763	X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	291	1	12107	3	Y	557	547	1	1	8	42
						613	9									
04	11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	208	1	10725	3	Y	486	474	1	1	8	53
						535	9									
05	13764 X	11637	-0-	-2127	-0-	315	1	10798	3	Y	476	488	1	1	8	40
						524	9									
06	13320 X	10762	-0-	-2558	-0-	274	1	10011	3	Y	434	429	1			45
						477	9									
07	13764 X	10712	-0-	-3052	-0-	361	1	9870	3	Y	437	422	1			60
						481	9									
08	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					60

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	292	1	12144	3	Y	438	430	1	1	8	26
						482	9									
04	11759 X	11759	-0-	-0-	-0-	216	1	11135	3	Y	371	362	1	1	8	34
						408	9									
05	13361 X	11633	-0-	-1728	-0-	319	1	10909	3	Y	368	377	1			25
						405	9									
06	12930 X	11278	-0-	-1652	-0-	293	1	10674	3	Y	283	272	1			36
						311	9									
07	13361 X	11315	-0-	-2046	-0-	389	1	10650	3	Y	251	244	1			43
						276	9									
08	12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					43

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16802 X	15063	-0-	-1739	-0-	336	1	13968	3	Y	690	679	1	1	8	38
						759	9									
04	15840 X	14166	-0-	-1674	-0-	256	1	13158	3	Y	684	662	1	1	8	59
						752	9									
05	15934 X	12186	-0-	-3748	-0-	328	1	11243	3	Y	559	581	1	1	8	36
						615	9									
06	15420 X	13711	-0-	-1709	-0-	347	1	12642	3	Y	656	634	1	1	8	57
						722	9									
07	15934 X	14525	-0-	-1409	-0-	488	1	13334	3	Y	639	617	1	1	8	78
						703	9									
08	15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT					78

GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	245	1	10167	3	Y	1257	1222	1	2	8	63
						1383	9									
04	10800 X	10605	-0-	-195	-0-	188	1	9638	3	Y	708	707	1	1	8	63
						779	9									
05	11315 X	10614	-0-	-701	-0-	277	1	9469	3	Y	789	805	1	1	8	46
						868	9									
06	10950 X	10520	-0-	-430	-0-	257	1	9388	3	Y	795	775	1	1	8	65
						875	9									
07	11780 X	10583	-0-	-1197	-0-	347	1	9495	3	Y	674	659	1	1	8	79
						741	9									
08	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	10918	-0-	-831	-0-	245 498	1 9	10175	3	Y	453	446	1	1	8	25
04	11250	X	10399	-0-	-851	-0-	188 514	1 9	9697	3	Y	467	451	1	1	8	40
05	11346	X	10204	-0-	-1142	-0-	277 452	1 9	9475	3	Y	411	425	1	1	8	25
06	10980	X	10037	-0-	-943	-0-	257 417	1 9	9363	3	Y	379	373	1			31
07	11346	X	9969	-0-	-1377	-0-	337 410	1 9	9222	3	Y	373	361	1			43
08	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					43

GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12555	X	11812	-0-	-743	-0-	262 650	1 9	10900	3	Y	591	585	1	1	8	33
04	11820	X	11415	-0-	-405	-0-	205 649	1 9	10561	3	Y	590	571	1	1	8	51
05	12617	X	10201	-0-	-2416	-0-	274 542	1 9	9385	3	Y	493	512	1	1	8	31
06	12210	X	10107	-0-	-2103	-0-	256 498	1 9	9353	3	Y	453	448	1			36
07	12617	X	10409	-0-	-2208	-0-	348 545	1 9	9516	3	Y	495	477	1			54
08	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					54

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	6481	-0-	-1207	-0-	148 175	1 9	6158	3	Y	159	156	1			9
04	7440	X	7146	-0-	-294	-0-	130 245	1 9	6771	3	Y	223	214	1			18
05	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	194 202	1 9	6651	3	Y	184	191	1			11
06	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	189 157	1 9	6885	3	Y	143	142	1			12
07	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	259 204	1 9	7071	3	Y	185	177	1			20
08	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					20

GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5349	-0-	-386	-0-	122 153	1 9	5074	3	Y	139	137	1			12
04	5430	X	5048	-0-	-382	-0-	93 165	1 9	4790	3	Y	150	146	1			16
05	5611	X	4461	-0-	-1150	-0-	123 112	1 9	4226	3	Y	102	108	1			10
06	5430	X	4749	-0-	-681	-0-	124 121	1 9	4504	3	Y	110	106	1			14
07	5363	X	4680	-0-	-683	-0-	161 105	1 9	4414	3	Y	95	96	1			13
08	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-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 #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	4893	-0-	-2206	-0-	110 216	1 9	4567	3	Y	196	193	1			7
04	6420	X	5245	-0-	-1175	-0-	96 217	1 9	4932	3	Y	197	190	1			14
05	6634	X	5991	-0-	-643	-0-	164 208	1 9	5619	3	Y	189	194	1			9
06	6420	X	5992	-0-	-428	-0-	155 190	1 9	5647	3	Y	173	167	1			15
07	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	206 153	1 9	5644	3	Y	139	138	1			16
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					16

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2612	-0-	-1015	-0-	56 228	1 9	2328	3	Y	207	203	1			18
04	3510	X	2439	-0-	-1071	-0-	42 217	1 9	2180	3	Y	197	191	1			24
05	3379	X	2426	-0-	-953	-0-	64 188	1 9	2174	3	Y	171	177	1			18
06	2130	X	1984	-0-	-146	-0-	48 177	1 9	1759	3	Y	161	160	1			19
07	2604	X	2162	-0-	-442	-0-	71 150	1 9	1941	3	Y	136	134	1			21
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					21

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	8909	-0-	-453	-0-	201 376	1 9	8332	3	Y	342	335	1			16
04	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	174 440	1 9	8967	3	Y	400	385	1	1	8	30
05	10447	X	8868	-0-	-1579	-0-	244 311	1 9	8313	3	Y	283	297	1			16
06	10110	X	8407	-0-	-1703	-0-	218 235	1 9	7954	3	Y	214	212	1			18
07	10447	X	8642	-0-	-1805	-0-	297 232	1 9	8113	3	Y	211	205	1			24
08	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					24

GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2826	-0-	-88	-0-	61 232	1 9	2533	3	Y	211	207	1			19
04	4110	X	2524	-0-	-1586	-0-	45 143	1 9	2336	3	Y	130	129	1			20
05	4247	X	2648	-0-	-1599	-0-	71 171	1 9	2406	3	Y	155	157	1			18
06	4110	X	2542	-0-	-1568	-0-	64 138	1 9	2340	3	Y	125	123	1			20
07	2821	X	2641	-0-	-180	-0-	89 123	1 9	2429	3	Y	112	109	1			23
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-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 #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	4952	-0-	-690	-0-	111 231	1 9	4610	3	Y	210	204	1			13
04	6570	X	4480	-0-	-2090	-0-	82 227	1 9	4171	3	Y	206	200	1			19
05	6789	X	4896	-0-	-1893	-0-	133 215	1 9	4548	3	Y	195	200	1			14
06	6570	X	4714	-0-	-1856	-0-	121 186	1 9	4407	3	Y	169	164	1			19
07	4960	X	4792	-0-	-168	-0-	163 171	1 9	4458	3	Y	155	151	1			23
08	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					23

GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	7398	-0-	-786	-0-	167 272	1 9	6959	3	Y	247	244	1			12
04	7920	X	6353	-0-	-1567	-0-	116 254	1 9	5983	3	Y	231	225	1			18
05	7967	X	6747	-0-	-1220	-0-	185 250	1 9	6312	3	Y	227	233	1			12
06	7710	X	6882	-0-	-828	-0-	177 239	1 9	6466	3	Y	217	213	1			16
07	7967	X	6671	-0-	-1296	-0-	228 208	1 9	6235	3	Y	189	185	1			20
08	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					20

GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	7825	-0-	-700	-0-	177 306	1 9	7342	3	Y	278	275	1			17
04	8310	X	6835	-0-	-1475	-0-	125 279	1 9	6431	3	Y	254	247	1			24
05	8587	X	5804	-0-	-2783	-0-	159 222	1 9	5423	3	Y	202	211	1			15
06	8220	X	5768	-0-	-2452	-0-	148 206	1 9	5414	3	Y	187	187	1			15
07	8463	X	6242	-0-	-2221	-0-	212 219	1 9	5811	3	Y	199	192	1			22
08	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					22

GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	148 990	1 9	6141	3	Y	900	887	1	1	8	58
04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	85 824	1 9	4404	3	Y	749	730	1	1	8	76
05	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	176 755	1 9	6034	3	Y	686	707	1	1	8	54
06	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	132 570	1 9	4803	3	Y	518	522	1			50
07	7285	X	5274	-0-	-2011	-0-	167 540	1 9	4567	3	Y	491	478	1			63
08	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4984	-0-	-596	-0-	113 168	1 9	4703	3	Y	153	152	1			22
04	5280	X	4950	-0-	-330	-0-	91 155	1 9	4704	3	Y	141	137	1			26
05	5456	X	5372	-0-	-84	-0-	149 125	1 9	5098	3	Y	114	118	1			22
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	135 105	1 9	4931	3	Y	95	97	1			20
07	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	191 95	1 9	5214	3	Y	86	94	1			12
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					12

COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075	X	7879	-0-	-2196	-0-	183 239	1 9	7457	3	Y	217	226	1			37
04	8730	X	7427	-0-	-1303	-0-	141 232	1 9	7054	3	Y	211	206	1			42
05	8122	X	7355	-0-	-767	-0-	207 202	1 9	6946	3	Y	184	217	1			9
06	7710	X	6294	-0-	-1416	-0-	163 189	1 9	5942	3	Y	172	169	1			12
07	7967	X	5617	-0-	-2350	-0-	192 152	1 9	5273	3	Y	138	134	1			16
08	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					16

GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11718	X	10674	-0-	-1044	-0-	238 553	1 9	9883	3	Y	503	494	1	1	8	23
04	11340	X	10745	-0-	-595	-0-	194 630	1 9	9921	3	Y	573	552	1	1	8	43
05	11160	X	9698	-0-	-1462	-0-	261 492	1 9	8945	3	Y	447	466	1	1	8	23
06	10800	X	10047	-0-	-753	-0-	254 517	1 9	9276	3	Y	470	459	1			34
07	11160	X	7893	-0-	-3267	-0-	267 321	1 9	7305	3	Y	292	293	1			33
08	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-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
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	81 197	1 9	3295	3	Y	179	176	1			9
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	70 193	1 9	3529	3	Y	175	171	1			13
05	3875	X	2941	-0-	-934	-0-	80 168	1 9	2693	3	Y	153	159	1			7
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	70 132	1 9	2539	3	Y	120	120	1			7
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	134 162	1 9	3663	3	Y	147	138	1			16
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12183	X	11993	-0-	-190	-0-	270 723	1 9	11000	3	Y	657	643	1			35
04	11790	X	11241	-0-	-549	-0-	207 633	1 9	10401	3	Y	575	565	1			45
05	12183	X	10661	-0-	-1522	-0-	294 485	1 9	9882	3	Y	441	464	1			22
06	11790	X	11116	-0-	-674	-0-	284 495	1 9	10337	3	Y	450	440	1			32
07	11997	X	11120	-0-	-877	-0-	374 485	1 9	10261	3	Y	441	422	1			51
08	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					51

COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5021	-0-	-559	-0-	115 229	1 9	4677	3	Y	208	203	1			12
04	5460	X	4294	-0-	-1166	-0-	80 205	1 9	4009	3	Y	186	183	1			15
05	6200	X	4962	-0-	-1238	-0-	138 193	1 9	4631	3	Y	175	182	1			8
06	6000	X	4807	-0-	-1193	-0-	124 186	1 9	4497	3	Y	169	167	1			10
07	6200	X	4980	-0-	-1220	-0-	169 176	1 9	4635	3	Y	160	154	1			16
08	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					16

COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	179 252	1 9	7288	3	Y	229	224	1			14
04	7380	X	7327	-0-	-53	-0-	139 230	1 9	6958	3	Y	209	205	1			18
05	7812	X	5308	-0-	-2504	-0-	149 172	1 9	4987	3	Y	156	164	1			10
06	7560	X	6129	-0-	-1431	-0-	159 198	1 9	5772	3	Y	180	176	1			14
07	7812	X	5853	-0-	-1959	-0-	199 193	1 9	5461	3	Y	175	168	1			21
08	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					21

COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	8326	-0-	-509	-0-	191 332	1 9	7803	3	Y	302	296	1			18
04	8160	X	7863	-0-	-297	-0-	147 348	1 9	7368	3	Y	316	307	1			27
05	8463	X	6989	-0-	-1474	-0-	195 252	1 9	6542	3	Y	229	242	1			14
06	8190	X	7670	-0-	-520	-0-	196 343	1 9	7131	3	Y	312	302	1			24
07	8463	X	7744	-0-	-719	-0-	260 343	1 9	7141	3	Y	312	298	1			38
08	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	146 273	1 9	5933	3	Y	248	245	1			19
04	7410	X	6195	-0-	-1215	-0-	115 288	1 9	5792	3	Y	262	255	1			26
05	7657	X	5191	-0-	-2466	-0-	143 248	1 9	4800	3	Y	225	234	1			17
06	7410	X	6129	-0-	-1281	-0-	157 256	1 9	5716	3	Y	233	228	1			22
07	6572	X	5944	-0-	-628	-0-	201 216	1 9	5527	3	Y	196	190	1			28
08	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					28

COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	121 186	1 9	4917	3	Y	169	166	1			10
04	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	96 172	1 9	4809	3	Y	156	152	1			14
05	5704	X	3423	-0-	-2281	-0-	96 122	1 9	3205	3	Y	111	118	1			7
06	5520	X	4392	-0-	-1128	-0-	113 147	1 9	4132	3	Y	134	132	1			9
07	5704	X	5412	-0-	-292	-0-	185 158	1 9	5069	3	Y	144	137	1			16
08	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					16

MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22010	X	16701	-0-	-5309	-0-	240 133	1 9	16328	3	Y	121	107	1			63
04	23904	X	23904	-0-	-0-	-0-	275 22226	1 3	1382 21	2 9	Y	19	57	1			25
05	28568	X	28568	-0-	-0-	-0-	363 20853	1 3	7262 90	2 9	Y	82	84	1	5	8	18
06	24341	X	24341	-0-	-0-	-0-	257 15188	1 3	8877 19	2 9	Y	17	24	1	1	8	10
07	25261	X	25261	-0-	-0-	-0-	334 16432	1 3	8495	2	Y	-0-	10	1			-0-
08	24707	X	NO RPT	-0-	-24707	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12586	X	9898	-0-	-2688	-0-	230 308	1 9	9360	3	Y	280	294	1			52
04	10980	X	9014	-0-	-1966	-0-	170 334	1 9	8510	3	Y	304	295	1			61
05	10385	X	9214	-0-	-1171	-0-	258 281	1 9	8675	3	Y	255	301	1			15
06	9960	X	8506	-0-	-1454	-0-	219 294	1 9	7993	3	Y	267	262	1			20
07	10106	X	8884	-0-	-1222	-0-	303 260	1 9	8321	3	Y	236	228	1			28
08	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	97	1	3947	3	Y	229	263	1			12
							252	9									
04	4140	X	3157	-0-	-983	-0-	57	1	2862	3	Y	216	212	1			16
							238	9									
05	4123	X	2971	-0-	-1152	-0-	82	1	2751	3	Y	125	135	1			6
							138	9									
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	120	1	4370	3	Y	187	179	1			14
							206	9									
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	165	1	4517	3	Y	189	179	1			24
							208	9									
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					24

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	276	1	11492	3	Y	937	915	1	1	8	48
							1031	9									
04	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	213	1	10979	3	Y	739	723	1	1	8	63
							813	9									
05	12927	X	11710	-0-	-1217	-0-	312	1	10698	3	Y	636	659	1	1	8	39
							700	9									
06	12510	X	11612	-0-	-898	-0-	294	1	10705	3	Y	557	555	1			41
							613	9									
07	12927	X	11782	-0-	-1145	-0-	401	1	10963	3	Y	380	379	1			42
							418	9									
08	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					42

COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5449	-0-	-193	-0-	126	1	5146	3	Y	161	155	1			8
							177	9									
04	5220	X	5023	-0-	-197	-0-	96	1	4824	3	Y	94	95	1			7
							103	9									
05	5394	X	4668	-0-	-726	-0-	132	1	4418	3	Y	107	109	1			5
							118	9									
06	5220	X	4808	-0-	-412	-0-	125	1	4551	3	Y	120	117	1			8
							132	9									
07	5456	X	5100	-0-	-356	-0-	169	1	4631	3	Y	273	251	1			30
							300	9									
08	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					30

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
03	14539	X	6781	-0-	-7758	-0-	144	1	5967	3	Y	609	596	1	1	8	31
							670	9									
04	8610	X	7172	-0-	-1438	-0-	125	1	6450	3	Y	543	528	1	1	8	45
							597	9									
05	8897	X	5932	-0-	-2965	-0-	157	1	5360	3	Y	377	399	1			23
							415	9									
06	8610	X	5033	-0-	-3577	-0-	125	1	4564	3	Y	313	309	1			27
							344	9									
07	8680	X	5103	-0-	-3577	-0-	169	1	4617	3	Y	288	281	1			34
							317	9									
08	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14198	X	9924	-0-	-4274	-0-	221 503	1 9	9200	3	Y	457	449	1	1	8	25
04	11070	X	8986	-0-	-2084	-0-	162 459	1 9	8365	3	Y	417	405	1	1	8	36
05	11439	X	8456	-0-	-2983	-0-	230 396	1 9	7830	3	Y	360	373	1			23
06	10080	X	7954	-0-	-2126	-0-	203 329	1 9	7422	3	Y	299	295	1			27
07	10416	X	8074	-0-	-2342	-0-	273 338	1 9	7463	3	Y	307	296	1			38
08	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					38

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
03	21607	X	16122	-0-	-5485	-0-	364 640	1 9	15118	3	Y	582	570	1	1	8	34
04	16590	X	14912	-0-	-1678	-0-	272 596	1 9	14044	3	Y	542	526	1	1	8	49
05	17143	X	13877	-0-	-3266	-0-	381 517	1 9	12979	3	Y	470	487	1	1	8	31
06	16500	X	13048	-0-	-3452	-0-	337 432	1 9	12279	3	Y	393	388	1			36
07	16585	X	12946	-0-	-3639	-0-	442 404	1 9	12100	3	Y	367	357	1			46
08	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					Y	NO RPT					46

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	233 316	1 9	9691	3	Y	287	285	1			13
04	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	172 275	1 9	8917	3	Y	250	243	1			20
05	9610	X	8579	-0-	-1031	-0-	237 283	1 9	8059	3	Y	257	263	1			14
06	9300	X	9178	-0-	-122	-0-	238 262	1 9	8678	3	Y	238	229	1			23
07	10230	X	8214	-0-	-2016	-0-	282 212	1 9	7720	3	Y	193	190	1			26
08	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					26

GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5740	-0-	-57	-0-	130 220	1 9	5390	3	Y	200	198	1			8
04	5760	X	5240	-0-	-520	-0-	95 235	1 9	4910	3	Y	214	208	1			14
05	5952	X	4787	-0-	-1165	-0-	131 182	1 9	4474	3	Y	165	173	1			6
06	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	141 200	1 9	5125	3	Y	182	177	1			11
07	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	198 169	1 9	5420	3	Y	154	151	1			14
08	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3056	-0-	-974	-0-	65	1	2718	3	Y	248	245	1			12
							273	9									
04	4350	X	2144	-0-	-2206	-0-	36	1	1867	3	Y	219	214	1			17
							241	9									
05	4495	X	2934	-0-	-1561	-0-	77	1	2622	3	Y	214	219	1			12
							235	9									
06	4350	X	2970	-0-	-1380	-0-	74	1	2700	3	Y	178	177	1			13
							196	9									
07	3782	X	3454	-0-	-328	-0-	115	1	3151	3	Y	171	167	1			17
							188	9									
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					17

GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	3448	-0-	-2349	-0-	72	1	2974	3	Y	365	356	1	1	8	20
							402	9									
04	4800	X	3436	-0-	-1364	-0-	59	1	3030	3	Y	315	307	1	1	8	27
							347	9									
05	4805	X	3994	-0-	-811	-0-	105	1	3561	3	Y	298	307	1			18
							328	9									
06	4650	X	3789	-0-	-861	-0-	93	1	3403	3	Y	266	263	1			21
							293	9									
07	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	138	1	3787	3	Y	243	237	1			27
							267	9									
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					27

GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	200	1	8318	3	Y	387	380	1	1	8	21
							426	9									
04	8400	X	7888	-0-	-512	-0-	144	1	7382	3	Y	329	319	1	1	8	30
							362	9									
05	8680	X	8013	-0-	-667	-0-	218	1	7442	3	Y	321	330	1			21
							353	9									
06	8400	X	7513	-0-	-887	-0-	194	1	7062	3	Y	234	233	1			22
							257	9									
07	8959	X	7726	-0-	-1233	-0-	264	1	7210	3	Y	229	222	1			29
							252	9									
08	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					29

GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	179	1	7435	3	Y	287	283	1			15
							316	9									
04	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	150	1	7724	3	Y	277	269	1	1	8	22
							305	9									
05	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	156	1	5324	3	Y	253	261	1			14
							278	9									
06	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	140	1	5119	3	Y	232	230	1			16
							255	9									
07	7936	X	6714	-0-	-1222	-0-	229	1	6255	3	Y	209	204	1			21
							230	9									
08	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	300 472	1 9	12485	3	Y	429	421	1	1	8	23
04	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	231 449	1 9	11934	3	Y	408	396	1	1	8	34
05	13237	X	10480	-0-	-2757	-0-	288 361	1 9	9831	3	Y	328	343	1			19
06	12810	X	8801	-0-	-4009	-0-	227 288	1 9	8286	3	Y	262	261	1			20
07	13268	X	8768	-0-	-4500	-0-	299 287	1 9	8182	3	Y	261	253	1			28
08	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					28

GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16616	X	13347	-0-	-3269	-0-	304 426	1 9	12617	3	Y	387	380	1	1	8	25
04	16650	X	12605	-0-	-4045	-0-	232 409	1 9	11964	3	Y	372	362	1	1	8	34
05	17205	X	11833	-0-	-5372	-0-	328 342	1 9	11163	3	Y	311	323	1			22
06	13380	X	12065	-0-	-1315	-0-	313 320	1 9	11432	3	Y	291	280	1			33
07	13361	X	12041	-0-	-1320	-0-	414 293	1 9	11334	3	Y	266	259	1			40
08	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					40

GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	17	19	1			10
04	1170	X	85	-0-	-1085	-0-	2	1	83	3	Y	-0-	3	1			7
05	1302	X	1274	-0-	-28	-0-	34 72	1 9	1168	3	Y	65	62	1			10
06	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	195 231	1 9	7095	3	Y	210	202	1			18
07	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	272 219	1 9	7429	3	Y	199	193	1			24
08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-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
03	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	335 749	1 9	13930	3	Y	681	665	1	1	8	53
04	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	261 684	1 9	13471	3	Y	622	604	1	1	8	70
05	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	465 765	1 9	15935	3	Y	695	708	1	1	8	56
06	15969	X	15969	-0-	-0-	-0-	408 671	1 9	14890	3	Y	610	616	1			50
07	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	513 817	1 9	14028	3	Y	743	710	1	1	8	82
08	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	7719	-0-	-2883	-0-	167 611	1 9	6941	3	Y	555	539	1	1	8	40
04	10230	X	7578	-0-	-2652	-0-	141 202	1 9	7235	3	Y	184	193	1			31
05	9579	X	7253	-0-	-2326	-0-	200 205	1 9	6848	3	Y	186	192	1			25
06	9270	X	6204	-0-	-3066	-0-	161 178	1 9	5865	3	Y	162	160	1			27
07	9362	X	6086	-0-	-3276	-0-	208 186	1 9	5692	3	Y	169	168	1			28
08	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					28

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	8635	-0-	-2029	-0-	196 312	1 9	8127	3	Y	284	280	1			17
04	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	163 385	1 9	8427	3	Y	350	336	1	1	8	30
05	8711	X	6958	-0-	-1753	-0-	192 223	1 9	6543	3	Y	203	218	1			15
06	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	216 278	1 9	7895	3	Y	253	243	1			25
07	8649	X	8463	-0-	-186	-0-	289 271	1 9	7903	3	Y	246	238	1			33
08	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					33

GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4401	-0-	-590	-0-	96 299	1 9	4006	3	Y	272	266	1			17
04	3480	X	3212	-0-	-268	-0-	57 207	1 9	2948	3	Y	188	186	1			19
05	4185	X	3731	-0-	-454	-0-	103 127	1 9	3501	3	Y	115	123	1			11
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	110 161	1 9	4009	3	Y	146	140	1			17
07	4402	X	4123	-0-	-279	-0-	139 196	1 9	3788	3	Y	178	170	1			25
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					25

GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12338	X	11313	-0-	-1025	-0-	252 567	1 9	10494	3	Y	515	504	1	1	8	31
04	11700	X	11121	-0-	-579	-0-	201 538	1 9	10382	3	Y	489	475	1	1	8	44
05	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	280 433	1 9	9555	3	Y	394	410	1			28
06	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	272 404	1 9	9916	3	Y	367	363	1			32
07	11315	X	10818	-0-	-497	-0-	367 405	1 9	10046	3	Y	368	357	1			43
08	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	3480	-0-	-1821	-0-	77	1	3180	3	Y	203	201	1			11
							223	9									
04	4410	X	3535	-0-	-875	-0-	63	1	3219	3	Y	230	223	1			18
							253	9									
05	5022	X	4285	-0-	-737	-0-	114	1	3871	3	Y	273	277	1			14
							300	9									
06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	128	1	4686	3	Y	254	249	1			19
							279	9									
07	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	173	1	4729	3	Y	233	227	1			25
							256	9									
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					25

GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	7985	-0-	-1718	-0-	181	1	7536	3	Y	244	240	1			16
							268	9									
04	8490	X	8141	-0-	-349	-0-	150	1	7730	3	Y	237	230	1			23
							261	9									
05	7037	X	6940	-0-	-97	-0-	189	1	6451	3	Y	273	278	1			18
							300	9									
06	6810	X	6674	-0-	-136	-0-	173	1	6314	3	Y	170	171	1			17
							187	9									
07	7998	X	6588	-0-	-1410	-0-	226	1	6183	3	Y	163	158	1			22
							179	9									
08	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					22

GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10943	X	9761	-0-	-1182	-0-	222	1	9227	3	Y	284	277	1			16
							312	9									
04	10050	X	9040	-0-	-1010	-0-	167	1	8586	3	Y	261	254	1			23
							287	9									
05	10168	X	8177	-0-	-1991	-0-	226	1	7709	3	Y	220	229	1			14
							242	9									
06	8640	X	8281	-0-	-359	-0-	215	1	7836	3	Y	209	204	1			19
							230	9									
07	9765	X	8228	-0-	-1537	-0-	283	1	7745	3	Y	182	177	1			24
							200	9									
08	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					24

GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12369	X	11418	-0-	-951	-0-	258	1	10721	3	Y	399	393	1	1	8	25
							439	9									
04	12000	X	10893	-0-	-1107	-0-	199	1	10281	3	Y	375	365	1	1	8	34
							413	9									
05	12400	X	9900	-0-	-2500	-0-	269	1	9150	3	Y	437	443	1	1	8	27
							481	9									
06	11760	X	10676	-0-	-1084	-0-	275	1	10031	3	Y	336	329	1			34
							370	9									
07	12152	X	10223	-0-	-1929	-0-	350	1	9561	3	Y	284	278	1			40
							312	9									
08	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-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 #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	301 477	1 9	12518	3	Y	434	425	1	1	8	23
04	12810	X	12461	-0-	-349	-0-	229 458	1 9	11774	3	Y	416	403	1	1	8	35
05	13547	X	11324	-0-	-2223	-0-	311 370	1 9	10643	3	Y	336	351	1			20
06	13110	X	11571	-0-	-1539	-0-	299 348	1 9	10924	3	Y	316	310	1			26
07	13547	X	11661	-0-	-1886	-0-	400 318	1 9	10943	3	Y	289	281	1			34
08	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					34

GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	6311	-0-	-1191	-0-	143 208	1 9	5960	3	Y	189	187	1			8
04	5940	X	5880	-0-	-60	-0-	107 257	1 9	5516	3	Y	234	225	1			17
05	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	192 224	1 9	6569	3	Y	204	211	1			10
06	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	189 220	1 9	6902	3	Y	200	194	1			16
07	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	231 208	1 9	6324	3	Y	189	183	1			22
08	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					22

GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	9261	-0-	-1961	-0-	208 389	1 9	8664	3	Y	354	346	1	1	8	16
04	10470	X	9211	-0-	-1259	-0-	167 419	1 9	8625	3	Y	381	367	1	1	8	29
05	10323	X	8036	-0-	-2287	-0-	219 326	1 9	7491	3	Y	296	310	1			15
06	9420	X	8768	-0-	-652	-0-	225 348	1 9	8195	3	Y	316	308	1			23
07	9672	X	8695	-0-	-977	-0-	295 325	1 9	8075	3	Y	295	286	1			32
08	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					32

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
03	11377	X	10860	-0-	-517	-0-	248 293	1 9	10319	3	Y	266	262	1			12
04	15930	X	10363	-0-	-5567	-0-	192 284	1 9	9887	3	Y	258	251	1			19
05	16461	X	9455	-0-	-7006	-0-	261 252	1 9	8942	3	Y	229	237	1			11
06	15930	X	9638	-0-	-6292	-0-	251 237	1 9	9150	3	Y	215	211	1			15
07	13733	X	9442	-0-	-4291	-0-	325 218	1 9	8899	3	Y	198	191	1			22
08	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
03	14322	X	13329	-0-	-993	-0-	302 460	1 9	12567	3	Y	418	411	1	1	8	23
04	13860	X	11913	-0-	-1947	-0-	219 405	1 9	11289	3	Y	368	358	1	1	8	32
05	13702	X	11545	-0-	-2157	-0-	316 418	1 9	10811	3	Y	380	390	1			22
06	13260	X	11979	-0-	-1281	-0-	307 470	1 9	11202	3	Y	427	416	1			33
07	13702	X	11728	-0-	-1974	-0-	401 362	1 9	10965	3	Y	329	324	1			38
08	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					38

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
03	11408	X	9288	-0-	-2120	-0-	209 396	1 9	8683	3	Y	360	354	1	1	8	20
04	14970	X	8857	-0-	-6113	-0-	161 385	1 9	8311	3	Y	350	339	1	1	8	30
05	15469	X	6398	-0-	-9071	-0-	172 352	1 9	5874	3	Y	320	331	1			19
06	9930	X	7280	-0-	-2650	-0-	186 320	1 9	6774	3	Y	291	287	1			23
07	9517	X	8125	-0-	-1392	-0-	275 321	1 9	7529	3	Y	292	283	1			32
08	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					32

GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	7982	-0-	-605	-0-	181 274	1 9	7527	3	Y	249	244	1			11
04	8070	X	7353	-0-	-717	-0-	135 253	1 9	6965	3	Y	230	224	1			17
05	8339	X	6822	-0-	-1517	-0-	187 222	1 9	6413	3	Y	202	209	1			10
06	7110	X	5485	-0-	-1625	-0-	142 180	1 9	5163	3	Y	164	161	1			13
07	7967	X	5499	-0-	-2468	-0-	187 190	1 9	5122	3	Y	173	167	1			19
08	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16306	X	14172	-0-	-2134	-0-	318 620	1 9	13234	3	Y	564	554	1	1	8	28
04	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	239 604	1 9	12316	3	Y	549	533	1	1	8	43
05	14043	X	12901	-0-	-1142	-0-	351 541	1 9	12009	3	Y	492	508	1	1	8	26
06	13590	X	12819	-0-	-771	-0-	329 494	1 9	11996	3	Y	449	440	1			35
07	14167	X	13188	-0-	-979	-0-	448 488	1 9	12252	3	Y	444	430	1			49
08	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102052	X	90183	-0-	-11869	-0-	931	1	89245	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	96720	X	86050	-0-	-10670	-0-	764	1	85282	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	97340	X	173	-0-	-97167	-0-	3	1	163	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	91920	X	16240	-0-	-75680	-0-	16237	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	93558	X	87817	-0-	-5741	-0-	87808	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
08	90179	X	NO RPT	-0-	-90179	-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

03	7037	X	5868	-0-	-1169	-0-	132	1	5494	3	Y	220	214	1			28
							242	9									
04	6930	X	5986	-0-	-944	-0-	112	1	5720	3	Y	140	139	1			29
							154	9									
05	7161	X	5555	-0-	-1606	-0-	154	1	5274	3	Y	115	119	1			25
							127	9									
06	6930	X	5030	-0-	-1900	-0-	130	1	4759	3	Y	128	110	1			43
							141	9									
07	6417	X	4925	-0-	-1492	-0-	168	1	4585	3	Y	156	144	1			55
							172	9									
08	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					55

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

03	8401	X	6536	-0-	-1865	-0-	151	1	6157	3	Y	207	219	1			35
							228	9									
04	7080	X	5794	-0-	-1286	-0-	110	1	5497	3	Y	170	167	1			38
							187	9									
05	6696	X	5755	-0-	-941	-0-	162	1	5428	3	Y	150	183	1			5
							165	9									
06	6480	X	5367	-0-	-1113	-0-	139	1	5077	3	Y	137	135	1			7
							151	9									
07	6541	X	5374	-0-	-1167	-0-	184	1	5061	3	Y	117	112	1			12
							129	9									
08	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					12

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

03	4557	X	3199	-0-	-1358	-0-	74	1	3003	3	Y	111	117	1			16
							122	9									
04	3990	X	2743	-0-	-1247	-0-	52	1	2599	3	Y	84	83	1			17
							92	9									
05	3627	X	2514	-0-	-1113	-0-	71	1	2370	3	Y	66	80	1			3
							73	9									
06	3510	X	1926	-0-	-1584	-0-	50	1	1804	3	Y	65	64	1			4
							72	9									
07	3627	X	3270	-0-	-357	-0-	112	1	3083	3	Y	68	64	1			8
							75	9									
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	7183	-0-	-691	-0-	164 327	1 9	6692	3	Y	297	291	1			18
04	6990	X	6774	-0-	-216	-0-	126 314	1 9	6334	3	Y	285	278	1			25
05	6944	X	6789	-0-	-155	-0-	187 315	1 9	6287	3	Y	286	293	1			18
06	6720	X	6492	-0-	-228	-0-	166 274	1 9	6052	3	Y	249	246	1			21
07	7192	X	6552	-0-	-640	-0-	223 211	1 9	6118	3	Y	192	188	1			25
08	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					25

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	7625	-0-	-1396	-0-	175 296	1 9	7154	3	Y	269	263	1			16
04	8730	X	6033	-0-	-2697	-0-	113 245	1 9	5675	3	Y	223	220	1			19
05	8339	X	6299	-0-	-2040	-0-	175 263	1 9	5861	3	Y	239	244	1			14
06	6960	X	6959	-0-	-1	-0-	179 250	1 9	6530	3	Y	227	221	1			20
07	7626	X	6853	-0-	-773	-0-	234 204	1 9	6415	3	Y	185	180	1			25
08	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					25

GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	9289	-0-	-290	-0-	210 369	1 9	8710	3	Y	335	332	1			21
04	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	168 429	1 9	8713	3	Y	390	375	1	1	8	35
05	9796	X	7921	-0-	-1875	-0-	218 285	1 9	7418	3	Y	259	274	1			20
06	9480	X	8821	-0-	-659	-0-	227 315	1 9	8279	3	Y	286	278	1			28
07	9796	X	8804	-0-	-992	-0-	300 298	1 9	8206	3	Y	271	263	1			36
08	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					36

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
03	36642	X	78	-0-	-36564	-0-	1 1	1 9	76	3	N	1	1	8			75
04	35670	X	31826	-0-	-3844	-0-	389 2	1 9	31435	3	N	2	2	8			75
05	36859	X	29373	-0-	-7486	-0-	502 4	1 9	28867	3	N	4	4	8			75
06	33900	X	25623	-0-	-8277	-0-	426 19	1 9	25178	3	N	17	2	8			90
07	26288	X	24125	-0-	-2163	-0-	480 1	1 9	23644	3	N	1	1	8			90
08	32891	X	NO RPT	-0-	-32891	-0-					N	NO RPT					90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	7023	-0-	-76	-0-	159 381	1 9	6483	3	Y	346	341	1			17
04	7080	X	6988	-0-	-92	-0-	130 319	1 9	6539	3	Y	290	286	1			21
05	7316	X	5550	-0-	-1766	-0-	151 332	1 9	5067	3	Y	302	310	1			13
06	7080	X	5110	-0-	-1970	-0-	128 308	1 9	4674	3	Y	280	275	1			18
07	7037	X	4741	-0-	-2296	-0-	157 274	1 9	4310	3	Y	249	241	1			26
08	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					26

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
03	70649	X	60423	-0-	-10226	-0-	874 2	1 9	59547	3	Y	2	2	8			30
04	68370	X	56701	-0-	-11669	-0-	692 1	1 9	56008	3	Y	1	25	1	1	8	5
05	70060	X	59172	-0-	-10888	-0-	1012 4	1 9	58156	3	Y	4	4	8			5
06	64170	X	50714	-0-	-13456	-0-	843 1	1 9	49870	3	Y	1	1	8			5
07	64387	X	53425	-0-	-10962	-0-	1064 1	1 9	52360	3	Y	1	1	8			5
08	60419	X	NO RPT	-0-	-60419	-0-					Y	NO RPT					5

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65038	X	59212	-0-	-5826	-0-	856	1	58356	3	Y	-0-					30
04	68550	X	54510	-0-	-14040	-0-	665	1	53845	3	Y	-0-	26	1			4
05	70835	X	57746	-0-	-13089	-0-	988	1	56758	3	Y	-0-					4
06	64260	X	52485	-0-	-11775	-0-	873	1	51612	3	Y	-0-					4
07	64077	X	54638	-0-	-9439	-0-	1088	1	53550	3	Y	-0-					4
08	59210	X	NO RPT	-0-	-59210	-0-					Y	NO RPT					4

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73129	X	63050	-0-	-10079	-0-	912	1	62138	3	Y	-0-					45
04	73110	X	58789	-0-	-14321	-0-	718	1	58071	3	Y	-0-	39	1			6
05	75547	X	61378	-0-	-14169	-0-	1050	1	60328	3	Y	-0-					6
06	68010	X	55982	-0-	-12028	-0-	931	1	55051	3	Y	-0-					6
07	67766	X	58062	-0-	-9704	-0-	1156	1	56906	3	Y	-0-					6
08	63054	X	NO RPT	-0-	-63054	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33170	X	27262	-0-	-5908	-0-	621 849	1 9	25792	3	Y	772	757	1	1	8	41
04	30240	X	25762	-0-	-4478	-0-	475 789	1 9	24498	3	Y	717	696	1	1	8	61
05	29543	X	24630	-0-	-4913	-0-	680 769	1 9	23181	3	Y	699	718	1	1	8	41
06	27600	X	24345	-0-	-3255	-0-	632 666	1 9	23047	3	Y	605	595	1			51
07	28520	X	25064	-0-	-3456	-0-	861 657	1 9	23546	3	Y	597	578	1	1	8	69
08	27249	X	NO RPT	-0-	-27249	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29915	X	26186	-0-	-3729	-0-	594 904	1 9	24688	3	Y	822	807	1	1	8	44
04	27570	X	24816	-0-	-2754	-0-	455 842	1 9	23519	3	Y	765	743	1	1	8	65
05	27156	X	23982	-0-	-3174	-0-	660 843	1 9	22479	3	Y	766	786	1	1	8	44
06	26280	X	23440	-0-	-2840	-0-	606 713	1 9	22121	3	Y	648	638	1	1	8	53
07	27156	X	23841	-0-	-3315	-0-	814 765	1 9	22262	3	Y	695	669	1	1	8	78
08	26195	X	NO RPT	-0-	-26195	-0-					Y	NO RPT					78

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25823	X	24396	-0-	-1427	-0-	568 664	1 9	23164	3	Y	604	621	1	1	8	30
04	24570	X	21116	-0-	-3454	-0-	401 601	1 9	20114	3	Y	546	536	1			40
05	24459	X	20375	-0-	-4084	-0-	573 573	1 9	19229	3	Y	521	538	1			23
06	23670	X	19952	-0-	-3718	-0-	520 495	1 9	18937	3	Y	450	444	1			29
07	24459	X	20398	-0-	-4061	-0-	699 521	1 9	19178	3	Y	474	453	1			50
08	24397	X	NO RPT	-0-	-24397	-0-					Y	NO RPT					50

COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20801	X	19903	-0-	-898	-0-	457 809	1 9	18637	3	Y	735	723	1			86
04	20010	X	18001	-0-	-2009	-0-	338 690	1 9	16973	3	Y	627	616	1			97
05	19902	X	17938	-0-	-1964	-0-	500 657	1 9	16781	3	Y	597	661	1			33
06	18930	X	17283	-0-	-1647	-0-	444 656	1 9	16183	3	Y	596	585	1			44
07	19902	X	17385	-0-	-2517	-0-	588 650	1 9	16147	3	Y	591	566	1			69
08	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					Y	NO RPT					69

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19933	X	16257	-0-	-3676	-0-	377 502	1 9	15378	3	Y	456	475	1			27
04	18780	X	10498	-0-	-8282	-0-	200 284	1 9	10014	3	Y	258	262	1			23
05	20274	X	12739	-0-	-7535	-0-	358 372	1 9	12009	3	Y	338	342	1			19
06	19620	X	12968	-0-	-6652	-0-	338 339	1 9	12291	3	Y	308	304	1			23
07	20274	X	13053	-0-	-7221	-0-	448 316	1 9	12289	3	Y	287	276	1			34
08	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	5957	-0-	-2382	-0-	135 304	1 9	5518	3	Y	276	273	1			30
04	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	236 546	1 9	11842	3	Y	496	472	1			54
05	9238	X	8700	-0-	-538	-0-	240 387	1 9	8073	3	Y	352	386	1			20
06	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	274 457	1 9	9983	3	Y	415	404	1			31
07	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	386 463	1 9	10598	3	Y	421	401	1			51
08	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					51

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18042	X	17140	-0-	-902	-0-	396 601	1 9	16143	3	Y	546	542	1			42
04	16710	X	16332	-0-	-378	-0-	308 550	1 9	15474	3	Y	500	490	1			52
05	17205	X	15637	-0-	-1568	-0-	437 515	1 9	14685	3	Y	468	496	1			24
06	16650	X	14809	-0-	-1841	-0-	384 458	1 9	13967	3	Y	416	409	1			31
07	17205	X	15588	-0-	-1617	-0-	533 419	1 9	14636	3	Y	381	367	1			45
08	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					Y	NO RPT					45

GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40833	X	40833	-0-	-0-	-0-	941 766	1 9	39126	3	Y	696	686	1	1	8	46
04	37208	X	37208	-0-	-0-	-0-	695 707	1 9	35806	3	Y	643	625	1	1	8	63
05	36746	X	36746	-0-	-0-	-0-	1028 680	1 9	35038	3	Y	618	635	1	1	8	45
06	35348	X	35348	-0-	-0-	-0-	928 582	1 9	33838	3	Y	529	524	1			50
07	40827	X	34080	-0-	-6747	-0-	1184 532	1 9	32364	3	Y	484	472	1			62
08	40827	X	NO RPT	-0-	-40827	-0-					Y	NO RPT					62

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
03	55955	X	39444	-0-	-16511	-0-	898 1222	1 9	37324	3	Y	1111	1095	1	2	8	68
04	49650	X	36793	-0-	-12857	-0-	678 1197	1 9	34918	3	Y	1088	1055	1	2	8	99
05	47492	X	33947	-0-	-13545	-0-	936 1096	1 9	31915	3	Y	996	1027	1	1	8	67
06	43110	X	32458	-0-	-10652	-0-	838 1051	1 9	30569	3	Y	955	934	1	1	8	87
07	DLQ G-10		31963	-0-	31963	31963	1091 1041	1 9	29831	3	Y	946	915	1	1	8	117
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	31963					Y	NO RPT					117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29207 X	29207	-0-	-0-	-0-	667	1	27195	3	Y	1223	1199	1			72
						1345	9									
04	26503 X	26503	-0-	-0-	-0-	494	1	24812	3	Y	1088	1067	1			93
						1197	9									
05	29357 X	25183	-0-	-4174	-0-	694	1	23313	3	Y	1069	1104	1			58
						1176	9									
06	28410 X	24439	-0-	-3971	-0-	624	1	22735	3	Y	982	967	1			73
						1080	9									
07	29357 X	24629	-0-	-4728	-0-	830	1	22792	3	Y	915	879	1			109
						1007	9									
08	29202 X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					Y	NO RPT					109

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

03	23633 X	23633	-0-	-0-	-0-	533	1	21724	3	Y	1251	1220	1			68
						1376	9									
04	21550 X	21550	-0-	-0-	-0-	397	1	19919	3	Y	1122	1100	1			90
						1234	9									
05	24025 X	21041	-0-	-2984	-0-	574	1	19265	3	Y	1093	1129	1			54
						1202	9									
06	23250 X	20018	-0-	-3232	-0-	505	1	18406	3	Y	1006	990	1			70
						1107	9									
07	24025 X	20200	-0-	-3825	-0-	667	1	18313	3	Y	1109	1054	1			125
						1220	9									
08	23622 X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					Y	NO RPT					125

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

03	30256 X	20160	-0-	-10096	-0-	463	1	19244	3	Y	412	408	1	1	8	27
						453	9									
04	26220 X	18515	-0-	-7705	-0-	342	1	17612	3	Y	510	490	1	1	8	46
						561	9									
05	24180 X	16297	-0-	-7883	-0-	449	1	15303	3	Y	495	508	1	1	8	32
						545	9									
06	20760 X	16313	-0-	-4447	-0-	421	1	15372	3	Y	473	464	1			41
						520	9									
07	DLQ G-10	16066	-0-	16066	16066	546	1	14937	3	Y	530	509	1			62
						583	9									
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16066					Y	NO RPT					62

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

03	32178 X	31035	-0-	-1143	-0-	708	1	28876	3	Y	1319	1290	1			105
						1451	9									
04	30450 X	28492	-0-	-1958	-0-	531	1	26627	3	Y	1213	1186	1			132
						1334	9									
05	31527 X	27509	-0-	-4018	-0-	757	1	25400	3	Y	1229	1297	1			64
						1352	9									
06	30510 X	27601	-0-	-2909	-0-	706	1	25703	3	Y	1084	1070	1			78
						1192	9									
07	31527 X	28440	-0-	-3087	-0-	959	1	26328	3	Y	1048	1005	1			121
						1153	9									
08	31031 X	NO RPT	-0-	-31031	-0-					Y	NO RPT					121

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39990	X	32236	-0-	-7754	-0-	736 919	1 9	30581	3	Y	835	821	1	1	8	43
04	35580	X	29590	-0-	-5990	-0-	547 866	1 9	28177	3	Y	787	765	1	1	8	64
05	34844	X	29066	-0-	-5778	-0-	804 858	1 9	27404	3	Y	780	800	1	1	8	43
06	32430	X	27783	-0-	-4647	-0-	722 726	1 9	26335	3	Y	660	647	1	1	8	55
07	33511	X	29228	-0-	-4283	-0-	1003 802	1 9	27423	3	Y	729	701	1	1	8	82
08	32240	X	NO RPT	-0-	-32240	-0-					Y	NO RPT					82

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
03	22382	X	19269	-0-	-3113	-0-	439 570	1 9	18260	3	Y	518	508	1	1	8	30
04	20490	X	18096	-0-	-2394	-0-	335 464	1 9	17297	3	Y	422	412	1	1	8	39
05	20832	X	16173	-0-	-4659	-0-	449 409	1 9	15315	3	Y	372	386	1			25
06	20160	X	16902	-0-	-3258	-0-	440 399	1 9	16063	3	Y	363	355	1			33
07	20832	X	16637	-0-	-4195	-0-	575 342	1 9	15720	3	Y	311	305	1			39
08	19282	X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					Y	NO RPT					39

GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36983	X	31760	-0-	-5223	-0-	727 812	1 9	30221	3	Y	738	725	1	1	8	37
04	34320	X	29658	-0-	-4662	-0-	551 730	1 9	28377	3	Y	664	647	1	1	8	53
05	33883	X	28227	-0-	-5656	-0-	785 678	1 9	26764	3	Y	616	634	1	1	8	34
06	31890	X	27623	-0-	-4267	-0-	721 584	1 9	26318	3	Y	531	523	1			42
07	32953	X	29009	-0-	-3944	-0-	1003 586	1 9	27420	3	Y	533	516	1			59
08	31775	X	NO RPT	-0-	-31775	-0-					Y	NO RPT					59

GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	4329	-0-	-1809	-0-	97 183	1 9	4049	3	Y	166	164	1			11
04	7770	X	2551	-0-	-5219	-0-	45 147	1 9	2359	3	Y	134	131	1			14
05	10850	X	6909	-0-	-3941	-0-	190 253	1 9	6466	3	Y	230	229	1			15
06	10500	X	5994	-0-	-4506	-0-	154 232	1 9	5608	3	Y	211	206	1			20
07	10850	X	7486	-0-	-3364	-0-	254 283	1 9	6949	3	Y	257	246	1			31
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32550	X	26112	-0-	-6438	-0-	593 884	1 9	24635	3	Y	804	789	1	1	8	41
04	29460	X	24844	-0-	-4616	-0-	459 722	1 9	23663	3	Y	656	642	1	1	8	54
05	28582	X	21702	-0-	-6880	-0-	599 672	1 9	20431	3	Y	611	630	1	1	8	34
06	26820	X	23187	-0-	-3633	-0-	603 578	1 9	22006	3	Y	525	517	1			42
07	27714	X	23002	-0-	-4712	-0-	791 579	1 9	21632	3	Y	526	509	1			59
08	26102	X	NO RPT	-0-	-26102	-0-					Y	NO RPT					59

GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30566	X	21703	-0-	-8863	-0-	496 603	1 9	20604	3	Y	548	541	1	1	8	29
04	27990	X	26376	-0-	-1614	-0-	491 644	1 9	25241	3	Y	585	564	1	1	8	49
05	27001	X	22834	-0-	-4167	-0-	635 574	1 9	21625	3	Y	522	539	1	1	8	31
06	26130	X	22834	-0-	-3296	-0-	596 498	1 9	21740	3	Y	453	447	1			37
07	27001	X	23272	-0-	-3729	-0-	804 480	1 9	21988	3	Y	436	423	1			50
08	27249	X	NO RPT	-0-	-27249	-0-					Y	NO RPT					50

GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19003	X	18431	-0-	-572	-0-	425 329	1 9	17677	3	Y	299	294	1			15
04	18390	X	17219	-0-	-1171	-0-	321 363	1 9	16535	3	Y	330	317	1	1	8	27
05	19809	X	11551	-0-	-8258	-0-	321 290	1 9	10940	3	Y	264	275	1			16
06	19170	X	14482	-0-	-4688	-0-	379 265	1 9	13838	3	Y	241	236	1			21
07	19809	X	14719	-0-	-5090	-0-	513 177	1 9	14029	3	Y	161	160	1			22
08	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					Y	NO RPT					22

GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27838	X	23371	-0-	-4467	-0-	537 518	1 9	22316	3	Y	471	462	1	1	8	28
04	26070	X	21060	-0-	-5010	-0-	393 468	1 9	20199	3	Y	425	414	1	1	8	38
05	27218	X	20830	-0-	-6388	-0-	580 468	1 9	19782	3	Y	425	436	1	1	8	26
06	26340	X	20724	-0-	-5616	-0-	542 428	1 9	19754	3	Y	389	381	1			34
07	27218	X	20775	-0-	-6443	-0-	718 419	1 9	19638	3	Y	381	369	1			46
08	23374	X	NO RPT	-0-	-23374	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18879 X	17517	-0-	-1362	-0-	399 517	1 9	16601	3	Y	470	461	1	1	8	30
04	18270 X	16169	-0-	-2101	-0-	299 481	1 9	15389	3	Y	437	425	1	1	8	41
05	16461 X	15974	-0-	-487	-0-	443 422	1 9	15109	3	Y	384	398	1			27
06	15930 X	15293	-0-	-637	-0-	397 425	1 9	14471	3	Y	386	377	1			36
07	17515 X	14763	-0-	-2752	-0-	507 391	1 9	13865	3	Y	355	346	1			45
08	17515 X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					45

GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16963 X	16963	-0-	-0-	-0-	388 437	1 9	16138	3	Y	397	389	1	1	8	20
04	15990 X	15886	-0-	-104	-0-	294 425	1 9	15167	3	Y	386	374	1	1	8	31
05	16523 X	15911	-0-	-612	-0-	441 435	1 9	15035	3	Y	395	404	1			22
06	16369 X	16369	-0-	-0-	-0-	427 356	1 9	15586	3	Y	324	319	1			27
07	16957 X	15805	-0-	-1152	-0-	546 339	1 9	14920	3	Y	308	299	1			36
08	16957 X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					36

JAMES TRUST A2555 WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41464 X	41464	-0-	-0-	-0-	594 370	1 9	40500	3	Y	336	317	1			51
04	41160 X	38352	-0-	-2808	-0-	464 378	1 9	37510	3	Y	344	343	1			52
05	45911 X	38785	-0-	-7126	-0-	658 294	1 9	37833	3	Y	267	300	1	1	8	18
06	44430 X	37101	-0-	-7329	-0-	613 274	1 9	36214	3	Y	249	252	1			15
07	45911 X	38199	-0-	-7712	-0-	756 255	1 9	37188	3	Y	232	206	1	1	8	40
08	41478 X	NO RPT	-0-	-41478	-0-					Y	NO RPT					40

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
03	40900 X	40900	-0-	-0-	-0-	586 374	1 9	39940	3	Y	340	319	1			52
04	41610 X	37829	-0-	-3781	-0-	457 354	1 9	37018	3	Y	322	325	1			49
05	45601 X	38325	-0-	-7276	-0-	651 287	1 9	37387	3	Y	261	292	1	1	8	17
06	44130 X	36109	-0-	-8021	-0-	597 239	1 9	35273	3	Y	217	222	1			12
07	45601 X	36984	-0-	-8617	-0-	732 239	1 9	36013	3	Y	217	193	1			36
08	40889 X	NO RPT	-0-	-40889	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	49000	X	49000	-0-	-0-	-0-	704	1	47966	3	Y	300	283	1			53
							330	9									
04	47940	X	45898	-0-	-2042	-0-	557	1	45099	3	Y	220	232	1			41
							242	9									
05	52359	X	45226	-0-	-7133	-0-	769	1	44182	3	Y	250	268	1	1	8	22
							275	9									
06	50670	X	44120	-0-	-6550	-0-	730	1	43155	3	Y	214	217	1			19
							235	9									
07	52359	X	44934	-0-	-7425	-0-	890	1	43815	3	Y	208	185	1			42
							229	9									
08	49011	X	NO RPT	-0-	-49011	-0-					Y	NO RPT					42

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
03	34128	X	34128	-0-	-0-	-0-	489	1	33367	3	Y	247	235	1			41
							272	9									
04	33690	X	31373	-0-	-2317	-0-	380	1	30755	3	Y	216	221	1			36
							238	9									
05	37107	X	31147	-0-	-5960	-0-	529	1	30406	3	Y	193	212	1	1	8	16
							212	9									
06	35910	X	29261	-0-	-6649	-0-	483	1	28544	3	Y	213	212	1			17
							234	9									
07	37107	X	30337	-0-	-6770	-0-	600	1	29514	3	Y	203	180	1			40
							223	9									
08	34131	X	NO RPT	-0-	-34131	-0-					Y	NO RPT					40

JAMES TRUST A2555 WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41172	X	41172	-0-	-0-	-0-	592	1	40331	3	Y	226	218	1			33
							249	9									
04	42120	X	38320	-0-	-3800	-0-	465	1	37598	3	Y	234	234	1			33
							257	9									
05	44485	X	35857	-0-	-8628	-0-	609	1	35011	3	Y	215	236	1	1	8	11
							237	9									
06	43050	X	36693	-0-	-6357	-0-	607	1	35862	3	Y	204	207	1			8
							224	9									
07	44485	X	37881	-0-	-6604	-0-	750	1	36899	3	Y	211	189	1			30
							232	9									
08	41168	X	NO RPT	-0-	-41168	-0-					Y	NO RPT					30

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES TRUST A2555 WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

03	40417 X	40417	-0-	-0-	-0-	581 240	1 9	39596	3	Y	218	209	1			33
04	39960 X	37869	-0-	-2091	-0-	459 250	1 9	37160	3	Y	227	226	1			34
05	43586 X	36809	-0-	-6777	-0-	625 251	1 9	35933	3	Y	228	247	1	1	8	14
06	42180 X	34398	-0-	-7782	-0-	568 229	1 9	33601	3	Y	208	210	1			12
07	43586 X	36799	-0-	-6787	-0-	728 229	1 9	35842	3	Y	208	184	1			36
08	40424 X	NO RPT	-0-	-40424	-0-					Y	NO RPT					36

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

03	33480 X	31826	-0-	-1654	-0-	725 955	1 9	30146	3	Y	868	854	1	1	8	45
04	31890 X	30044	-0-	-1846	-0-	551 1067	1 9	28426	3	Y	970	936	1	2	8	77
05	32953 X	29664	-0-	-3289	-0-	814 1117	1 9	27733	3	Y	1015	1037	1	1	8	54
06	31890 X	29583	-0-	-2307	-0-	765 903	1 9	27915	3	Y	821	810	1	1	8	64
07	32643 X	29375	-0-	-3268	-0-	1012 692	1 9	27671	3	Y	629	620	1	1	8	72
08	31837 X	NO RPT	-0-	-31837	-0-					Y	NO RPT					72

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

03	30039 X	25703	-0-	-4336	-0-	584 858	1 9	24261	3	Y	780	767	1	1	8	38
04	28140 X	23998	-0-	-4142	-0-	442 840	1 9	22716	3	Y	764	741	1	1	8	60
05	27776 X	24062	-0-	-3714	-0-	661 864	1 9	22537	3	Y	785	804	1	1	8	40
06	25530 X	24085	-0-	-1445	-0-	622 784	1 9	22679	3	Y	713	698	1	1	8	54
07	26257 X	24352	-0-	-1905	-0-	833 728	1 9	22791	3	Y	662	643	1	1	8	72
08	25699 X	NO RPT	-0-	-25699	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST A2555 WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36072	X	36072	-0-	-0-	-0-	517 289	1 9	35266	3	Y	263	243	1	7	8	41
04	37830	X	36726	-0-	-1104	-0-	444 322	1 9	35960	3	Y	293	283	1	8	8	43
05	40827	X	35270	-0-	-5557	-0-	599 261	1 9	34410	3	Y	237	264	1	1	8	15
06	39510	X	33934	-0-	-5576	-0-	561 219	1 9	33154	3	Y	199	201	1	3	8	10
07	40827	X	34332	-0-	-6495	-0-	679 231	1 9	33422	3	Y	210	182	1	3	8	35
08	37944	X	NO RPT	-0-	-37944	-0-					Y	NO RPT					35

JAMES TRUST A2555 WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36344	X	36344	-0-	-0-	-0-	522 207	1 9	35615	3	Y	188	182	1			36
04	36180	X	33748	-0-	-2432	-0-	409 243	1 9	33096	3	Y	221	218	1			39
05	39742	X	33700	-0-	-6042	-0-	573 224	1 9	32903	3	Y	204	223	1	1	8	19
06	38460	X	32169	-0-	-6291	-0-	531 242	1 9	31396	3	Y	220	221	1			18
07	39742	X	32508	-0-	-7234	-0-	643 223	1 9	31642	3	Y	203	180	1			41
08	36332	X	NO RPT	-0-	-36332	-0-					Y	NO RPT					41

JAMES TRUST A413 WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46576	X	46576	-0-	-0-	-0-	671 240	1 9	45665	3	Y	218	210	1			40
04	48870	X	42905	-0-	-5965	-0-	521 199	1 9	42185	3	Y	181	188	1			33
05	51460	X	41962	-0-	-9498	-0-	713 259	1 9	40990	3	Y	235	248	1	1	8	19
06	49800	X	40081	-0-	-9719	-0-	663 215	1 9	39203	3	Y	195	198	1			16
07	51460	X	40043	-0-	-11417	-0-	793 238	1 9	39012	3	Y	216	192	1			40
08	46562	X	NO RPT	-0-	-46562	-0-					Y	NO RPT					40

JAMES TRUST A413 WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46412	X	46412	-0-	-0-	-0-	668 255	1 9	45489	3	Y	232	222	1			43
04	49950	X	43327	-0-	-6623	-0-	526 268	1 9	42533	3	Y	244	244	1			43
05	51615	X	42410	-0-	-9205	-0-	722 207	1 9	41481	3	Y	188	211	1	1	8	19
06	49950	X	40102	-0-	-9848	-0-	663 262	1 9	39177	3	Y	238	237	1			20
07	50468	X	40784	-0-	-9684	-0-	808 219	1 9	39757	3	Y	199	178	1			41
08	46407	X	NO RPT	-0-	-46407	-0-					Y	NO RPT					41

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES TRUST A413 WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

03	63528 X	63528	-0-	-0-	-0-	915	1	62352	3	Y	237	228	1			40
						261	9									
04	64800 X	59145	-0-	-5655	-0-	719	1	58171	3	Y	232	233	1			39
						255	9									
05	67890 X	58403	-0-	-9487	-0-	995	1	57188	3	Y	200	221	1	1	8	17
						220	9									
06	65700 X	55400	-0-	-10300	-0-	918	1	54248	3	Y	213	214	1			16
						234	9									
07	67890 X	56517	-0-	-11373	-0-	1121	1	55164	3	Y	211	188	1			39
						232	9									
08	63519 X	NO RPT	-0-	-63519	-0-					Y	NO RPT					39

JAMES TRUST A413 WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

03	48803 X	48803	-0-	-0-	-0-	703	1	47852	3	Y	225	216	1			37
						248	9									
04	51960 X	44855	-0-	-7105	-0-	545	1	44062	3	Y	225	226	1			36
						248	9									
05	54374 X	42849	-0-	-11525	-0-	729	1	41897	3	Y	203	223	1	1	8	15
						223	9									
06	52620 X	41000	-0-	-11620	-0-	678	1	40090	3	Y	211	212	1			14
						232	9									
07	54374 X	41269	-0-	-13105	-0-	817	1	40214	3	Y	216	192	1	1	8	37
						238	9									
08	48794 X	NO RPT	-0-	-48794	-0-					Y	NO RPT					37

JAMES TRUST A413 WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

03	48952 X	48952	-0-	-0-	-0-	705	1	48029	3	Y	198	192	1			40
						218	9									
04	51270 X	45348	-0-	-5922	-0-	550	1	44530	3	Y	244	238	1			46
						268	9									
05	53196 X	44685	-0-	-8511	-0-	760	1	43661	3	Y	240	260	1	1	8	25
						264	9									
06	51480 X	42354	-0-	-9126	-0-	701	1	41436	3	Y	197	201	1			21
						217	9									
07	53196 X	42259	-0-	-10937	-0-	837	1	41214	3	Y	189	168	1			42
						208	9									
08	48949 X	NO RPT	-0-	-48949	-0-					Y	NO RPT					42

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
03	3689 X	2933	-0-	-756	-0-	67	1	2711	3	Y	141	137	1			8
						155	9									
04	3570 X	2788	-0-	-782	-0-	52	1	2589	3	Y	134	131	1			11
						147	9									
05	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	99	1	3327	3	Y	118	123	1			6
						130	9									
06	3150 X	2441	-0-	-709	-0-	62	1	2269	3	Y	100	98	1			8
						110	9									
07	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	142	1	3900	3	Y	96	93	1			11
						106	9									
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					11

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

03	79825 X	65315	-0-	-14510	-0-	4952	1	60363	3	Y	-0-					2
04	74070 X	61075	-0-	-12995	-0-	3952	1	57123	3	Y	-0-					2
05	74152 X	63465	-0-	-10687	-0-	4428	1	59037	3	Y	-0-					2
06	67950 X	38311	-0-	-29639	-0-	2867	1	35444	3	Y	-0-					2
07	67735 X	67106	-0-	-629	-0-	4992	1	62114	3	Y	-0-					2
08	65317 X	NO RPT	-0-	-65317	-0-					Y	NO RPT					2

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

03	81840 X	64379	-0-	-17461	-0-	4881	1	59498	3	Y	-0-					4
04	75360 X	57963	-0-	-17397	-0-	3750	1	54213	3	Y	-0-					4
05	73284 X	67808	-0-	-5476	-0-	4731	1	63077	3	Y	-0-					4
06	66810 X	66393	-0-	-417	-0-	4969	1	61424	3	Y	-0-					4
07	66371 X	55780	-0-	-10591	-0-	4150	1	51630	3	Y	-0-					4
08	64387 X	NO RPT	-0-	-64387	-0-					Y	NO RPT					4

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

03	95821 X	81107	-0-	-14714	-0-	6149	1	74958	3	Y	-0-					2
04	90540 X	77041	-0-	-13499	-0-	4985	1	72056	3	Y	-0-					2
05	92690 X	81507	-0-	-11183	-0-	5686	1	75821	3	Y	-0-					2
06	85800 X	85199	-0-	-601	-0-	6377	1	78822	3	Y	-0-					2
07	88505 X	80433	-0-	-8072	-0-	5984	1	74449	3	Y	-0-					2
08	81096 X	NO RPT	-0-	-81096	-0-					Y	NO RPT					2

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

03	112561 X	101857	-0-	-10704	-0-	1052	1	100805	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	107580 X	97226	-0-	-10354	-0-	863	1	96363	3	Y	-0-					-0-
05	111166 X	37504	-0-	-73662	-0-	745	1	36759	3	Y	-0-					-0-
06	106050 X	18505	-0-	-87545	-0-	18504	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	106175 X	67829	-0-	-38346	-0-	67829	3			Y	-0-					-0-
08	101866 X	NO RPT	-0-	-101866	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

03	175801 X	147053	-0-	-28748	-0-	11148	1	135905	3	Y	-0-					-0-
04	162690 X	133646	-0-	-29044	-0-	8647	1	124999	3	Y	-0-					-0-
05	158627 X	132316	-0-	-26311	-0-	9231	1	123085	3	Y	-0-					-0-
06	152100 X	122133	-0-	-29967	-0-	9141	1	112992	3	Y	-0-					-0-
07	147064 X	72503	-0-	-74561	-0-	5394	1	67109	3	Y	-0-					-0-
08	147064 X	NO RPT	-0-	-147064	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195672 X	159865	-0-	-35807	-0-	12119	1	147746	3	Y	-0-					6
04	177960 X	144591	-0-	-33369	-0-	9355	1	135236	3	Y	-0-					6
05	181784 X	145258	-0-	-36526	-0-	10134	1	135124	3	Y	-0-					6
06	170550 X	139981	-0-	-30569	-0-	10477	1	129504	3	Y	-0-					6
07	169136 X	84910	-0-	-84226	-0-	6317	1	78593	3	Y	-0-					6
08	159867 X	NO RPT	-0-	-159867	-0-					Y	NO RPT					6

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 280594 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10317 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	53600	-0-	53600	53600	53588	3	12	9	N	11	11	8			-0-
07	14B2 EXT	128205	-0-	128205	181805	128203	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	181805					N	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

03	93620 X	77419	-0-	-16201	-0-	799	1	76620	3	Y	-0-	10	1			-0-
04	90270 X	73120	-0-	-17150	-0-	649	1	72471	3	Y	-0-					-0-
05	89683 X	46008	-0-	-43675	-0-	914	1	45094	3	Y	-0-					-0-
06	83520 X	-0-	-0-	-83520	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	79174 X	-0-	-0-	-79174	-0-					Y	6	6	8			-0-
08	77407 X	NO RPT	-0-	-77407	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

03	129115 X	117448	-0-	-11667	-0-	1212	1	116236	3	Y	-0-	24	1			-0-
04	122850 X	108770	-0-	-14080	-0-	965	1	107805	3	Y	-0-					-0-
05	122171 X	64106	-0-	-58065	-0-	1274	1	62832	3	Y	-0-					-0-
06	117600 X	-0-	-0-	-117600	-0-					Y	-0-					-0-
07	118792 X	37501	-0-	-81291	-0-	37498	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	117459 X	NO RPT	-0-	-117459	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

03	49569 X	32681	-0-	-16888	-0-	471	1	32049	3	Y	146	143	1	10	8	71
						161	9									
04	44250 X	32123	-0-	-12127	-0-	390	1	31529	3	Y	185	198	1	5	8	53
						204	9									
05	41478 X	31804	-0-	-9674	-0-	541	1	31067	3	Y	178	200	1	11	8	20
						196	9									
06	37710 X	29060	-0-	-8650	-0-	480	1	28384	3	Y	178	157	1	6	8	35
						196	9									
07	36890 X	29371	-0-	-7519	-0-	581	1	28619	3	Y	155	145	1	2	8	43
						171	9									
08	33201 X	NO RPT	-0-	-33201	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53227	X	35550	-0-	-17677	-0-	511 242	1 9	34797	3	Y	220	213	1	1	8	100
04	47460	X	35693	-0-	-11767	-0-	432 338	1 9	34923	3	Y	307	321	1	8	8	78
05	44485	X	34998	-0-	-9487	-0-	594 266	1 9	34138	3	Y	242	296	1	2	8	22
06	40800	X	31777	-0-	-9023	-0-	525 195	1 9	31057	3	Y	177	168	1	1	8	30
07	39928	X	32055	-0-	-7873	-0-	634 220	1 9	31201	3	Y	200	184	1	1	8	45
08	36890	X	NO RPT	-0-	-36890	-0-					Y	NO RPT					45

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
03	47027	X	29077	-0-	-17950	-0-	660 981	1 9	27436	3	Y	892	876	1	1	8	57
04	40080	X	27044	-0-	-13036	-0-	498 864	1 9	25682	3	Y	785	765	1	1	8	76
05	36301	X	24564	-0-	-11737	-0-	677 805	1 9	23082	3	Y	732	755	1	1	8	52
06	31920	X	24183	-0-	-7737	-0-	624 785	1 9	22774	3	Y	714	701	1	1	8	64
07	DLQ G-10		23349	-0-	23349	23349	797 746	1 9	21806	3	Y	678	658	1	1	8	83
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23349					Y	NO RPT					83

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
03	61752	X	46831	-0-	-14921	-0-	1065 1504	1 9	44262	3	Y	1367	1345	1	2	8	87
04	59760	X	43095	-0-	-16665	-0-	793 1405	1 9	40897	3	Y	1277	1241	1	2	8	121
05	56761	X	39887	-0-	-16874	-0-	1101 1260	1 9	37526	3	Y	1145	1184	1	1	8	81
06	50430	X	38061	-0-	-12369	-0-	983 1213	1 9	35865	3	Y	1103	1077	1	1	8	106
07	DLQ G-10		36728	-0-	36728	36728	1254 1191	1 9	34283	3	Y	1083	1049	1	1	8	139
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	36728					Y	NO RPT					139

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
03	55924	X	40568	-0-	-15356	-0-	915 1604	1 9	38049	3	Y	1458	1433	1	2	8	85
04	50130	X	37713	-0-	-12417	-0-	687 1577	1 9	35449	3	Y	1434	1389	1	3	8	127
05	48360	X	35330	-0-	-13030	-0-	966 1443	1 9	32921	3	Y	1312	1353	1	2	8	84
06	43890	X	33734	-0-	-10156	-0-	863 1385	1 9	31486	3	Y	1259	1231	1	1	8	111
07	DLQ G-10		33152	-0-	33152	33152	1121 1366	1 9	30665	3	Y	1242	1202	1	1	8	150
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33152					Y	NO RPT					150

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115940	X	90316	-0-	-25624	-0-	2021 4313	1 9	83982	3	Y	3921	3913	1	6	8	211
04	112200	X	76910	-0-	-35290	-0-	1395 3650	1 9	71865	3	Y	3318	3236	1	6	8	287
05	115940	X	71481	-0-	-44459	-0-	1940 3109	1 9	66432	3	Y	2826	2931	1	4	8	178
06	110070	X	63313	-0-	-46757	-0-	1621 2577	1 9	59115	3	Y	2343	2313	1	2	8	206
07	113739	X	58563	-0-	-55176	-0-	1985 2306	1 9	54272	3	Y	2096	2042	1	2	8	258
08	90303	X	NO RPT	-0-	-90303	-0-					Y	NO RPT					258

GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101928	X	82815	-0-	-19113	-0-	1851 4030	1 9	76934	3	Y	3664	3659	1	5	8	192
04	98640	X	72131	-0-	-26509	-0-	1308 3402	1 9	67421	3	Y	3093	3017	1	6	8	262
05	101928	X	67059	-0-	-34869	-0-	1820 2910	1 9	62329	3	Y	2645	2743	1	3	8	161
06	98640	X	58774	-0-	-39866	-0-	1504 2408	1 9	54862	3	Y	2189	2159	1	2	8	189
07	95635	X	54581	-0-	-41054	-0-	1845 2273	1 9	50463	3	Y	2066	2005	1	2	8	248
08	82801	X	NO RPT	-0-	-82801	-0-					Y	NO RPT					248

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
03	13826	X	9232	-0-	-4594	-0-	79 1440	1 9	7713	2	N	1309	1145	1	1	8	445
04	12480	X	7199	-0-	-5281	-0-	76 946	1 9	6177	2	N	860	916	1			389
05	12896	X	7112	-0-	-5784	-0-	79 778	1 9	6255	2	N	707	933	1	1	8	162
06	8970	X	6505	-0-	-2465	-0-	76 928	1 9	5501	2	N	844	821	1			185
*07	9269	X	6708	-0-	-2561	-0-	79 1012	1 9	5617	2	N	920	837	1			268
*08	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	79 1361	1 9	12916	2	N	1237	1269	1			236

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	4285	-0-	-1357	-0-	79 552	1 9	3654	2	N	502	549	1			272
04	5430	X	3939	-0-	-1491	-0-	76 490	1 9	3373	2	N	445	505	1			212
05	5611	X	4052	-0-	-1559	-0-	79 627	1 9	3346	2	N	570	505	1	1	8	276
06	4680	X	3790	-0-	-890	-0-	76 560	1 9	3154	2	N	509	475	1			310
*07	4836	X	3902	-0-	-934	-0-	79 493	1 9	3330	2	N	448	501	1			257
*08	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	79 587	1 9	5382	2	N	534	533	1			258

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232 X	1953	-0-	-279	-0-	144	1	1344	2	Y	262	264	1	7	8	27
						177	4	288	9							
04	2430 X	1728	-0-	-702	-0-	139	1	1076	2	Y	338	288	1	9	8	68
						141	4	372	9							
05	2480 X	1307	-0-	-1173	-0-	97	1	824	2	Y	250	294	1	3	8	21
						111	4	275	9							
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	7	22	1	2	8	4
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	3	1			1
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	129	1	1209	2	Y	467	462	1			49
						159	4	514	9							
04	2250 X	1992	-0-	-258	-0-	156	1	1204	2	Y	432	392	1			89
						157	4	475	9							
05	2325 X	1564	-0-	-761	-0-	116	1	983	2	Y	303	367	1			25
						132	4	333	9							
06	2250 X	1461	-0-	-789	-0-	38	1	474	2	Y	371	102	1			294
						541	4	408	9							
07	2046 X	530	-0-	-1516	-0-	94	1	404	2	Y	29	244	1			79
						32	9									
08	2046 X	1968	-0-	-78	-0-	68	1	549	2	Y	335	384	1			30
						982	4	369	9							

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	193	1	1805	2	Y	786	752	1			83
						237	4	865	9							
04	2190 X	1612	-0-	-578	-0-	122	1	945	2	Y	384	388	1			79
						123	4	422	9							
05	1891 X	1240	-0-	-651	-0-	80	1	680	2	Y	354	403	1			30
						91	4	389	9							
06	3000 X	492	-0-	-2508	-0-	12	1	151	2	Y	143	59	1			114
						172	4	157	9							
07	3100 X	587	-0-	-2513	-0-	61	1	264	2	Y	238	94	1			258
						262	9									
08	3100 X	2170	-0-	-930	-0-	72	1	576	2	Y	449	666	1			41
						1028	4	494	9							

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945 X	1310	-0-	-1635	-0-	70	1	994	3	Y	223	220	0			16
						1	4	245	9							
04	2100 X	1369	-0-	-731	-0-	82	1	1065	3	Y	200	201	0			15
						2	4	220	9							
05	2170 X	901	-0-	-1269	-0-	53	1	668	3	Y	164	166	0			13
						180	9									
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
07	DLQ G-10	250	-0-	250	250	17	1	201	3	Y	29	26	0			3
						32	9									
08	DLQ G-10	545	-0-	545	795	31	1	419	3	Y	85	84	0	1	1	3
						1	4	94	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	432	3	Y	106	107	0			8
							117	9									
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	471	3	Y	94	95	0			7
							1	4	103	9							
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	77	1	970	3	Y	265	251	0			21
							1	4	292	9							
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	91	1	973	3	Y	242	236	0			27
							266	9									
07	DLQ G-10		1306	-0-	1306	1306	83	1	971	3	Y	229	229	0			27
							252	9									
08	DLQ G-10		1192	-0-	1192	2498	64	1	874	3	Y	230	247	0	2	1	8
							1	4	253	9							

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
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	246	1	380	3	Y	99	75	1			209
							109	9									
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	231	1	297	3	Y	79	98	1			190
							87	9									
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	260	1	395	3	Y	53	164	1			79
							58	9									
06	630	N	315	-0-	-315	-0-	143	1	136	3	Y	33	45	1			67
							36	9									
07	DLQ G-10		288	-0-	288	288	92	1	174	3	Y	20	35	1			52
							22	9									
08	DLQ G-10		226	-0-	226	514	74	1	96	3	Y	51	20	1			83
							56	9									

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	444	3	Y	195	190	0			14
							215	9									
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	39	1	501	3	Y	215	212	0			17
							1	4	237	9							
05	527	N	356	-0-	-171	-0-	18	1	232	3	Y	96	105	0			8
							106	9									
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	DLQ G-10		108	-0-	108	108	6	1	65	3	Y	34	30	0			4
							37	9									
08	DLQ G-10		246	-0-	246	354	11	1	149	3	Y	78	78	0	1	1	3
							86	9									

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	81	1	1151	3	Y	589	577	0			43
							1	4	648	9							
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	83	1	1075	3	Y	558	558	0			43
							2	4	614	9							
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	81	1	1016	3	Y	598	593	0			48
							1	4	658	9							
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	90	1	960	3	Y	559	545	0			62
							615	9									
*07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	82	1	966	3	Y	536	535	0			63
							590	9									
*08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	74	1	1011	3	Y	526	567	0	4	1	18
							2	4	579	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7628 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	1477	-0-	-197	-0-	65	1	926	3	Y	441	435	0			32
							1	4	485	9							
04	1620	X	1382	-0-	-238	-0-	65	1	841	3	Y	432	431	0			33
							1	4	475	9							
05	1674	X	931	-0-	-743	-0-	45	1	565	3	Y	292	302	0			23
							321	9									
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
07	DLQ G-10		366	-0-	366	366	1	3	365	9	Y	332	293	0			39
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	366					Y	541	558	0	4	1	18

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

03	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	59	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	20	0			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	48	0			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	52	0			2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	55	0			3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	78	0			5

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

03	5394	X	4330	-0-	-1064	-0-	243	1	3433	3	Y	593	583	0			43
							2	4	652	9							
04	5220	X	4098	-0-	-1122	-0-	248	1	3215	3	Y	573	572	0			44
							5	4	630	9							
05	5084	X	4433	-0-	-651	-0-	279	1	3506	3	Y	587	584	0			47
							2	4	646	9							
06	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	329	1	3505	3	Y	576	559	0			64
							1	4	634	9							
07	DLQ G-10		4378	-0-	4378	4378	297	1	3487	3	Y	539	539	0			64
							1	4	593	9							
08	DLQ G-10		4458	-0-	4458	8836	263	1	3607	3	Y	529	571	0	4	1	18
							6	4	582	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	621	1	8790	3	Y	1524	1495	0			110
							5	4	1676	9							
04	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	652	1	8451	3	Y	1477	1473	0			114
							14	4	1625	9							
05	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	701	1	8815	3	Y	1454	1451	0			117
							5	4	1599	9							
06	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	768	1	8177	3	Y	1331	1300	0			148
							3	4	1464	9							
*07	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	707	1	8300	3	Y	1295	1290	0			153
							2	4	1425	9							
*08	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	612	1	8397	3	Y	1263	1364	0	9	1	43
							13	4	1389	9							

CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	55	1	777	3	Y	328	322	0			24
							361	9									
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	60	1	782	3	Y	320	319	0			25
							1	4	352	9							
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	70	1	874	3	Y	328	327	0			26
							361	9									
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	79	1	840	3	Y	307	299	0			34
							338	9									
07	DLQ G-10		1200	-0-	1200	1200	68	1	798	3	Y	304	302	0			36
							334	9									
08	DLQ G-10		1165	-0-	1165	2365	58	1	794	3	Y	284	308	0	2	1	10
							1	4	312	9							

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	6003	-0-	-104	-0-	352	1	4984	3	Y	604	594	0			44
							3	4	664	9							
04	5910	X	5813	-0-	-97	-0-	370	1	4791	3	Y	585	584	0			45
							8	4	644	9							
05	6107	X	5886	-0-	-221	-0-	388	1	4875	3	Y	564	564	0			45
							3	4	620	9							
06	5910	X	1821	-0-	-4089	-0-	144	1	1534	3	Y	129	160	0			14
							1	4	142	9							
*07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	402	1	4714	3	Y	359	331	0			42
							1	4	395	9							
*08	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	364	1	4994	3	Y	577	595	0	4	1	20
							8	4	635	9							

CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5881	-0-	-9	-0-	327	1	4620	3	Y	846	832	0			61
							3	4	931	9							
04	5700	X	5514	-0-	-186	-0-	329	1	4270	3	Y	825	822	0			64
							7	4	908	9							
05	5890	X	5703	-0-	-187	-0-	353	1	4431	3	Y	834	831	0			67
							2	4	917	9							
06	5700	X	2736	-0-	-2964	-0-	197	1	2102	3	Y	396	419	0			44
							1	4	436	9							
*07	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	414	1	4852	3	Y	717	676	0			85
							1	4	789	9							
*08	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	406	1	5581	3	Y	901	949	0	6	1	31
							9	4	991	9							

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
03	6138	X	5969	-0-	-169	-0-	344	1	4864	3	Y	689	676	0			50
							3	4	758	9							
04	5970	X	5730	-0-	-240	-0-	356	1	4616	3	Y	682	679	0			53
							8	4	750	9							
05	6169	X	6112	-0-	-57	-0-	393	1	4940	3	Y	705	701	0			57
							3	4	776	9							
06	5970	X	2896	-0-	-3074	-0-	222	1	2361	3	Y	284	309	0			32
							1	4	312	9							
*07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	311	1	3646	3	Y	423	405	0			50
							1	4	465	9							
*08	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	372	1	5108	3	Y	639	663	0	4	1	22
							8	4	703	9							

CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	6375	-0-	-166	-0-	370	1	5229	3	Y	703	692	0			51
							3	4	773	9							
04	6330	X	6043	-0-	-287	-0-	378	1	4903	3	Y	685	683	0			53
							8	4	754	9							
05	6541	X	6250	-0-	-291	-0-	405	1	5093	3	Y	681	679	0			55
							3	4	749	9							
06	6330	X	3017	-0-	-3313	-0-	229	1	2435	3	Y	320	339	0			36
							1	4	352	9							
*07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	226	1	2655	3	Y	172	188	0			20
							1	4	189	9							
*08	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	363	1	4988	3	Y	531	529	0	4	1	18
							8	4	584	9							

CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	324	1	4580	3	Y	708	697	0			51
							3	4	779	9							
04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	338	1	4381	3	Y	705	702	0			54
							7	4	776	9							
05	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	386	1	4846	3	Y	711	708	0			57
							3	4	782	9							
06	5400	X	3160	-0-	-2240	-0-	241	1	2563	3	Y	323	344	0			36
							1	4	355	9							
*07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	425	1	4989	3	Y	397	386	0			47
							1	4	437	9							
*08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	385	1	5286	3	Y	651	672	0	4	1	22
							8	4	716	9							

MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	145	1	671	3	Y	193	184	0	7	1	30
							212	9									
04	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	172	1	591	3	Y	216	179	0	9	1	58
							2	4	238	9							
05	1023	N	523	-0-	-500	-0-	148	1	175	3	Y	182	116	0	5	1	119
							200	9									
*06	990	N	333	-0-	-657	-0-	49	1	162	3	Y	110	64	0	143	1	22
							1	4	121	9							
07	DLQ G-10		625	-0-	625	625	46	1	405	3	Y	156	149	0	23	1	6
							2	4	172	9							
08	DLQ G-10		825	-0-	825	1450	57	1	574	3	Y	176	170	0	6	1	6
							194	9									

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
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	402	1	620	3	Y	301	164	1			539
							331	9									
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	219	1	282	3	Y	162	257	1			444
							178	9									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	202	1	307	3	Y	204	387	1			261
							224	9									
06	690	N	480	-0-	-210	-0-	139	1	131	3	Y	191	158	1			294
							210	9									
07	DLQ G-10		491	-0-	491	491	77	1	146	3	Y	244	168	1			370
							268	9									
08	DLQ G-10		1069	-0-	1069	1560	359	1	469	3	Y	219	167	1			422
							241	9									

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	99	1	1258	3	Y	495	483	0			14
							545	9									
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	109	1	1270	3	Y	435	434	0			15
							2	4	479	9							
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	109	1	1134	3	Y	256	261	0			10
							3	4	282	9							
*06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	124	1	1260	3	Y	351	345	0			16
							386	9									
07	DLQ G-10		1281	-0-	1281	1281	99	1	978	3	Y	185	192	0			9
							204	9									
08	DLQ G-10		2013	-0-	2013	3294	164	1	1511	3	Y	306	298	0			17
							1	4	337	9							

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		24682	-0-	24682	24682	1057	1	14507	3	Y	8268	7934	0	53	1	281
							23	4	9095	9							

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		29735	-0-	29735	29735	1303	1	17895	3	Y	9554	9168	0	61	1	325
							28	4	10509	9							

CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	216	262	0			16
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-
06	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1784	-0-	1784	1784	46	1	635	3	Y	1002	962	0	6	1	34
							1	4	1102	9							

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
03	13671	X	8137	-0-	-5534	-0-	454	1	6423	3	Y	1142	1127	0			83
							4	4	1256	9							
04	13230	X	7346	-0-	-5884	-0-	443	1	5749	3	Y	1040	1043	0			80
							10	4	1144	9							
05	11594	X	6636	-0-	-4958	-0-	413	1	5193	3	Y	934	939	0			75
							3	4	1027	9							
06	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					Y	-0-	75	0			-0-
*07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	187	1	2189	3	Y	767	676	0			91
							1	4	844	9							
*08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	284	1	3901	3	Y	748	809	0	5	1	25
							6	4	823	9							

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	292	1	450	3	Y	156	99	1			299
							172	9									
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	403	1	517	3	Y	184	142	1			341
							202	9									
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	420	1	637	3	Y	176	301	1			216
							194	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	519	1	492	3	Y	170	134	1			252
							187	9									
07	DLQ	G-10	2511	-0-	2511	2511	779	1	1472	3	Y	236	147	1			341
							260	9									
08	DLQ	G-10	1146	-0-	1146	3657	424	1	554	3	Y	153	155	1			339
							168	9									

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	358	1	5070	3	Y	1256	1232	0			91
							3	4	1382	9							
04	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	366	1	4742	3	Y	1282	1274	0			99
							8	4	1410	9							
05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	395	1	4966	3	Y	1327	1319	0			107
							3	4	1460	9							
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	437	1	4659	3	Y	1254	1222	0			139
							2	4	1379	9							
07	DLQ	G-10	6521	-0-	6521	6521	406	1	4762	3	Y	1229	1223	0			145
							1	4	1352	9							
08	DLQ	G-10	6632	-0-	6632	13153	358	1	4910	3	Y	1233	1327	0	9	1	42
							8	4	1356	9							

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	544	1	7690	3	Y	1199	1177	0			87
							4	4	1319	9							
04	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	563	1	7299	3	Y	1174	1170	0			91
							12	4	1291	9							
05	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	607	1	7631	3	Y	1208	1202	0			97
							4	4	1329	9							
06	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	668	1	7111	3	Y	1142	1112	0			127
							2	4	1256	9							
*07	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	617	1	7237	3	Y	1127	1121	0			133
							2	4	1240	9							
*08	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	530	1	7272	3	Y	1108	1195	0	8	1	38
							12	4	1219	9							

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
03	11873	X	5405	-0-	-6468	-0-	299	1	4229	3	Y	795	778	0			58
							2	4	875	9							
04	11490	X	5353	-0-	-6137	-0-	323	1	4185	3	Y	762	761	0			59
							7	4	838	9							
05	8587	X	6051	-0-	-2536	-0-	383	1	4816	3	Y	773	770	0			62
							2	4	850	9							
06	6870	X	5829	-0-	-1041	-0-	430	1	4584	3	Y	739	719	0			82
							2	4	813	9							
*07	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	402	1	4717	3	Y	744	738	0			88
							1	4	818	9							
*08	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	348	1	4780	3	Y	723	781	0	5	1	25
							8	4	795	9							

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	2059	-0-	-1723	-0-	122	1	1723	3	Y	194	194	0			14
							1	4	213	9							
04	3660	X	1803	-0-	-1857	-0-	116	1	1507	3	Y	161	163	0			12
							3	4	177	9							
05	3689	X	1746	-0-	-1943	-0-	117	1	1467	3	Y	146	146	0			12
							1	4	161	9							
06	3120	X	867	-0-	-2253	-0-	68	1	722	3	Y	70	74	0			8
							77	9									
*07	783	X	783	-0-	-0-	-0-	58	1	675	3	Y	45	48	0			5
							50	9									
*08	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	106	1	1458	3	Y	84	85	0	1	1	3
							2	4	92	9							

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	981	1	4551	3	Y	878	880	0	49	1	138
							966	9									
04	5730	X	3843	-0-	-1887	-0-	719	1	2464	3	Y	592	531	0	39	1	160
							9	4	651	9							
05	5921	X	1690	-0-	-4231	-0-	678	1	801	3	Y	192	206	0	21	1	125
							211	9									
*06	5730	X	3388	-0-	-2342	-0-	638	1	2124	3	Y	563	165	0	402	1	121
							7	4	619	9							
07	DLQ	G-10	8091	-0-	8091	8091	697	1	6132	3	Y	1120	956	0	236	1	49
							30	4	1232	9							
08	DLQ	G-10	7253	-0-	7253	15344	574	1	5817	3	Y	784	703	0	97	1	33
							862	9									

MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	800	1	3712	3	Y	1126	1099	0	40	1	177
							1239	9									
04	6540	X	4680	-0-	-1860	-0-	858	1	2943	3	Y	790	710	0	44	1	213
							10	4	869	9							
05	6758	X	3954	-0-	-2804	-0-	1563	1	1848	3	Y	494	350	0	35	1	322
							543	9									
*06	6540	X	3920	-0-	-2620	-0-	730	1	2428	3	Y	685	250	0	610	1	147
							8	4	754	9							
07	DLQ	G-10	6016	-0-	6016	6016	517	1	4550	3	Y	843	764	0	190	1	36
							22	4	927	9							
08	DLQ	G-10	6766	-0-	6766	12782	526	1	5326	3	Y	831	763	0	72	1	32
							914	9									

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
03	1612	N	1365	-0-	-247	-0-	126	1	934	3	Y	277	283	1			113
							305	9									
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	146	1	1201	3	Y	289	252	1			150
							318	9									
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	131	1	1269	3	Y	251	283	1			118
							276	9									
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	165	1	1548	3	Y	275	249	1			144
							303	9									
07	DLQ G-10		1682	-0-	1682	1682	140	1	1228	3	Y	285	265	1			164
							314	9									
08	DLQ G-10		1659	-0-	1659	3341	151	1	1207	3	Y	274	271	1			167
							301	9									

MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	6898	-0-	-852	-0-	1044	1	4846	3	Y	916	864	0	50	1	144
							1008	9									
04	7500	X	4771	-0-	-2729	-0-	911	1	3124	3	Y	659	577	0	48	1	178
							11	4	725	9							
05	7409	X	2302	-0-	-5107	-0-	942	1	1114	3	Y	224	229	0	27	1	146
							246	9									
*06	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	1423	1	4733	3	Y	843	226	0	580	1	183
							16	4	927	9							
07	DLQ G-10		5636	-0-	5636	5636	490	1	4313	3	Y	738	696	0	193	1	32
							21	4	812	9							
08	DLQ G-10		5327	-0-	5327	10963	400	1	4054	3	Y	794	726	0	69	1	31
							873	9									

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	158	1	734	3	Y	184	181	0	8	1	29
							202	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	173	1	594	3	Y	182	153	0	9	1	49
							2	4	200	9							
05	1116	N	569	-0-	-547	-0-	170	1	201	3	Y	180	106	0	5	1	118
							198	9									
*06	1050	N	439	-0-	-611	-0-	90	1	298	3	Y	45	46	0	108	1	9
							1	4	50	9							
07	DLQ G-10		1274	-0-	1274	1274	115	1	1009	3	Y	132	104	0	31	1	6
							5	4	145	9							
08	DLQ G-10		1410	-0-	1410	2684	112	1	1132	3	Y	151	135	0	16	1	6
							166	9									

CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	305	1	4315	3	Y	915	907	0			66
							2	4	1007	9							
04	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	314	1	4071	3	Y	793	798	0			61
							7	4	872	9							
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	328	1	4120	3	Y	720	723	0			58
							2	4	792	9							
06	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	370	1	3944	3	Y	630	618	0			70
							1	4	693	9							
*07	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	343	1	4023	3	Y	626	622	0			74
							1	4	689	9							
*08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	302	1	4141	3	Y	621	670	0	4	1	21
							7	4	683	9							

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	Y	6	2	0			4
							7	9									
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	88	1	292	3	Y	147	36	0	81	1	34
							1	4	162	9							
07	DLQ G-10		559	-0-	559	559	49	1	427	3	Y	74	70	0	35	1	3
							2	4	81	9							
08	DLQ G-10		394	-0-	394	953	30	1	305	3	Y	54	48	0	7	1	2
							59	9									

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	511	1	6480	3	Y	1820	1804	0			51
							2002	9									
04	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	544	1	6353	3	Y	1862	1849	0			64
							12	4	2048	9							
05	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	653	1	6799	3	Y	1912	1900	0			76
							17	4	2103	9							
*06	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	664	1	6760	3	Y	1772	1767	0			81
							1949	9									
07	DLQ G-10		9443	-0-	9443	9443	685	1	6768	3	Y	1809	1802	0			88
							1990	9									
08	DLQ G-10		9084	-0-	9084	18527	702	1	6472	3	Y	1733	1723	0			98
							4	4	1906	9							

MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	759	1	9617	3	Y	2008	1985	0			57
							2209	9									
04	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	786	1	9180	3	Y	1855	1848	0			64
							17	4	2041	9							
05	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	847	1	8816	3	Y	1722	1718	0			68
							22	4	1894	9							
*06	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	741	1	7539	3	Y	1510	1509	0			69
							1661	9									
07	DLQ G-10		9525	-0-	9525	9525	723	1	7143	3	Y	1508	1504	0			73
							1659	9									
08	DLQ G-10		9483	-0-	9483	19008	767	1	7073	3	Y	1490	1479	0			84
							4	4	1639	9							

MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	661	1	8376	3	Y	1823	1788	0			52
							2005	9									
04	10200	X	9065	-0-	-1135	-0-	585	1	6832	3	Y	1486	1487	0			51
							13	4	1635	9							
05	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	702	1	7302	3	Y	1686	1670	0			67
							19	4	1855	9							
*06	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	905	1	9209	3	Y	1765	1752	0			80
							1942	9									
07	DLQ G-10		11431	-0-	11431	11431	896	1	8851	3	Y	1531	1536	0			75
							1684	9									
08	DLQ G-10		10746	-0-	10746	22177	889	1	8204	3	Y	1498	1488	0			85
							5	4	1648	9							

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
03	11284 X	10012	-0-	-1272	-0-	646	1	8186	3	Y	1073	1062	0			30
						1180	9									
04	10920 X	10024	-0-	-896	-0-	689	1	8051	3	Y	1154	1144	0			40
						15	4	1269	9							
05	10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	803	1	8355	3	Y	1258	1248	0			50
						21	4	1384	9							
*06	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	810	1	8247	3	Y	1282	1274	0			58
						1410	9									
07	DLQ G-10	11137	-0-	11137	11137	889	1	8778	3	Y	1336	1329	0			65
						1470	9									
08	DLQ G-10	10442	-0-	10442	21579	890	1	8209	3	Y	1216	1212	0			69
						5	4	1338	9							

MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215 X	6415	-0-	-1800	-0-	372	1	4712	3	Y	1210	1199	0			34
						1331	9									
04	7950 X	6833	-0-	-1117	-0-	424	1	4958	3	Y	1311	1300	0			45
						9	4	1442	9							
05	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	499	1	5198	3	Y	1301	1294	0			52
						13	4	1431	9							
*06	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	548	1	5583	3	Y	1319	1311	0			60
						1451	9									
07	DLQ G-10	7570	-0-	7570	7570	569	1	5620	3	Y	1255	1254	0			61
						1381	9									
08	DLQ G-10	6768	-0-	6768	14338	543	1	5010	3	Y	1102	1101	0			62
						3	4	1212	9							

CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95405 X	95405	-0-	-0-	-0-	5319	1	75254	3	Y	13444	13350	0			974
						44	4	14788	9							
04	88860 X	81351	-0-	-7509	-0-	4948	1	64156	3	Y	11037	11159	0			852
						106	4	12141	9							
05	91822 X	77410	-0-	-14412	-0-	4951	1	62221	3	Y	9278	9385	0			745
						32	4	10206	9							
*06	88860 X	35853	-0-	-53007	-0-	2665	1	28393	3	Y	4350	4611	0			484
						10	4	4785	9							
07	91822 X	45591	-0-	-46231	-0-	3020	1	35435	3	Y	6477	6196	0			765
						11	4	7125	9							
08	91822 X	66966	-0-	-24856	-0-	3899	1	53538	3	Y	8585	8999	0	60	1	291
						85	4	9444	9							

CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97402 X	88418	-0-	-8984	-0-	5089	1	71998	3	Y	10263	10212	0			744
						42	4	11289	9							
04	94260 X	75405	-0-	-18855	-0-	4736	1	61409	3	Y	8325	8426	0			643
						102	4	9158	9							
05	97402 X	72207	-0-	-25195	-0-	4709	1	59178	3	Y	7535	7573	0			605
						31	4	8289	9							
06	94260 X	67474	-0-	-26786	-0-	5185	1	55235	3	Y	6395	6289	0			711
						19	4	7035	9							
07	97402 X	66127	-0-	-31275	-0-	4650	1	54566	3	Y	6268	6239	0			740
						16	4	6895	9							
08	88412 X	57410	-0-	-31002	-0-	3470	1	47651	3	Y	5649	6156	0	41	1	192
						75	4	6214	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	209	1	4752	2	Y	343	345	0			8
						25	4	377	9							
04	3150 X	2928	-0-	-222	-0-	124	1	2643	2	Y	140	145	0			3
						7	4	154	9							
05	3751 X	2977	-0-	-774	-0-	133	1	2530	2	Y	276	271	0			8
						10	4	304	9							
06	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	355	1	5982	2	Y	391	390	0			9
						23	4	430	9							
07	DLQ G-10	7178	-0-	7178	7178	363	1	6555	2	Y	221	225	0			5
						17	4	243	9							
*08	12980 X	5802	-0-	-7178	-0-	263	1	5520	2	Y	1	6	0			-0-
						18	4	1	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232 X	1950	-0-	-282	-0-	76	1	1721	2	Y	131	129	0			3
						9	4	144	9							
04	2160 X	3350	-0-	1190	-0-	139	1	2960	2	Y	218	217	0			4
						11	4	240	9							
05	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	190	1	3611	2	Y	117	118	0			3
						6	4	129	9							
06	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	178	1	2999	2	Y	89	90	0			2
						8	4	98	9							
07	DLQ G-10	859	-0-	859	859	42	1	766	2	Y	44	45	0			1
						3	4	48	9							
*08	1617 X	758	-0-	-859	-0-	33	1	696	2	Y	23	23	0			1
						4	4	25	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	118	1	2664	2	Y	114	113	0			3
						8	4	125	9							
04	1710 X	6000	-0-	4290	-0-	259	1	5523	2	Y	189	188	0			4
						10	4	208	9							
05	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	258	1	4906	2	Y	71	73	0			2
						5	4	78	9							
06	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	399	1	6709	2	Y	212	209	0			5
						17	4	233	9							
07	DLQ G-10	11048	-0-	11048	11048	528	1	9534	2	Y	851	837	0			19
						50	4	936	9							
*08	17504 X	6456	-0-	-11048	-0-	255	1	5370	2	Y	702	702	0			19
						59	4	772	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680 X	4337	-0-	-4343	-0-	181	1	4093	2	Y	53	53	0			1
						5	4	58	9							
04	8400 X	8245	-0-	-155	-0-	365	1	7795	2	Y	72	72	0			1
						6	4	79	9							
05	8680 X	4348	-0-	-4332	-0-	213	1	4043	2	Y	80	79	0			2
						4	4	88	9							
06	8400 X	7200	-0-	-1200	-0-	384	1	6463	2	Y	303	298	0			7
						20	4	333	9							
07	DLQ G-10	8563	-0-	8563	8563	386	1	6958	2	Y	1056	1039	0			24
						57	4	1162	9							
*08	18534 X	9971	-0-	-8563	-0-	397	1	8347	2	Y	1035	1031	0			28
						88	4	1139	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	951	-0-	-1405	-0-	39	1	878	2	Y	29	29	0			1
							2	4	32	9							
04	2280	X	2275	-0-	-5	-0-	100	1	2138	2	Y	32	32	0			1
							2	4	35	9							
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	143	1	2724	2	Y	28	28	0			1
							3	4	31	9							
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	160	1	2685	2	Y	26	26	0			1
							5	4	29	9							
07	DLQ G-10		2846	-0-	2846	2846	148	1	2673	2	Y	19	20	0			-0-
							4	4	21	9							
*08	5821	X	2975	-0-	-2846	-0-	134	1	2816	2	Y	14	14	0			-0-
							10	4	15	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	3438	-0-	-2421	-0-	143	1	3244	2	Y	42	42	0			1
							5	4	46	9							
04	5670	X	3328	-0-	-2342	-0-	148	1	3154	2	Y	22	23	0			-0-
							2	4	24	9							
05	5859	X	4287	-0-	-1572	-0-	214	1	4065	2	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
06	5670	X	3933	-0-	-1737	-0-	219	1	3690	2	Y	16	16	0			-0-
							6	4	18	9							
07	DLQ G-10		1917	-0-	1917	1917	99	1	1791	2	Y	22	22	0			-0-
							3	4	24	9							
*08	3943	X	2026	-0-	-1917	-0-	91	1	1919	2	Y	8	8	0			-0-
							7	4	9	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	288	1	6541	2	Y	171	171	0			4
							15	4	188	9							
04	4080	X	5360	-0-	1280	-0-	232	1	4958	2	Y	146	147	0			3
							9	4	161	9							
05	4216	X	3686	-0-	-530	-0-	177	1	3362	2	Y	128	127	0			4
							6	4	141	9							
06	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	367	1	6178	2	Y	344	340	0			8
							22	4	378	9							
07	DLQ G-10		7205	-0-	7205	7205	359	1	6482	2	Y	312	313	0			7
							21	4	343	9							
*08	13088	X	5883	-0-	-7205	-0-	251	1	5280	2	Y	288	287	0			8
							35	4	317	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3124	-0-	24	24	125	1	2839	2	Y	136	136	0			3
							10	4	150	9							
04	2580	N	2257	-0-	-323	-0-	96	1	2043	2	Y	103	104	0			2
							5	4	113	9							
05	2759	N	238	-0-	-2521	-0-	10	1	186	2	Y	37	38	0			1
							1	4	41	9							
06	2670	X	284	-0-	-2386	-0-	15	1	248	2	Y	18	19	0			-0-
							1	4	20	9							
07	DLQ G-10		342	-0-	342	342	17	1	299	2	Y	23	22	0			1
							1	4	25	9							
*08	854	X	512	-0-	-342	-0-	20	1	425	2	Y	56	55	0			2
							5	4	62	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	96	1	2176	2	Y	51	50	0			1
						4	4	56	9							
04	1650 X	2258	-0-	608	-0-	98	1	2089	2	Y	62	62	0			1
						3	4	68	9							
05	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	102	1	1935	2	Y	52	51	0			2
						2	4	57	9							
06	3000 N	5005	-0-	2005	2005	275	1	4628	2	Y	84	84	0			2
						10	4	92	9							
07	DLQ G-10	13476	-0-	13476	15481	696	1	12553	2	Y	188	186	0			4
						20	4	207	9							
*08	27594 X	12113	-0-	-15481	-0-	538	1	11307	2	Y	199	198	0			5
						49	4	219	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

03	16081 X	16081	-0-	-0-	-0-	646	1	14639	2	Y	677	674	0			16
						51	4	745	9							
04	12930 X	14585	-0-	1655	-0-	614	1	13111	2	Y	745	746	0			15
						40	4	820	9							
05	15026 X	15026	-0-	-0-	-0-	707	1	13460	2	Y	753	746	0			22
						31	4	828	9							
06	12930 X	8651	-0-	-4279	-0-	441	1	7407	2	Y	698	703	0			17
						35	4	768	9							
07	DLQ G-10	7323	-0-	7323	7323	350	1	6311	2	Y	572	576	0			13
						33	4	629	9							
*08	16961 X	9638	-0-	-7323	-0-	407	1	8551	2	Y	563	561	0			15
						61	4	619	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

03	3317 X	2973	-0-	-344	-0-	123	1	2800	2	Y	41	41	0			1
						5	4	45	9							
04	3210 X	882	-0-	-2328	-0-	37	1	800	2	Y	38	38	0			1
						3	4	42	9							
05	3317 X	865	-0-	-2452	-0-	41	1	785	2	Y	34	34	0			1
						2	4	37	9							
06	3210 X	506	-0-	-2704	-0-	27	1	458	2	Y	17	18	0			-0-
						2	4	19	9							
07	DLQ G-10	482	-0-	482	482	24	1	439	2	Y	16	16	0			-0-
						1	4	18	9							
*08	1360 X	878	-0-	-482	-0-	38	1	802	2	Y	30	29	0			1
						5	4	33	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

03	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	80	1	1816	2	Y	44	43	0			1
						4	4	48	9							
04	1530 X	1776	-0-	246	-0-	77	1	1642	2	Y	49	49	0			1
						3	4	54	9							
05	1581 X	927	-0-	-654	-0-	43	1	794	2	Y	80	79	0			2
						2	4	88	9							
06	1530 N	1130	-0-	-400	-0-	51	1	842	2	Y	208	205	0			5
						8	4	229	9							
07	DLQ G-10	1219	-0-	1219	1219	57	1	1037	2	Y	107	110	0			2
						7	4	118	9							
*08	700 N	1507	-0-	807	2026	66	1	1398	2	Y	33	34	0			1
						7	4	36	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573 X	2439	-0-	-134	-0-	101	1	2289	2	Y	41	41	0			1
						4	4	45	9							
04	2490 X	2133	-0-	-357	-0-	93	1	1995	2	Y	38	38	0			1
						3	4	42	9							
05	2573 X	2089	-0-	-484	-0-	104	1	1970	2	Y	13	14	0			-0-
						1	4	14	9							
06	2490 X	1996	-0-	-494	-0-	111	1	1861	2	Y	19	19	0			-0-
						3	4	21	9							
07	DLQ G-10	3966	-0-	3966	3966	188	1	3398	2	Y	328	321	0			7
						19	4	361	9							
*08	11364 X	7398	-0-	-3966	-0-	298	1	6266	2	Y	702	690	0			19
						62	4	772	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

03	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	185	1	4194	2	Y	304	304	0			7
						22	4	334	9							
04	4500 X	4686	-0-	186	-0-	195	1	4158	2	Y	289	290	0			6
						15	4	318	9							
05	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	259	1	4930	2	Y	161	162	0			5
						8	4	177	9							
06	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	285	1	4800	2	Y	171	172	0			4
						13	4	188	9							
07	DLQ G-10	5922	-0-	5922	5922	304	1	5496	2	Y	102	104	0			2
						10	4	112	9							
*08	13155 X	7233	-0-	-5922	-0-	324	1	6807	2	Y	69	69	0			2
						26	4	76	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

03	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	229	1	5196	2	Y	74	73	0			2
						8	4	81	9							
04	4980 X	4494	-0-	-486	-0-	196	1	4195	2	Y	88	88	0			2
						6	4	97	9							
05	5518 X	4594	-0-	-924	-0-	224	1	4269	2	Y	86	85	0			3
						6	4	95	9							
06	5340 X	3730	-0-	-1610	-0-	205	1	3442	2	Y	69	70	0			2
						7	4	76	9							
07	DLQ G-10	391	-0-	391	391	20	1	362	2	Y	7	9	0			-0-
						1	4	8	9							
*08	1089 X	698	-0-	-391	-0-	31	1	653	2	Y	10	10	0			-0-
						3	4	11	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

03	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	99	1	2239	2	Y	289	293	0			7
						19	4	318	9							
04	2400 X	2074	-0-	-326	-0-	75	1	1604	2	Y	344	344	0			7
						17	4	378	9							
05	2480 X	1811	-0-	-669	-0-	89	1	1690	2	Y	27	33	0			1
						2	4	30	9							
06	2400 X	2378	-0-	-22	-0-	119	1	2010	2	Y	216	212	0			5
						11	4	238	9							
07	DLQ G-10	2975	-0-	2975	2975	142	1	2557	2	Y	238	238	0			5
						14	4	262	9							
*08	7260 X	4285	-0-	-2975	-0-	179	1	3762	2	Y	286	283	0			8
						29	4	315	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	177	1	4017	2	Y	51	50	0			1
							6	4	56	9							
04	3690	X	3808	-0-	118	-0-	168	1	3583	2	Y	49	49	0			1
							3	4	54	9							
05	3813	X	3478	-0-	-335	-0-	172	1	3261	2	Y	38	38	0			1
							3	4	42	9							
06	3690	X	3239	-0-	-451	-0-	179	1	3019	2	Y	32	32	0			1
							6	4	35	9							
07	DLQ G-10		3161	-0-	3161	3161	164	1	2963	2	Y	27	27	0			1
							4	4	30	9							
*08	6444	X	3283	-0-	-3161	-0-	148	1	3103	2	Y	19	19	0			1
							11	4	21	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	298	1	6753	2	Y	103	102	0			2
							10	4	113	9							
04	6000	X	6344	-0-	344	-0-	278	1	5937	2	Y	111	111	0			2
							7	4	122	9							
05	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	309	1	5865	2	Y	109	108	0			3
							6	4	120	9							
06	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	384	1	6472	2	Y	287	283	0			7
							20	4	316	9							
07	DLQ G-10		5924	-0-	5924	5924	295	1	5316	2	Y	269	270	0			6
							17	4	296	9							
*08	11565	X	5641	-0-	-5924	-0-	242	1	5091	2	Y	251	250	0			7
							32	4	276	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	206	1	4674	2	Y	149	148	0			4
							12	4	164	9							
04	3390	X	3120	-0-	-270	-0-	134	1	2855	2	Y	114	116	0			2
							6	4	125	9							
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	183	1	3483	2	Y	193	189	0			6
							8	4	212	9							
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	187	1	3156	2	Y	334	332	0			8
							17	4	367	9							
07	DLQ G-10		4386	-0-	4386	4386	212	1	3831	2	Y	295	296	0			7
							18	4	325	9							
*08	8035	X	3649	-0-	-4386	-0-	161	1	3380	2	Y	84	89	0			2
							16	4	92	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	132	1	2994	2	Y	172	172	0			4
							13	4	189	9							
04	2700	X	2715	-0-	15	-0-	111	1	2363	2	Y	210	210	0			4
							10	4	231	9							
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	153	1	2907	2	Y	265	261	0			8
							10	4	292	9							
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	202	1	3392	2	Y	289	290	0			7
							15	4	318	9							
07	DLQ G-10		3532	-0-	3532	3532	171	1	3095	2	Y	229	231	0			5
							14	4	252	9							
*08	5890	X	2358	-0-	-3532	-0-	98	1	2054	2	Y	172	172	0			5
							17	4	189	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	141	1	3206	2	Y	97	97	0			2
							8	4	107	9							
04	3150	X	3006	-0-	-144	-0-	129	1	2765	2	Y	96	96	0			2
							6	4	106	9							
05	3255	X	3046	-0-	-209	-0-	148	1	2807	2	Y	79	79	0			2
							4	4	87	9							
06	3150	X	2921	-0-	-229	-0-	159	1	2677	2	Y	71	71	0			2
							7	4	78	9							
07	DLQ G-10		2844	-0-	2844	2844	147	1	2652	2	Y	37	38	0			1
							4	4	41	9							
*08	5327	X	2483	-0-	-2844	-0-	110	1	2312	2	Y	46	46	0			1
							10	4	51	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	126	1	2856	2	Y	388	387	0			9
							26	4	427	9							
04	3090	X	2859	-0-	-231	-0-	106	1	2271	2	Y	419	420	0			8
							21	4	461	9							
05	3193	X	2748	-0-	-445	-0-	117	1	2231	2	Y	353	351	0			10
							12	4	388	9							
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	157	1	2640	2	Y	309	312	0			7
							15	4	340	9							
07	DLQ G-10		6230	-0-	6230	6230	311	1	5603	2	Y	271	272	0			6
							18	4	298	9							
*08	13499	X	7269	-0-	-6230	-0-	316	1	6628	2	Y	262	261	0			7
							37	4	288	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	81	1	1846	2	Y	260	260	0			6
							18	4	286	9							
04	1800	X	1967	-0-	167	-0-	74	1	1577	2	Y	275	276	0			5
							13	4	303	9							
05	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	88	1	1669	2	Y	245	243	0			7
							8	4	270	9							
06	3000	N	3977	-0-	977	977	212	1	3563	2	Y	174	177	0			4
							11	4	191	9							
07	DLQ G-10		3683	-0-	3683	4660	182	1	3276	2	Y	194	194	0			4
							12	4	213	9							
*08	1300	N	1084	-0-	-216	4444	37	1	775	2	Y	233	231	0			6
							16	4	256	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	8330	-0-	-846	-0-	332	1	7539	2	Y	391	392	0			9
							29	4	430	9							
04	8880	X	14998	-0-	6118	-0-	658	1	14054	2	Y	245	249	0			5
							16	4	270	9							
05	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	720	1	13708	2	Y	258	255	0			8
							16	4	284	9							
06	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	611	1	10261	2	Y	184	188	0			4
							21	4	202	9							
07	DLQ G-10		12204	-0-	12204	12204	636	1	11484	2	Y	64	67	0			1
							14	4	70	9							
*08	23982	X	11778	-0-	-12204	-0-	526	1	11055	2	Y	138	135	0			4
							45	4	152	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	231	1	5248	2	Y	295	291	0			7
							22	4	325	9							
04	4680	X	13058	-0-	8378	-0-	577	1	12319	2	Y	138	142	0			3
							10	4	152	9							
05	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	415	1	7898	2	Y	154	152	0			5
							10	4	169	9							
06	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	440	1	7395	2	Y	137	139	0			3
							15	4	151	9							
07	DLQ G-10		8078	-0-	8078	8078	417	1	7518	2	Y	119	119	0			3
							12	4	131	9							
*08	16721	X	8643	-0-	-8078	-0-	385	1	8102	2	Y	111	111	0			3
							34	4	122	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	339	1	7683	2	Y	64	64	0			2
							8	4	70	9							
04	6900	X	10492	-0-	3592	-0-	467	1	9976	2	Y	40	41	0			1
							5	4	44	9							
05	7130	X	6449	-0-	-681	-0-	319	1	6075	2	Y	45	45	0			1
							5	4	50	9							
06	6900	X	5245	-0-	-1655	-0-	291	1	4904	2	Y	37	37	0			1
							9	4	41	9							
07	DLQ G-10		3931	-0-	3931	3931	205	1	3696	2	Y	24	24	0			1
							4	4	26	9							
*08	7419	X	3488	-0-	-3931	-0-	157	1	3301	2	Y	16	17	0			-0-
							12	4	18	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2749	N	1668	-0-	-1081	-0-	69	1	1560	2	Y	33	32	0			1
							3	4	36	9							
04	1650	N	1492	-0-	-158	-0-	65	1	1395	2	Y	27	27	0			1
							2	4	30	9							
05	1612	N	1047	-0-	-565	-0-	44	1	844	2	Y	140	137	0			4
							5	4	154	9							
06	1620	N	1322	-0-	-298	-0-	71	1	1189	2	Y	54	57	0			1
							3	4	59	9							
07	DLQ G-10		1279	-0-	1279	1279	65	1	1174	2	Y	34	34	0			1
							3	4	37	9							
*08	400	N	2036	-0-	1636	2915	91	1	1903	2	Y	31	31	0			1
							8	4	34	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	48	1	1081	2	Y	95	94	0			2
							6	4	105	9							
04	990	X	636	-0-	-354	-0-	19	1	404	2	Y	185	183	0			4
							9	4	204	9							
05	1023	X	532	-0-	-491	-0-	22	1	424	2	Y	75	77	0			2
							3	4	83	9							
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	76	1	1277	2	Y	56	57	0			1
							4	4	62	9							
07	DLQ G-10		472	-0-	472	472	23	1	416	2	Y	28	28	0			1
							2	4	31	9							
*08	500	N	525	-0-	25	497	22	1	464	2	Y	32	32	0			1
							4	4	35	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	216	1	4898	2	Y	59	59	0			1
						6	4	65	9							
04	4500 X	4024	-0-	-476	-0-	177	1	3782	2	Y	55	55	0			1
						4	4	61	9							
05	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	460	1	8742	2	Y	40	40	0			1
						6	4	44	9							
06	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	497	1	8370	2	Y	37	37	0			1
						14	4	41	9							
07	DLQ G-10	7991	-0-	7991	7991	417	1	7528	2	Y	34	34	0			1
						9	4	37	9							
*08	11193 X	3202	-0-	-7991	-0-	136	1	2851	2	Y	178	174	0			5
						19	4	196	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

03	62620 X	62620	-0-	-0-	-0-	2416	1	54818	2	Y	4602	4607	0			109
						324	4	5062	9							
04	54660 X	49471	-0-	-5189	-0-	2070	1	44219	2	Y	2760	2814	0			55
						146	4	3036	9							
05	56482 X	50855	-0-	-5627	-0-	2368	1	45049	2	Y	3017	2983	0			89
						119	4	3319	9							
06	54660 X	47876	-0-	-6784	-0-	2524	1	42464	2	Y	2488	2518	0			59
						151	4	2737	9							
07	DLQ G-10	41940	-0-	41940	41940	2080	1	37533	2	Y	1997	2011	0			45
						130	4	2197	9							
*08	83152 X	41212	-0-	-41940	-0-	1777	1	37353	2	Y	1690	1689	0			46
						223	4	1859	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

03	17360 X	16057	-0-	-1303	-0-	601	1	13625	2	N	1567	1565	0			37
						107	4	1724	9							
04	16800 X	13574	-0-	-3226	-0-	532	1	11364	2	N	1459	1467	0			29
						73	4	1605	9							
05	17360 X	12509	-0-	-4851	-0-	561	1	10678	2	N	1117	1113	0			33
						41	4	1229	9							
06	15540 X	11424	-0-	-4116	-0-	580	1	9753	2	N	949	959	0			23
						47	4	1044	9							
07	16058 X	11250	-0-	-4808	-0-	538	1	9702	2	N	872	875	0			20
						51	4	959	9							
08	16058 X	13163	-0-	-2895	-0-	552	1	11616	2	N	825	822	0			23
						87	4	908	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28706 X	24567	-0-	-4139	-0-	969	1	21980	2	N	1380	1380	0			33
						100	4	1518	9							
04	27780 X	20560	-0-	-7220	-0-	837	1	17871	2	N	1609	1610	0			32
						82	4	1770	9							
05	26226 X	19786	-0-	-6440	-0-	892	1	16971	2	N	1692	1674	0			50
						62	4	1861	9							
06	24060 X	16770	-0-	-7290	-0-	857	1	14427	2	N	1290	1309	0			31
						67	4	1419	9							
07	24862 X	17751	-0-	-7111	-0-	841	1	15187	2	N	1488	1486	0			33
						86	4	1637	9							
08	24552 X	18314	-0-	-6238	-0-	758	1	15928	2	N	1360	1356	0			37
						132	4	1496	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26248 X	26248	-0-	-0-	-0-	995	1	22573	2	Y	2292	2293	0			54
						159	4	2521	9							
04	23550 X	22204	-0-	-1346	-0-	872	1	18627	2	Y	2352	2359	0			47
						118	4	2587	9							
05	24335 X	22653	-0-	-1682	-0-	1007	1	19142	2	Y	2205	2187	0			65
						78	4	2426	9							
06	23550 X	19109	-0-	-4441	-0-	950	1	15988	2	Y	1892	1912	0			45
						90	4	2081	9							
07	DLQ G-10	17795	-0-	17795	17795	825	1	14890	2	Y	1799	1804	0			40
						101	4	1979	9							
*08	40632 X	22837	-0-	-17795	-0-	923	1	19401	2	Y	2114	2096	0			58
						188	4	2325	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39853 X	39853	-0-	-0-	-0-	1533	1	34780	2	Y	3025	3035	0			72
						212	4	3328	9							
04	33810 X	34220	-0-	410	-0-	1378	1	29431	2	Y	2964	2977	0			59
						151	4	3260	9							
05	34937 X	28021	-0-	-6916	-0-	1264	1	24060	2	Y	2373	2362	0			70
						87	4	2610	9							
06	33810 X	25245	-0-	-8565	-0-	1279	1	21543	2	Y	2105	2125	0			50
						107	4	2316	9							
07	DLQ G-10	23733	-0-	23733	23733	1132	1	20429	2	Y	1875	1883	0			42
						109	4	2063	9							
*08	49854 X	26121	-0-	-23733	-0-	1075	1	22596	2	Y	2050	2036	0			56
						195	4	2255	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	429	1	9739	2	Y	1523	1526	0			36
						103	4	1675	9							
04	9120 X	10283	-0-	1163	-0-	388	1	8306	2	Y	1382	1391	0			27
						69	4	1520	9							
05	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	412	1	7844	2	Y	1582	1562	0			47
						53	4	1740	9							
06	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	486	1	8180	2	Y	1396	1410	0			33
						61	4	1536	9							
07	DLQ G-10	10132	-0-	10132	10132	452	1	8160	2	Y	1317	1320	0			30
						71	4	1449	9							
*08	21097 X	10965	-0-	-10132	-0-	412	1	8669	2	Y	1601	1587	0			44
						123	4	1761	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
03	40114 X	39840	-0-	-274	-0-	1495	1	33925	2	N	3782	3793	0		90
						260	4	4160	9						
04	40560 X	34719	-0-	-5841	-0-	1360	1	29054	2	N	3743	3759	0		74
						188	4	4117	9						
05	41912 X	34279	-0-	-7633	-0-	1499	1	28521	2	N	3752	3715	0		111
						132	4	4127	9						
06	40560 X	33339	-0-	-7221	-0-	1643	1	27642	2	N	3535	3562	0		84
						165	4	3889	9						
07	40734 X	33057	-0-	-7677	-0-	1539	1	27764	2	N	3247	3258	0		73
						182	4	3572	9						
*08	41271 X	41271	-0-	-0-	-0-	1619	1	34030	2	N	4756	4699	0		130
						390	4	5232	9						

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	EOM BALANCE
03	23575 X	23575	-0-	-0-	-0-	905	1	20534	2	Y	1825	1827	0		43
						128	4	2008	9						
04	19200 X	27450	-0-	8250	-0-	1134	1	24229	2	Y	1811	1818	0		36
						95	4	1992	9						
05	26289 X	26289	-0-	-0-	-0-	1219	1	23196	2	Y	1645	1633	0		48
						64	4	1810	9						
06	23050 X	23050	-0-	-0-	-0-	1197	1	20123	2	Y	1498	1510	0		36
						82	4	1648	9						
07	DLQ G-10	25879	-0-	25879	25879	1274	1	22988	2	Y	1390	1395	0		31
						88	4	1529	9						
*08	54282 X	28403	-0-	-25879	-0-	1209	1	25398	2	Y	1478	1469	0		40
						170	4	1626	9						

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	EOM BALANCE
03	47864 X	43619	-0-	-4245	-0-	1537	1	34875	2	Y	6176	6177	0		146
						413	4	6794	9						
04	46320 X	43029	-0-	-3291	-0-	1615	1	34498	2	Y	6016	6043	0		119
						298	4	6618	9						
05	47864 X	44170	-0-	-3694	-0-	1855	1	35287	2	Y	6198	6134	0		183
						210	4	6818	9						
06	46320 X	41847	-0-	-4473	-0-	1958	1	32948	2	Y	6072	6110	0		145
						262	4	6679	9						
07	DLQ G-10	36291	-0-	36291	36291	1592	1	28722	2	Y	5183	5211	0		117
						276	4	5701	9						
*08	44630 X	8339	-0-	-36291	-0-	294	1	6175	2	Y	1597	1670	0		44
						113	4	1757	9						

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	EOM BALANCE
03	39215 X	37262	-0-	-1953	-0-	1441	1	32676	2	Y	2687	2688	0		64
						189	4	2956	9						
04	37950 X	30883	-0-	-7067	-0-	1251	1	26731	2	Y	2520	2534	0		50
						129	4	2772	9						
05	39215 X	31163	-0-	-8052	-0-	1435	1	27301	2	Y	2133	2120	0		63
						81	4	2346	9						
06	37950 X	29462	-0-	-8488	-0-	1528	1	25718	2	Y	1918	1935	0		46
						106	4	2110	9						
07	DLQ G-10	25981	-0-	25981	25981	1259	1	22720	2	Y	1725	1732	0		39
						104	4	1898	9						
*08	54841 X	28860	-0-	-25981	-0-	1208	1	25377	2	Y	1892	1879	0		52
						194	4	2081	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997

BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

03	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	-0-					-0-
05	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					-0-
06	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

03	4433 X	4301	-0-	-132	-0-	220	1	3759	2	Y	293	268	0	58	1	54
						322	9									
04	4290 X	4097	-0-	-193	-0-	207	1	3569	2	Y	292	245	0	32	1	69
						321	9									
05	4433 X	3855	-0-	-578	-0-	179	1	3422	2	Y	231	217	0	33	1	50
						254	9									
06	4290 X	3713	-0-	-577	-0-	161	1	3291	2	Y	237	213	0	28	1	46
						261	9									
07	4371 X	3999	-0-	-372	-0-	169	1	3509	2	Y	292	237	0	37	1	64
						321	9									
08	4309 X	4005	-0-	-304	-0-	163	1	3527	2	Y	286	266	0	37	1	47
						315	9									

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

03	19902 X	18010	-0-	-1892	-0-	990	1	17020	2	Y	-0-					-0-
04	19260 X	16970	-0-	-2290	-0-	939	1	16031	2	Y	-0-					-0-
05	19902 X	16184	-0-	-3718	-0-	805	1	15379	2	Y	-0-					-0-
06	19260 X	13917	-0-	-5343	-0-	648	1	13269	2	Y	-0-					-0-
07	18011 X	17098	-0-	-913	-0-	777	1	16321	2	Y	-0-					-0-
08	18011 X	15642	-0-	-2369	-0-	690	1	14952	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26629 X	26629	-0-	-0-	-0-	1464	1	25165	2	Y	-0-					-0-
04	24450 X	20479	-0-	-3971	-0-	1132	1	19347	2	Y	-0-					-0-
05	25265 X	-0-	-0-	-25265	-0-					Y	-0-					-0-
06	24450 X	-0-	-0-	-24450	-0-					Y	-0-					-0-
07	26629 X	30	-0-	-26599	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	26629 X	-0-	-0-	-26629	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

03	12496 X	12496	-0-	-0-	-0-	687	1	11809	2	Y	-0-					-0-
04	9000 X	8723	-0-	-277	-0-	483	1	8240	2	Y	-0-					-0-
05	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	481	1	9210	2	Y	-0-					-0-
06	12553 X	12553	-0-	-0-	-0-	586	1	11967	2	Y	-0-					-0-
07	12493 X	12331	-0-	-162	-0-	558	1	11773	2	Y	-0-					-0-
*08	14597 X	14597	-0-	-0-	-0-	644	1	13953	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

03	5270 X	4926	-0-	-344	-0-	254	1	4405	2	Y	243	224	0	48	1	44
						267	9									
04	5070 X	4641	-0-	-429	-0-	243	1	4144	2	Y	231	196	0	25	1	54
						254	9									
05	5053 X	4786	-0-	-267	-0-	224	1	4314	2	Y	225	198	0	32	1	49
						248	9									
06	4830 X	4684	-0-	-146	-0-	208	1	4233	2	Y	221	201	0	26	1	43
						243	9									
07	4929 X	4734	-0-	-195	-0-	203	1	4288	2	Y	221	188	0	28	1	48
						243	9									
08	4929 X	3602	-0-	-1327	-0-	149	1	3266	2	Y	170	168	0	22	1	28
						187	9									

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

03	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					-0-
05	5301 X	153	-0-	-5148	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	4800 X	182	-0-	-4618	-0-	6	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "G" WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

03	5611 X	4660	-0-	-951	-0-	245	1	4176	2	Y	217	177	0	43	1	40
						239	9									
04	5430 X	5127	-0-	-303	-0-	262	1	4496	2	Y	335	260	0	36	1	79
						369	9									
05	5611 X	4726	-0-	-885	-0-	221	1	4188	2	Y	288	263	0	41	1	63
						317	9									
06	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	201	1	4112	2	Y	285	260	0	33	1	55
						314	9									
07	5301 X	4527	-0-	-774	-0-	190	1	3989	2	Y	316	262	0	40	1	69
						348	9									
08	5301 X	1484	-0-	-3817	-0-	61	1	1336	2	Y	79	125	0	10	1	13
						87	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12803	X	11056	-0-	-1747	-0-	608	1	10448	2	Y	-0-					-0-
04	12390	X	10059	-0-	-2331	-0-	557	1	9502	2	Y	-0-					-0-
05	12803	X	9622	-0-	-3181	-0-	478	1	9144	2	Y	-0-					-0-
06	12210	X	7837	-0-	-4373	-0-	365	1	7472	2	Y	-0-					-0-
07	11067	X	10602	-0-	-465	-0-	480	1	10122	2	Y	-0-					-0-
08	11067	X	9225	-0-	-1842	-0-	406	1	8819	2	Y	-0-					-0-

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
03	21672	X	21672	-0-	-0-	-0-	1192	1	20480	2	Y	-0-					237
04	23190	X	19804	-0-	-3386	-0-	1094	1	18710	2	Y	-0-					237
05	23963	X	12640	-0-	-11323	-0-	628	1	12012	2	Y	-0-					237
06	23190	X	19921	-0-	-3269	-0-	932	1	18989	2	Y	-0-					237
*07	22870	X	22870	-0-	-0-	-0-	1035	1	21835	2	Y	-0-					237
08	21669	X	17498	-0-	-4171	-0-	769	1	16729	2	Y	-0-					-0-

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
03	5053	X	2619	-0-	-2434	-0-	144	1	2462	2	Y	12	65	0	3	1	2
							13	9									
04	4890	X	3213	-0-	-1677	-0-	167	1	2860	2	Y	169	113	0	18	1	40
							186	9									
05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	152	1	2833	2	Y	261	207	0	37	1	57
							287	9									
06	2850	X	2657	-0-	-193	-0-	113	1	2346	2	Y	180	181	0	21	1	35
							198	9									
07	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	132	1	2772	2	Y	229	185	0	29	1	50
							252	9									
08	3317	X	3074	-0-	-243	-0-	127	1	2718	2	Y	208	197	0	27	1	34
							229	9									

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
03	5642	X	3510	-0-	-2132	-0-	176	1	3026	2	Y	280	264	0	55	1	51
							308	9									
04	5460	X	3571	-0-	-1889	-0-	178	1	3043	2	Y	318	260	0	34	1	75
							350	9									
05	3968	X	3638	-0-	-330	-0-	166	1	3164	2	Y	280	254	0	40	1	61
							308	9									
06	3780	X	3443	-0-	-337	-0-	144	1	2991	2	Y	280	254	0	33	1	54
							308	9									
07	3689	X	3646	-0-	-43	-0-	150	1	3158	2	Y	307	255	0	39	1	67
							338	9									
08	3689	X	3532	-0-	-157	-0-	142	1	3089	2	Y	274	260	0	36	1	45
							301	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	3584	-0-	-1655	-0-	183	1	3151	2	Y	227	217	0	45	1	41
							250	9									
04	5070	X	3374	-0-	-1696	-0-	173	1	2939	2	Y	238	197	0	26	1	56
							262	9									
05	3844	X	3210	-0-	-634	-0-	153	1	2861	2	Y	178	170	0	25	1	39
							196	9									
06	3720	X	3218	-0-	-502	-0-	141	1	2889	2	Y	171	157	0	20	1	33
							188	9									
07	3844	X	3356	-0-	-488	-0-	145	1	3014	2	Y	179	150	0	23	1	39
							197	9									
08	3596	X	3283	-0-	-313	-0-	137	1	2963	2	Y	166	156	0	22	1	27
							183	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	554	1	9483	2	Y	113	106	0	22	1	21
							124	9									
04	10410	X	9596	-0-	-814	-0-	524	1	8978	2	Y	85	77	0	9	1	20
							94	9									
05	10757	X	9653	-0-	-1104	-0-	477	1	9113	2	Y	57	57	0	8	1	12
							63	9									
06	10410	X	9309	-0-	-1101	-0-	428	1	8806	2	Y	68	59	0	8	1	13
							75	9									
07	10168	X	9670	-0-	-498	-0-	434	1	9114	2	Y	111	86	0	14	1	24
							122	9									
08	10168	X	9291	-0-	-877	-0-	404	1	8765	2	Y	111	102	0	15	1	18
							122	9									

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15779	X	15453	-0-	-326	-0-	838	1	14421	2	Y	176	163	0	35	1	32
							194	9									
04	15270	X	14442	-0-	-828	-0-	788	1	13468	2	Y	169	143	0	18	1	40
							186	9									
05	15779	X	14382	-0-	-1397	-0-	707	1	13508	2	Y	152	137	0	22	1	33
							167	9									
06	15270	X	13483	-0-	-1787	-0-	619	1	12665	2	Y	181	158	0	21	1	35
							199	9									
07	15438	X	13910	-0-	-1528	-0-	617	1	13021	2	Y	247	197	0	31	1	54
							272	9									
08	15438	X	13085	-0-	-2353	-0-	569	1	12337	2	Y	163	169	0	21	1	27
							179	9									

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	4176	-0-	-2985	-0-	221	1	3802	2	Y	139	126	0	27	1	26
							153	9									
04	6930	X	4477	-0-	-2453	-0-	237	1	4039	2	Y	183	146	0	20	1	43
							201	9									
05	5084	X	4569	-0-	-515	-0-	220	1	4177	2	Y	156	143	0	22	1	34
							172	9									
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	206	1	4199	2	Y	155	141	0	18	1	30
							171	9									
07	4619	X	4467	-0-	-152	-0-	196	1	4117	2	Y	140	122	0	18	1	30
							154	9									
08	4619	X	3530	-0-	-1089	-0-	149	1	3276	2	Y	95	97	0	12	1	16
							105	9									

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18911	X	18911	-0-	-0-	-0-	1033	1	17762	2	Y	105	98	0	21	1	19
							116	9									
04	17610	X	17423	-0-	-187	-0-	956	1	16355	2	Y	102	86	0	11	1	24
							112	9									
05	18197	X	17041	-0-	-1156	-0-	845	1	16106	2	Y	82	76	0	12	1	18
							90	9									
06	17610	X	16656	-0-	-954	-0-	773	1	15802	2	Y	74	69	0	9	1	14
							81	9									
07	18910	X	17349	-0-	-1561	-0-	781	1	16482	2	Y	78	65	0	10	1	17
							86	9									
08	18910	X	10610	-0-	-8300	-0-	463	1	10067	2	Y	73	68	0	10	1	12
							80	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4722	-0-	-207	-0-	252	1	4291	2	Y	163	152	0	32	1	30
							179	9									
04	4950	X	4465	-0-	-485	-0-	237	1	4038	2	Y	173	143	0	19	1	41
							190	9									
05	5115	X	4456	-0-	-659	-0-	211	1	4046	2	Y	181	157	0	26	1	39
							199	9									
06	4950	X	4203	-0-	-747	-0-	176	1	3616	2	Y	374	297	0	44	1	72
							411	9									
07	4929	X	3706	-0-	-1223	-0-	161	1	3394	2	Y	137	162	0	17	1	30
							151	9									
08	4712	X	3802	-0-	-910	-0-	163	1	3530	2	Y	99	100	0	13	1	16
							109	9									

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

03	6355	X	5690	-0-	-665	-0-	302	1	5224	2	Y	149	142	0	30	1	27
							164	9									
04	6270	X	5917	-0-	-353	-0-	317	1	5417	2	Y	166	136	0	18	1	39
							183	9									
05	6479	X	4710	-0-	-1769	-0-	227	1	4352	2	Y	119	115	0	17	1	26
							131	9									
06	6270	X	4917	-0-	-1353	-0-	225	1	4589	2	Y	94	91	0	11	1	18
							103	9									
07	6200	X	5838	-0-	-362	-0-	257	1	5409	2	Y	156	120	0	20	1	34
							172	9									
08	6107	X	5752	-0-	-355	-0-	247	1	5347	2	Y	144	135	0	19	1	24
							158	9									

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

03	13237	X	10509	-0-	-2728	-0-	540	1	9274	2	Y	632	575	0	124	1	116
							695	9									
04	12810	X	10272	-0-	-2538	-0-	531	1	9039	2	Y	638	535	0	69	1	150
							702	9									
05	11532	X	9813	-0-	-1719	-0-	457	1	8778	2	Y	525	486	0	75	1	114
							578	9									
06	10770	X	9511	-0-	-1259	-0-	419	1	8541	2	Y	501	459	0	59	1	97
							551	9									
07	10912	X	9885	-0-	-1027	-0-	421	1	8879	2	Y	532	446	0	67	1	116
							585	9									
08	10602	X	9862	-0-	-740	-0-	407	1	8863	2	Y	538	495	0	70	1	89
							592	9									

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	6107	X	4402	-0-	-1705	-0-	205 663	1 9	3534	2	Y	603	572	0	119	1	110
04	5910	X	4453	-0-	-1457	-0-	205 747	1 9	3501	2	Y	679	556	0	73	1	160
05	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	258 901	1 9	4940	2	Y	819	684	0	117	1	178
06	5520	X	5108	-0-	-412	-0-	206 703	1 9	4199	2	Y	639	619	0	75	1	123
07	5704	X	5670	-0-	-34	-0-	222 784	1 9	4664	2	Y	713	591	0	90	1	155
08	6107	X	4905	-0-	-1202	-0-	188 718	1 9	3999	2	Y	653	615	0	85	1	108

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

03	9393	X	8210	-0-	-1183	-0-	436 245	1 9	7529	2	Y	223	208	0	44	1	41
04	9000	X	8165	-0-	-835	-0-	434 320	1 9	7411	2	Y	291	232	0	31	1	69
05	8246	X	7956	-0-	-290	-0-	379 262	1 9	7315	2	Y	238	221	0	34	1	52
06	7980	X	7853	-0-	-127	-0-	356 261	1 9	7236	2	Y	237	215	0	28	1	46
07	8432	X	8080	-0-	-352	-0-	354 274	1 9	7452	2	Y	249	210	0	31	1	54
08	8432	X	7894	-0-	-538	-0-	337 212	1 9	7345	2	Y	193	190	0	25	1	32

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

03	13516	X	4654	-0-	-8862	-0-	254 11	1 9	4389	2	Y	10	7	0	2	1	2
04	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	14105	X	3678	-0-	-10427	-0-	181 32	1 9	3465	2	Y	29	19	0	4	1	6
06	13650	X	8270	-0-	-5380	-0-	378 172	1 9	7720	2	Y	156	114	0	18	1	30
07	12214	X	9298	-0-	-2916	-0-	418 62	1 9	8818	2	Y	56	67	0	7	1	12
*08	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	412 33	1 9	8926	2	Y	30	33	0	4	1	5

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	143 118	1 9	2438	2	Y	107	95	0	21	1	20
04	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	87 88	1 9	1502	2	Y	80	72	0	9	1	19
05	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	105 105	1 9	2039	2	Y	95	80	0	13	1	21
06	2610	X	2179	-0-	-431	-0-	99 92	1 9	1988	2	Y	84	79	0	10	1	16
07	2697	X	2270	-0-	-427	-0-	98 103	1 9	2069	2	Y	94	78	0	12	1	20
08	2697	X	2260	-0-	-437	-0-	94 105	1 9	2061	2	Y	95	87	0	12	1	16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	7767	-0-	-1099	-0-	420 122	1 9	7225	2	Y	111	117	0	22	1	20
04	8400	X	8081	-0-	-319	-0-	440 121	1 9	7520	2	Y	110	92	0	12	1	26
05	8680	X	7971	-0-	-709	-0-	395 33	1 9	7543	2	Y	30	45	0	4	1	7
06	8370	X	7319	-0-	-1051	-0-	336 98	1 9	6885	2	Y	89	68	0	11	1	17
07	8649	X	7197	-0-	-1452	-0-	320 119	1 9	6758	2	Y	108	88	0	14	1	23
08	8339	X	7331	-0-	-1008	-0-	319 114	1 9	6898	2	Y	104	96	0	14	1	17

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	1254	-0-	-544	-0-	66 53	1 9	1135	2	Y	48	61	0	10	1	9
04	1620	X	1519	-0-	-101	-0-	76 89	1 9	1354	2	Y	81	62	0	9	1	19
05	1705	X	1358	-0-	-347	-0-	64 68	1 9	1226	2	Y	62	59	0	9	1	13
06	1650	X	1400	-0-	-250	-0-	62 76	1 9	1262	2	Y	69	61	0	8	1	13
07	1705	X	1495	-0-	-210	-0-	64 90	1 9	1341	2	Y	82	67	0	10	1	18
08	1581	X	1549	-0-	-32	-0-	64 95	1 9	1390	2	Y	86	79	0	11	1	14

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
03	4867	X	3369	-0-	-1498	-0-	161 466	1 9	2742	2	Y	424	392	0	83	1	78
04	4710	X	3016	-0-	-1694	-0-	143 436	1 9	2437	2	Y	396	338	0	43	1	93
05	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	127 398	1 9	2435	2	Y	362	325	0	51	1	79
06	3270	X	2611	-0-	-659	-0-	105 360	1 9	2146	2	Y	327	304	0	39	1	63
07	3379	X	3003	-0-	-376	-0-	118 399	1 9	2486	2	Y	363	301	0	46	1	79
08	3379	X	2789	-0-	-590	-0-	106 361	1 9	2322	2	Y	328	310	0	43	1	54

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9734	X	8544	-0-	-1190	-0-	463 92	1 9	7989	2	Y	84	80	0	17	1	15
04	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	511 154	1 9	8735	2	Y	140	107	0	15	1	33
05	8618	X	7460	-0-	-1158	-0-	366 101	1 9	6993	2	Y	92	92	0	13	1	20
06	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	387 139	1 9	7935	2	Y	126	107	0	15	1	24
07	9703	X	8774	-0-	-929	-0-	392 146	1 9	8236	2	Y	133	111	0	17	1	29
08	9703	X	8912	-0-	-791	-0-	386 155	1 9	8371	2	Y	141	129	0	18	1	23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	27311 X	27311	-0-	-0-	-0-	1491	1	25634	2	Y	169	156	0	33	1	31
						186	9									
04	27000 X	26472	-0-	-528	-0-	1453	1	24889	2	Y	118	108	0	13	1	28
						130	9									
05	27900 X	25651	-0-	-2249	-0-	1268	1	24288	2	Y	86	83	0	12	1	19
						95	9									
06	27000 X	22145	-0-	-4855	-0-	1024	1	20966	2	Y	141	116	0	17	1	27
						155	9									
07	27342 X	25944	-0-	-1398	-0-	1171	1	24632	2	Y	128	111	0	16	1	28
						141	9									
08	27342 X	23961	-0-	-3381	-0-	1050	1	22783	2	Y	116	110	0	15	1	19
						128	9									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

03	13082 X	13002	-0-	-80	-0-	705	1	12130	2	Y	152	144	0	30	1	28
						167	9									
04	12990 X	12327	-0-	-663	-0-	673	1	11487	2	Y	152	128	0	16	1	36
						167	9									
05	13423 X	12388	-0-	-1035	-0-	608	1	11659	2	Y	110	106	0	16	1	24
						121	9									
06	12990 X	11844	-0-	-1146	-0-	546	1	11168	2	Y	118	105	0	14	1	23
						130	9									
07	13020 X	12099	-0-	-921	-0-	542	1	11427	2	Y	118	100	0	15	1	26
						130	9									
08	12989 X	11981	-0-	-1008	-0-	520	1	11333	2	Y	116	108	0	15	1	19
						128	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1968	-0-	1968	1968	84	1	1770	2	Y	104	72	0	12	1	20
						114	9									
07	14B2 EXT	875	-0-	875	2843	30	1	645	2	Y	182	139	0	23	1	40
						200	9									
*08	4325 X	1482	-0-	-2843	-0-	60	1	1328	2	Y	85	100	0	11	1	14
						94	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6376	-0-	-320	-0-	326	1	5609	2	Y	401	368	0	79	1	73
							441	9									
04	6600	X	6167	-0-	-433	-0-	316	1	5401	2	Y	409	342	0	44	1	96
							450	9									
05	6820	X	5048	-0-	-1772	-0-	237	1	4497	2	Y	285	278	0	41	1	62
							314	9									
06	6600	X	6354	-0-	-246	-0-	274	1	5579	2	Y	455	375	0	54	1	88
							501	9									
07	6386	X	5899	-0-	-487	-0-	246	1	5213	2	Y	400	350	0	51	1	87
							440	9									
08	6386	X	6276	-0-	-110	-0-	255	1	5583	2	Y	398	367	0	52	1	66
							438	9									

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

03	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	-0-					-0-
05	12090	X	10448	-0-	-1642	-0-	519	1	9929	2	Y	-0-					-0-
06	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	677	1	13866	2	Y	92	63	0	11	1	18
							101	9									
07	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	589	1	12459	2	Y	95	80	0	12	1	21
							105	9									
*08	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	528	1	11488	2	Y	85	81	0	11	1	14
							94	9									

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

03	15686	X	-0-	-0-	-15686	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
04	15180	X	-0-	-0-	-15180	-0-					Y	-0-					-0-
05	14663	X	13965	-0-	-698	-0-	690	1	13152	2	Y	112	72	0	16	1	24
							123	9									
06	14190	X	11857	-0-	-2333	-0-	548	1	11222	2	Y	79	79	0	9	1	15
							87	9									
07	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	774	1	16267	2	Y	111	88	0	14	1	24
							122	9									
*08	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	674	1	14605	2	Y	91	88	0	12	1	15
							100	9									

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

03	16895	X	-0-	-0-	-16895	-0-					Y	-0-					-0-
04	15660	X	-0-	-0-	-15660	-0-					Y	-0-					-0-
05	15779	X	13313	-0-	-2466	-0-	656	1	12572	2	Y	77	49	0	11	1	17
							85	9									
06	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	890	1	18224	2	Y	120	100	0	14	1	23
							132	9									
07	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	755	1	15893	2	Y	96	86	0	12	1	21
							106	9									
*08	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	658	1	14291	2	Y	71	71	0	9	1	12
							78	9									

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

03	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	-0-					-0-
05	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-					-0-
06	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	4619	X	4276	-0-	-343	-0-	220 282	1 9	3774	2	Y	256	243	0	50	1	47
04	4470	X	4140	-0-	-330	-0-	212 311	1 9	3617	2	Y	283	232	0	31	1	67
05	4743	X	3701	-0-	-1042	-0-	175 210	1 9	3316	2	Y	191	189	0	27	1	42
06	4590	X	4067	-0-	-523	-0-	176 279	1 9	3612	2	Y	254	217	0	30	1	49
07	4743	X	3465	-0-	-1278	-0-	148 239	1 9	3078	2	Y	217	192	0	27	1	47
08	4278	X	2905	-0-	-1373	-0-	122 142	1 9	2641	2	Y	129	138	0	17	1	21

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					-0-
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

03	6169	X	5573	-0-	-596	-0-	281 443	1 9	4849	2	Y	403	371	0	79	1	74
04	5910	X	5426	-0-	-484	-0-	274 466	1 9	4686	2	Y	424	352	0	46	1	100
05	6107	X	5248	-0-	-859	-0-	242 385	1 9	4621	2	Y	350	324	0	50	1	76
06	5910	X	5348	-0-	-562	-0-	230 409	1 9	4709	2	Y	372	332	0	44	1	72
07	5704	X	5217	-0-	-487	-0-	218 373	1 9	4626	2	Y	339	294	0	43	1	74
08	5611	X	5280	-0-	-331	-0-	217 341	1 9	4722	2	Y	310	292	0	41	1	51

BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1024	-0-	1024	1024	44 21	1 9	959	2	Y	19	13	0	2	1	4
08	T. A.		828	-0-	828	1852	36 15	1 9	777	2	Y	14	14	0	2	1	2

SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

03	6851	X	4555	-0-	-2296	-0-	227 396	1 9	3932	2	Y	360	318	0	71	1	66
04	6630	X	4224	-0-	-2406	-0-	216 345	1 9	3663	2	Y	314	272	0	34	1	74
05	5146	X	4009	-0-	-1137	-0-	185 279	1 9	3545	2	Y	254	237	0	36	1	55
06	4500	X	3976	-0-	-524	-0-	176 268	1 9	3532	2	Y	244	223	0	29	1	47
07	4557	X	4003	-0-	-554	-0-	167 345	1 9	3491	2	Y	314	253	0	40	1	68
08	4557	X	4020	-0-	-537	-0-	163 312	1 9	3545	2	Y	284	268	0	37	1	47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12431 X	-0-	-0-	-12431	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
04	12030 X	-0-	-0-	-12030	-0-					Y	-0-					-0-
05	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-					Y	-0-					-0-
06	11490 X	-0-	-0-	-11490	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

03	5270 X	4879	-0-	-391	-0-	222	1	3825	2	Y	756	694	0	149	1	138
						832	9									
04	5100 X	4750	-0-	-350	-0-	217	1	3716	2	Y	743	626	0	80	1	175
						817	9									
05	4991 X	4513	-0-	-478	-0-	193	1	3637	2	Y	621	573	0	88	1	135
						683	9									
06	4830 X	4699	-0-	-131	-0-	187	1	3784	2	Y	662	591	0	78	1	128
						728	9									
07	4991 X	4823	-0-	-168	-0-	182	1	3850	2	Y	719	599	0	91	1	157
						791	9									
08	4898 X	4844	-0-	-54	-0-	180	1	3869	2	Y	723	666	0	95	1	119
						795	9									

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

03	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
04	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
05	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

03	5580 X	3752	-0-	-1828	-0-	204	1	3492	2	Y	51	77	0	10	1	9
						56	9									
04	5400 X	2820	-0-	-2580	-0-	154	1	2594	2	Y	65	52	0	7	1	15
						72	9									
05	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	269	1	5132	2	Y	109	84	0	16	1	24
						120	9									
06	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	234	1	4847	2	Y	113	102	0	13	1	22
						124	9									
07	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	227	1	4767	2	Y	168	132	0	21	1	37
						185	9									
08	5518 X	5260	-0-	-258	-0-	225	1	4870	2	Y	150	142	0	20	1	25
						165	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7696	-0-	-302	-0-	413 169	1 9	7114	2	Y	154	107	0	30	1	28
04	7740	X	7011	-0-	-729	-0-	376 193	1 9	6442	2	Y	175	143	0	19	1	41
05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	338 333	1 9	6499	2	Y	303	235	0	43	1	66
06	7440	X	5881	-0-	-1559	-0-	271 67	1 9	5543	2	Y	61	108	0	7	1	12
07	7688	X	6960	-0-	-728	-0-	311 120	1 9	6529	2	Y	109	83	0	14	1	24
08	7688	X	6603	-0-	-1085	-0-	285 131	1 9	6187	2	Y	119	107	0	16	1	20

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

03	5332	X	5125	-0-	-207	-0-	275 107	1 9	4743	2	Y	97	91	0	19	1	18
04	4740	X	4715	-0-	-25	-0-	252 114	1 9	4349	2	Y	104	86	0	11	1	25
05	5425	X	4424	-0-	-1001	-0-	217 91	1 9	4116	2	Y	83	78	0	12	1	18
06	5250	X	3995	-0-	-1255	-0-	180 81	1 9	3734	2	Y	74	69	0	9	1	14
07	5425	X	3998	-0-	-1427	-0-	177 94	1 9	3727	2	Y	85	70	0	11	1	18
08	5115	X	4261	-0-	-854	-0-	188 68	1 9	4005	2	Y	62	62	0	8	1	10

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

03	8680	X	8321	-0-	-359	-0-	447 196	1 9	7678	2	Y	178	164	0	35	1	33
04	8400	X	7991	-0-	-409	-0-	430 194	1 9	7367	2	Y	176	148	0	19	1	42
05	8432	X	7896	-0-	-536	-0-	381 167	1 9	7348	2	Y	152	139	0	22	1	33
06	8160	X	7710	-0-	-450	-0-	353 157	1 9	7200	2	Y	143	131	0	17	1	28
07	8308	X	7932	-0-	-376	-0-	351 162	1 9	7419	2	Y	147	124	0	19	1	32
08	8308	X	6830	-0-	-1478	-0-	294 142	1 9	6394	2	Y	129	123	0	17	1	21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	414	1	7080	2	Y	292	191	0	32	1	69
							321	9									
05	4154	X	3861	-0-	-293	-0-	182	1	3493	2	Y	169	177	0	24	1	37
							186	9									
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	176	1	3618	2	Y	188	167	0	22	1	36
							207	9									
07	8091	X	3603	-0-	-4488	-0-	154	1	3277	2	Y	156	138	0	20	1	34
							172	9									
08	8091	X	3552	-0-	-4539	-0-	149	1	3216	2	Y	170	154	0	22	1	28
							187	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15252	X	3413	-0-	-11839	-0-	186	1	3177	2	Y	45	77	0	9	1	8
							50	9									
04	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
05	14880	X	970	-0-	-13910	-0-	47	1	894	2	Y	26	16	0	4	1	6
							29	9									
06	14400	X	192	-0-	-14208	-0-	9	1	181	2	Y	2	8	0			-0-
							2	9									
07	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					Y	-0-					-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14632	X	3021	-0-	-11611	-0-	165	1	2824	2	Y	29	58	0	6	1	5
							32	9									
04	14160	X	-0-	-0-	-14160	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
05	14167	X	12815	-0-	-1352	-0-	630	1	12058	2	Y	115	74	0	16	1	25
							127	9									
06	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	623	1	12728	2	Y	201	163	0	24	1	39
							221	9									
07	13516	X	12377	-0-	-1139	-0-	554	1	11698	2	Y	114	114	0	14	1	25
							125	9									
08	12803	X	12579	-0-	-224	-0-	551	1	11920	2	Y	98	94	0	13	1	16
							108	9									

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997	X	2572	-0-	-9425	-0-	140	1	2393	2	Y	35	68	0	7	1	6
							39	9									
04	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	12183	X	1542	-0-	-10641	-0-	73	1	1429	2	Y	36	23	0	5	1	8
							40	9									
06	11790	X	1698	-0-	-10092	-0-	78	1	1592	2	Y	25	25	0	3	1	5
							28	9									
07	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
08	2573	X	1135	-0-	-1438	-0-	50	1	1068	2	Y	15	11	0	2	1	2
							17	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	6959	-0-	-822	-0-	375 134	1 9	6450	2	Y	122	108	0	24	1	22
04	7530	X	6595	-0-	-935	-0-	358 128	1 9	6109	2	Y	116	98	0	13	1	27
05	7254	X	6620	-0-	-634	-0-	323 101	1 9	6196	2	Y	92	86	0	13	1	20
06	6930	X	5441	-0-	-1489	-0-	248 98	1 9	5095	2	Y	89	81	0	11	1	17
07	7161	X	6664	-0-	-497	-0-	298 100	1 9	6266	2	Y	91	77	0	11	1	20
08	6944	X	6536	-0-	-408	-0-	284 107	1 9	6145	2	Y	97	88	0	13	1	16

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17112	X	15698	-0-	-1414	-0-	854 163	1 9	14681	2	Y	148	153	0	29	1	27
04	16470	X	14640	-0-	-1830	-0-	803 100	1 9	13737	2	Y	91	87	0	10	1	21
05	16585	X	14635	-0-	-1950	-0-	723 76	1 9	13836	2	Y	69	65	0	10	1	15
06	15690	X	13895	-0-	-1795	-0-	645 69	1 9	13181	2	Y	63	58	0	8	1	12
07	15965	X	14888	-0-	-1077	-0-	670 143	1 9	14075	2	Y	130	98	0	16	1	28
08	15686	X	13567	-0-	-2119	-0-	591 80	1 9	12896	2	Y	73	79	0	10	1	12

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
03	5828	X	5324	-0-	-504	-0-	280 216	1 9	4828	2	Y	196	179	0	38	1	36
04	5640	X	4984	-0-	-656	-0-	264 201	1 9	4519	2	Y	183	156	0	20	1	43
05	5611	X	5071	-0-	-540	-0-	242 185	1 9	4644	2	Y	168	151	0	23	1	37
06	5340	X	4903	-0-	-437	-0-	220 177	1 9	4506	2	Y	161	148	0	19	1	31
07	5394	X	5062	-0-	-332	-0-	220 188	1 9	4654	2	Y	171	143	0	22	1	37
08	5332	X	4842	-0-	-490	-0-	205 185	1 9	4452	2	Y	168	155	0	22	1	28

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2863	-0-	-20	-0-	128	1	2174	2	Y	510	475	0	100	1	93
							561	9									
04	3810	X	2183	-0-	-1627	-0-	96	1	1648	2	Y	399	355	0	43	1	94
							439	9									
05	3937	X	2873	-0-	-1064	-0-	116	1	2214	2	Y	494	410	0	70	1	108
							543	9									
06	3810	X	2721	-0-	-1089	-0-	102	1	2083	2	Y	487	444	0	57	1	94
							536	9									
07	3317	X	3246	-0-	-71	-0-	120	1	2539	2	Y	534	444	0	68	1	116
							587	9									
08	2883	X	2310	-0-	-573	-0-	84	1	1812	2	Y	376	381	0	49	1	62
							414	9									

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

03	16988	X	15568	-0-	-1420	-0-	851	1	14633	2	Y	76	70	0	15	1	14
							84	9									
04	16110	X	14883	-0-	-1227	-0-	818	1	13991	2	Y	67	58	0	7	1	16
							74	9									
05	16089	X	15070	-0-	-1019	-0-	747	1	14268	2	Y	50	48	0	7	1	11
							55	9									
06	15330	X	14521	-0-	-809	-0-	673	1	13796	2	Y	47	43	0	6	1	9
							52	9									
07	15624	X	14151	-0-	-1473	-0-	639	1	13457	2	Y	50	42	0	6	1	11
							55	9									
08	15562	X	15114	-0-	-448	-0-	663	1	14432	2	Y	17	23	0	2	1	3
							19	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

03	27218	X	24121	-0-	-3097	-0-	1325	1	22796	2	Y	-0-					-0-
04	26340	X	23441	-0-	-2899	-0-	1295	1	22146	2	Y	-0-					-0-
05	25823	X	23584	-0-	-2239	-0-	1172	1	22412	2	Y	-0-					-0-
06	23340	X	22677	-0-	-663	-0-	1055	1	21622	2	Y	-0-					-0-
07	24211	X	23322	-0-	-889	-0-	1055	1	22267	2	Y	-0-					-0-
08	24211	X	23179	-0-	-1032	-0-	1018	1	22161	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

03	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	642	1	11060	2	Y	508	456	0	100	1	93
							559	9									
04	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	639	1	10904	2	Y	513	430	0	55	1	121
							564	9									
05	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	578	1	11089	2	Y	419	389	0	60	1	91
							461	9									
06	11880	X	10255	-0-	-1625	-0-	463	1	9483	2	Y	281	285	0	33	1	54
							309	9									
07	12524	X	12192	-0-	-332	-0-	534	1	11242	2	Y	378	302	0	48	1	82
							416	9									
08	12524	X	12231	-0-	-293	-0-	518	1	11252	2	Y	419	377	0	55	1	69
							461	9									

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
03	3813	X	3253	-0-	-560	-0-	144 626	1 9	2483	2	Y	569	540	0	112	1	104
04	3930	X	3229	-0-	-701	-0-	143 674	1 9	2412	2	Y	613	507	0	66	1	144
05	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	143 589	1 9	2753	2	Y	535	487	0	76	1	116
06	3930	X	2545	-0-	-1385	-0-	94 507	1 9	1944	2	Y	461	434	0	54	1	89
07	3844	X	2979	-0-	-865	-0-	107 595	1 9	2277	2	Y	541	444	0	68	1	118
08	3472	X	1604	-0-	-1868	-0-	54 420	1 9	1130	2	Y	382	387	0	50	1	63

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

03	18228	X	9111	-0-	-9117	-0-	499 3	1 9	8609	2	Y	3	3	0			-0-
04	17220	X	8703	-0-	-8517	-0-	481 4	1 9	8218	2	Y	4	3	0			1
05	14942	X	8814	-0-	-6128	-0-	437	1	8377	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	8820	X	8429	-0-	-391	-0-	391	1	8038	2	Y	-0-					-0-
07	9114	X	8521	-0-	-593	-0-	385 1	1 9	8135	2	Y	1	1	0			-0-
08	9114	X	8184	-0-	-930	-0-	359 1	1 9	7824	2	Y	1	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

03	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-					-0-
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	8277	X	7638	-0-	-639	-0-	411 165	1 9	7062	2	Y	150	141	0	30	1	27
04	8010	X	7358	-0-	-652	-0-	397 174	1 9	6787	2	Y	158	131	0	17	1	37
05	7874	X	7376	-0-	-498	-0-	359 149	1 9	6868	2	Y	135	124	0	19	1	29
06	7620	X	7112	-0-	-508	-0-	324 138	1 9	6650	2	Y	125	115	0	15	1	24
07	7719	X	7234	-0-	-485	-0-	320 147	1 9	6767	2	Y	134	112	0	17	1	29
08	7626	X	7310	-0-	-316	-0-	314 142	1 9	6854	2	Y	129	120	0	17	1	21

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

03	6479	X	6257	-0-	-222	-0-	339 103	1 9	5815	2	Y	94	114	0	19	1	17
04	6270	X	5339	-0-	-931	-0-	290 105	1 9	4944	2	Y	95	80	0	10	1	22
05	6417	X	5964	-0-	-453	-0-	290 101	1 9	5573	2	Y	92	81	0	13	1	20
06	6060	X	5628	-0-	-432	-0-	255 150	1 9	5223	2	Y	136	114	0	16	1	26
07	6262	X	5249	-0-	-1013	-0-	234 89	1 9	4926	2	Y	81	79	0	10	1	18
08	6262	X	5587	-0-	-675	-0-	245 66	1 9	5276	2	Y	60	60	0	8	1	10

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

03	6975	X	4802	-0-	-2173	-0-	236 537	1 9	4029	2	Y	488	451	0	96	1	89
04	4650	X	3987	-0-	-663	-0-	192 540	1 9	3255	2	Y	491	412	0	53	1	115
05	4061	X	3883	-0-	-178	-0-	172 455	1 9	3256	2	Y	414	380	0	59	1	90
06	4650	X	3764	-0-	-886	-0-	156 424	1 9	3184	2	Y	385	356	0	45	1	74
07	4805	X	3365	-0-	-1440	-0-	132 460	1 9	2773	2	Y	418	348	0	53	1	91
08	4805	X	3261	-0-	-1544	-0-	128 415	1 9	2718	2	Y	377	357	0	49	1	62

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17422	X	15520	-0-	-1902	-0-	852	1	14666	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
04	16830	X	14918	-0-	-1912	-0-	823	1	14092	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	16802	X	15297	-0-	-1505	-0-	760	1	14536	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	15720	X	14874	-0-	-846	-0-	692	1	14180	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	15717	X	15197	-0-	-520	-0-	690	1	14505	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	15531	X	14741	-0-	-790	-0-	650	1	14091	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2743	-0-	-357	470	128	1	2172	2	Y	403	455	0	79	1	74
							443	9									
04	2404	N	1934	-0-	-470	-0-	90	1	1560	2	Y	258	243	0	28	1	61
							284	9									
05	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	75	1	1467	2	Y	261	228	0	37	1	57
							287	9									
06	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	58	1	1236	2	Y	175	177	0	21	1	34
							193	9									
07	4030	X	1896	-0-	-2134	-0-	72	1	1552	2	Y	247	196	0	31	1	54
							272	9									
08	2728	X	2050	-0-	-678	-0-	77	1	1670	2	Y	275	248	0	36	1	45
							303	9									

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	8067	-0-	-520	-0-	432	1	7449	2	Y	169	221	0	33	1	31
							186	9									
04	7800	X	7777	-0-	-23	-0-	421	1	7188	2	Y	153	131	0	17	1	36
							168	9									
05	8060	X	8028	-0-	-32	-0-	393	1	7483	2	Y	138	124	0	20	1	30
							152	9									
06	7800	X	7659	-0-	-141	-0-	348	1	7145	2	Y	151	134	0	18	1	29
							166	9									
07	8060	X	7721	-0-	-339	-0-	343	1	7232	2	Y	133	116	0	17	1	29
							146	9									
08	8060	X	7053	-0-	-1007	-0-	302	1	6558	2	Y	175	152	0	23	1	29
							193	9									

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44361	X	41516	-0-	-2845	-0-	2281	1	39235	2	Y	-0-	3	0			-0-
04	42810	X	39621	-0-	-3189	-0-	2189	1	37432	2	Y	-0-					-0-
05	43028	X	40001	-0-	-3027	-0-	1987	1	38014	2	Y	-0-					-0-
06	40890	X	38293	-0-	-2597	-0-	1785	1	36508	2	Y	-0-					-0-
07	41664	X	39202	-0-	-2462	-0-	1776	1	37426	2	Y	-0-					-0-
08	41509	X	38822	-0-	-2687	-0-	1710	1	37112	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18600	X	16295	-0-	-2305	-0-	894	1	15399	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
04	17040	X	15584	-0-	-1456	-0-	861	1	14720	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	17608	X	15443	-0-	-2165	-0-	767	1	14675	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	16230	X	14949	-0-	-1281	-0-	699	1	14249	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	16647	X	15322	-0-	-1325	-0-	695	1	14603	2	Y	22	14	0	3	1	5
							24	9									
08	16306	X	14782	-0-	-1524	-0-	650	1	14095	2	Y	34	29	0	4	1	6
							37	9									

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
03	10075	X	9557	-0-	-518	-0-	510	1	8784	2	Y	239	221	0	47	1	44
							263	9									
04	9750	X	9089	-0-	-661	-0-	488	1	8335	2	Y	242	203	0	26	1	57
							266	9									
05	10075	X	8956	-0-	-1119	-0-	433	1	8303	2	Y	200	185	0	29	1	43
							220	9									
06	9690	X	5719	-0-	-3971	-0-	260	1	5321	2	Y	125	129	0	15	1	24
							138	9									
07	9424	X	8736	-0-	-688	-0-	385	1	8140	2	Y	192	150	0	24	1	42
							211	9									
08	9424	X	8983	-0-	-441	-0-	386	1	8376	2	Y	201	184	0	26	1	33
							221	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		407	-0-	407	2351	15	1	229	2	Y	148	241	0	29	1	27
							163	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2351					Y	-0-	27	0			-0-
05	2351	X	-0-	-0-	-2351	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12958	X	11870	-0-	-1088	-0-	639	1	10948	2	Y	257	218	0	51	1	47
							283	9									
04	12540	X	10658	-0-	-1882	-0-	576	1	9848	2	Y	213	187	0	23	1	50
							234	9									
05	12617	X	11264	-0-	-1353	-0-	547	1	10502	2	Y	195	175	0	28	1	42
							215	9									
06	11940	X	11583	-0-	-357	-0-	528	1	10855	2	Y	182	168	0	21	1	35
							200	9									
07	12121	X	11548	-0-	-573	-0-	515	1	10831	2	Y	184	156	0	23	1	40
							202	9									
08	11873	X	11023	-0-	-850	-0-	476	1	10340	2	Y	188	172	0	25	1	31
							207	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30349	X	28700	-0-	-1649	-0-	1563	1	26844	2	Y	266	247	0	52	1	49
							293	9									
04	29190	X	27138	-0-	-2052	-0-	1483	1	25348	2	Y	279	232	0	30	1	66
							307	9									
05	29388	X	27410	-0-	-1978	-0-	1347	1	25799	2	Y	240	220	0	34	1	52
							264	9									
06	28170	X	19885	-0-	-8285	-0-	928	1	18956	2	Y	1	53	0			-0-
							1	9									
07	29047	X	25249	-0-	-3798	-0-	1145	1	24101	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
08	28706	X	26759	-0-	-1947	-0-	1173	1	25422	2	Y	149	106	0	19	1	25
							164	9									

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
03	16182	X	14753	-0-	-1429	-0-	792	1	13605	2	Y	324	294	0	64	1	59
							356	9									
04	15660	X	13873	-0-	-1787	-0-	747	1	12757	2	Y	335	279	0	36	1	79
							369	9									
05	15469	X	13121	-0-	-2348	-0-	636	1	12204	2	Y	255	242	0	36	1	56
							281	9									
06	14730	X	14011	-0-	-719	-0-	640	1	13059	2	Y	284	252	0	33	1	55
							312	9									
07	14973	X	13945	-0-	-1028	-0-	616	1	13007	2	Y	293	247	0	37	1	64
							322	9									
08	14756	X	14188	-0-	-568	-0-	612	1	13264	2	Y	284	264	0	37	1	47
							312	9									

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 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
03	7254	X	6794	-0-	-460	-0-	365	1	6229	2	Y	182	169	0	36	1	33
							200	9									
04	7020	X	6628	-0-	-392	-0-	353	1	6065	2	Y	191	158	0	21	1	45
							210	9									
05	7254	X	6585	-0-	-669	-0-	317	1	6093	2	Y	159	146	0	23	1	35
							175	9									
06	6750	X	6483	-0-	-267	-0-	295	1	6019	2	Y	154	141	0	18	1	30
							169	9									
07	6913	X	6656	-0-	-257	-0-	294	1	6182	2	Y	164	137	0	21	1	36
							180	9									
08	6851	X	6591	-0-	-260	-0-	283	1	6133	2	Y	159	148	0	21	1	26
							175	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	5828	-0-	-775	-0-	312	1	5399	2	Y	106	97	0	21	1	19
							117	9									
04	6390	X	5664	-0-	-726	-0-	305	1	5245	2	Y	104	88	0	11	1	24
							114	9									
05	6417	X	5551	-0-	-866	-0-	271	1	5188	2	Y	84	78	0	12	1	18
							92	9									
06	5940	X	5480	-0-	-460	-0-	249	1	5137	2	Y	85	77	0	10	1	16
							94	9									
07	5983	X	5639	-0-	-344	-0-	250	1	5287	2	Y	93	77	0	12	1	20
							102	9									
08	5859	X	4069	-0-	-1790	-0-	175	1	3828	2	Y	60	62	0	8	1	10
							66	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

03	5735 X	5441	-0-	-294	-0-	295	1	5028	2	Y	107	99	0	21	1	20
						118	9									
04	5550 X	5148	-0-	-402	-0-	277	1	4755	2	Y	105	89	0	11	1	25
						116	9									
05	5735 X	5149	-0-	-586	-0-	251	1	4791	2	Y	97	87	0	14	1	21
						107	9									
06	5370 X	5101	-0-	-269	-0-	233	1	4771	2	Y	88	82	0	10	1	17
						97	9									
07	5549 X	5169	-0-	-380	-0-	230	1	4842	2	Y	88	75	0	11	1	19
						97	9									
08	5456 X	4219	-0-	-1237	-0-	183	1	3955	2	Y	74	71	0	10	1	12
						81	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

03	9176 X	8613	-0-	-563	-0-	461	1	7922	2	Y	209	190	0	41	1	38
						230	9									
04	8850 X	8263	-0-	-587	-0-	442	1	7573	2	Y	225	186	0	24	1	53
						248	9									
05	8928 X	8323	-0-	-605	-0-	402	1	7680	2	Y	219	193	0	31	1	48
						241	9									
06	8640 X	8150	-0-	-490	-0-	368	1	7532	2	Y	227	204	0	27	1	44
						250	9									
07	8742 X	8329	-0-	-413	-0-	365	1	7701	2	Y	239	201	0	30	1	52
						263	9									
08	8618 X	8079	-0-	-539	-0-	343	1	7475	2	Y	237	219	0	31	1	39
						261	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

03	4030 X	3561	-0-	-469	-0-	193	1	3335	2	Y	30	28	0	6	1	6
						33	9									
04	3810 X	3403	-0-	-407	-0-	188	1	3182	2	Y	30	26	0	3	1	7
						33	9									
05	3689 X	3396	-0-	-293	-0-	169	1	3198	2	Y	26	23	0	4	1	6
						29	9									
06	3570 X	3255	-0-	-315	-0-	152	1	3071	2	Y	29	26	0	3	1	6
						32	9									
07	3596 X	3377	-0-	-219	-0-	150	1	3181	2	Y	42	34	0	5	1	9
						46	9									
08	3565 X	3270	-0-	-295	-0-	144	1	3100	2	Y	24	26	0	3	1	4
						26	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36115	X	32468	-0-	-3647	-0-	1781	1	30613	2	Y	67	60	0	13	1	12
							74	9									
04	34530	X	30589	-0-	-3941	-0-	1687	1	28836	2	Y	60	52	0	6	1	14
							66	9									
05	34503	X	30539	-0-	-3964	-0-	1516	1	28973	2	Y	45	43	0	6	1	10
							50	9									
06	32610	X	29215	-0-	-3395	-0-	1359	1	27810	2	Y	42	39	0	5	1	8
							46	9									
07	32736	X	29543	-0-	-3193	-0-	1334	1	28157	2	Y	47	39	0	6	1	10
							52	9									
08	32457	X	29324	-0-	-3133	-0-	1285	1	27987	2	Y	47	43	0	6	1	8
							52	9									

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
03	3100	N	3979	-0-	879	879	199	1	3416	2	Y	331	205	0	65	1	61
							364	9									
04	3000	N	4342	-0-	1342	2221	231	1	3968	2	Y	130	146	0	14	1	31
							143	9									
05	3100	N	3953	-0-	853	3074	194	1	3695	2	Y	58	67	0	9	1	13
							64	9									
06	6727	X	3653	-0-	-3074	-0-	170	1	3483	2	Y	-0-	13	0			-0-
07	4495	X	3724	-0-	-771	-0-	170	1	3548	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
08	4495	X	3889	-0-	-606	-0-	171	1	3710	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1338	-0-	1338	1338	66	1	1270	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1338					Y	-0-					-0-
07	1338	X	-0-	-0-	-1338	-0-					Y	-0-					-0-
08	1333	X	472	-0-	-861	-0-	21	1	451	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	937	-0-	-1264	-0-	41	1	696	2	Y	182	164	0	36	1	33
							200	9									
04	2130	X	923	-0-	-1207	-0-	40	1	682	2	Y	183	153	0	20	1	43
							201	9									
05	2201	X	825	-0-	-1376	-0-	32	1	607	2	Y	169	151	0	24	1	37
							186	9									
06	900	X	657	-0-	-243	-0-	23	1	484	2	Y	136	131	0	16	1	26
							150	9									
07	961	N	543	-0-	-418	-0-	19	1	368	2	Y	142	119	0	18	1	31
							156	9									
08	837	N	417	-0-	-420	-0-	14	1	289	2	Y	104	104	0	14	1	17
							114	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1988	-0-	-306	-0-	110	1	1878	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1957	-0-	-263	-0-	107	1	1849	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	2294	X	1666	-0-	-628	-0-	82	1	1584	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	1896	-0-	-264	-0-	87	1	1809	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	1950	-0-	-127	-0-	86	1	1834	2	Y	27	18	0	3	1	6
							30	9									
08	2015	X	1761	-0-	-254	-0-	77	1	1672	2	Y	11	13	0	2	1	2
							12	9									

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

03	4712	X	4063	-0-	-649	-0-	224	1	3839	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3544	-0-	-476	-0-	195	1	3349	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3986	-0-	-168	-0-	198	1	3788	2	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3441	-0-	-579	-0-	161	1	3280	2	Y	-0-					-0-
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	201	1	4261	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3585	-0-	-476	-0-	160	1	3425	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

03	2046	X	642	-0-	-1404	-0-	28	1	490	2	Y	113	127	0	22	1	21
							124	9									
04	3000	X	400	-0-	-2600	-0-	18	1	304	2	Y	71	67	0	8	1	17
							78	9									
05	3100	X	1857	-0-	-1243	-0-	73	1	1415	2	Y	335	231	0	48	1	73
							369	9									
06	3000	X	1007	-0-	-1993	-0-	36	1	742	2	Y	208	216	0	25	1	40
							229	9									
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	30	1	647	2	Y	193	167	0	24	1	42
							212	9									
08	1860	N	934	-0-	-926	-0-	32	1	726	2	Y	160	155	0	21	1	26
							176	9									

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	132	1	2254	2	Y	510	500	0	100	1	93
							561	9									
04	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	46	1	754	2	Y	242	252	0	26	1	57
							266	9									
05	3658	X	558	-0-	-3100	-0-	21	1	424	2	Y	103	123	0	15	1	22
							113	9									
06	3540	X	474	-0-	-3066	-0-	18	1	351	2	Y	95	88	0	11	1	18
							105	9									
07	3658	X	497	-0-	-3161	-0-	18	1	357	2	Y	111	91	0	14	1	24
							122	9									
08	2945	X	306	-0-	-2639	-0-	13	1	243	2	Y	45	56	0	6	1	7
							50	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13826	X	12941	-0-	-885	-0-	709	1	12201	2	Y	28	26	0	6	1	5
							31	9									
04	13260	X	12252	-0-	-1008	-0-	676	1	11545	2	Y	28	23	0	3	1	7
							31	9									
05	13361	X	7209	-0-	-6152	-0-	355	1	6840	2	Y	13	16	0	1	1	3
							14	9									
06	12780	X	7423	-0-	-5357	-0-	345	1	7060	2	Y	16	14	0	2	1	3
							18	9									
07	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	643	1	13495	2	Y	23	18	0	3	1	5
							25	9									
08	12927	X	12795	-0-	-132	-0-	561	1	12209	2	Y	23	21	0	3	1	4
							25	9									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

03	9641	X	9517	-0-	-124	-0-	521	1	8993	2	Y	3	12	0			1
							3	9									
04	9330	X	9140	-0-	-190	-0-	502	1	8602	2	Y	33	22	0	4	1	8
							36	9									
05	9486	X	9060	-0-	-426	-0-	451	1	8603	2	Y	5	11	0	1	1	1
							6	9									
06	9210	X	8878	-0-	-332	-0-	405	1	8249	2	Y	204	142	0	24	1	39
							224	9									
07	9517	X	5491	-0-	-4026	-0-	248	1	5226	2	Y	15	49	0	2	1	3
							17	9									
08	9517	X	872	-0-	-8645	-0-	38	1	834	2	Y	-0-	3	0			-0-

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

03	18445	X	15011	-0-	-3434	-0-	828	1	14183	2	Y	-0-					-0-
04	16950	X	13475	-0-	-3475	-0-	746	1	12729	2	Y	-0-					-0-
05	15438	X	14476	-0-	-962	-0-	718	1	13758	2	Y	-0-					-0-
06	14940	X	13716	-0-	-1224	-0-	640	1	13076	2	Y	-0-					-0-
07	15438	X	13895	-0-	-1543	-0-	630	1	13265	2	Y	-0-					-0-
08	15004	X	12004	-0-	-3000	-0-	528	1	11476	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

03	25296	X	21649	-0-	-3647	-0-	1184	1	20313	2	Y	138	128	0	27	1	25
							152	9									
04	24480	X	20677	-0-	-3803	-0-	1135	1	19392	2	Y	136	114	0	15	1	32
							150	9									
05	24800	X	20347	-0-	-4453	-0-	1004	1	19218	2	Y	114	105	0	16	1	25
							125	9									
06	24000	X	20532	-0-	-3468	-0-	954	1	19526	2	Y	47	57	0	6	1	9
							52	9									
07	24070	X	24070	-0-	-0-	-0-	1091	1	22968	2	Y	10	16	0	1	1	2
							11	9									
08	21638	X	18451	-0-	-3187	-0-	811	1	17614	2	Y	24	19	0	3	1	4
							26	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14260	X	569	-0-	-13691	-0-	30	1	539	2	Y	-0-					-0-
04	13800	X	3974	-0-	-9826	-0-	219	1	3723	2	Y	29	19	0	3	1	7
							32	9									
05	14260	X	2219	-0-	-12041	-0-	93	1	1787	2	Y	308	204	0	44	1	67
							339	9									
06	8580	X	5791	-0-	-2789	-0-	249	1	5113	2	Y	390	336	0	46	1	75
							429	9									
07	4092	X	2783	-0-	-1309	-0-	118	1	2454	2	Y	192	201	0	24	1	42
							211	9									
08	4092	X	2087	-0-	-2005	-0-	86	1	1879	2	Y	111	120	0	15	1	18
							122	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

03	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	908	1	15635	2	Y	208	193	0	41	1	38
							229	9									
04	15780	X	15416	-0-	-364	-0-	837	1	14337	2	Y	220	182	0	24	1	52
							242	9									
05	19220	X	15343	-0-	-3877	-0-	750	1	14341	2	Y	229	198	0	33	1	50
							252	9									
06	18600	X	14433	-0-	-4167	-0-	660	1	13518	2	Y	232	210	0	27	1	45
							255	9									
07	17329	X	14790	-0-	-2539	-0-	659	1	13864	2	Y	243	204	0	31	1	53
							267	9									
08	16771	X	14559	-0-	-2212	-0-	630	1	13658	2	Y	246	226	0	32	1	41
							271	9									

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

03	25668	X	16692	-0-	-8976	-0-	906	1	15567	2	Y	199	210	0	39	1	36
							219	9									
04	24840	X	15347	-0-	-9493	-0-	837	1	14335	2	Y	159	141	0	17	1	37
							175	9									
05	19933	X	14958	-0-	-4975	-0-	739	1	14122	2	Y	88	93	0	13	1	19
							97	9									
06	17730	X	13918	-0-	-3812	-0-	647	1	13215	2	Y	51	54	0	6	1	10
							56	9									
07	17143	X	14174	-0-	-2969	-0-	643	1	13495	2	Y	33	32	0	4	1	7
							36	9									
08	16678	X	13902	-0-	-2776	-0-	612	1	13268	2	Y	20	21	0	3	1	3
							22	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18879	X	17349	-0-	-1530	-0-	932 413	1 9	16004	2	Y	375	367	0	74	1	69
04	18270	X	16128	-0-	-2142	-0-	867 439	1 9	14822	2	Y	399	331	0	43	1	94
05	21049	X	15655	-0-	-5394	-0-	763 305	1 9	14587	2	Y	277	272	0	39	1	60
06	20370	X	14499	-0-	-5871	-0-	665 252	1 9	13582	2	Y	229	218	0	27	1	44
07	19437	X	14736	-0-	-4701	-0-	655 277	1 9	13804	2	Y	252	209	0	32	1	55
08	17360	X	14807	-0-	-2553	-0-	638 271	1 9	13898	2	Y	246	228	0	32	1	41

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

03	3720	X	2119	-0-	-1601	-0-	117 13	1 9	1989	2	Y	12	11	0	3	1	2
04	3600	X	1742	-0-	-1858	-0-	95 11	1 9	1636	2	Y	10	9	0	1	1	2
05	3720	X	1057	-0-	-2663	-0-	50 3	1 9	1004	2	Y	3	4	0			1
06	2070	X	1693	-0-	-377	-0-	79 1	1 9	1613	2	Y	1	2	0			-0-
07	2139	X	1357	-0-	-782	-0-	63	1	1294	2	Y	-0-					-0-
08	2108	X	590	-0-	-1518	-0-	26 2	1 9	562	2	Y	2	2	0			-0-

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

03	8494	X	7698	-0-	-796	-0-	414 162	1 9	7122	2	Y	147	140	0	29	1	27
04	7950	X	7337	-0-	-613	-0-	397 152	1 9	6788	2	Y	138	118	0	15	1	32
05	7905	X	7266	-0-	-639	-0-	355 106	1 9	6805	2	Y	96	94	0	13	1	21
06	7560	X	6942	-0-	-618	-0-	319 70	1 9	6553	2	Y	64	65	0	8	1	12
07	7657	X	7331	-0-	-326	-0-	330 72	1 9	6929	2	Y	65	55	0	8	1	14
08	7657	X	7172	-0-	-485	-0-	312 75	1 9	6785	2	Y	68	62	0	9	1	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	7021	-0-	-326	-0-	383	1	6559	2	Y	72	74	0	14	1	13
							79	9									
04	7110	X	6796	-0-	-314	-0-	371	1	6331	2	Y	85	69	0	9	1	20
							94	9									
05	6975	X	6600	-0-	-375	-0-	325	1	6206	2	Y	63	60	0	9	1	14
							69	9									
06	6780	X	6505	-0-	-275	-0-	300	1	6131	2	Y	67	60	0	8	1	13
							74	9									
07	7037	X	6586	-0-	-451	-0-	295	1	6214	2	Y	70	59	0	9	1	15
							77	9									
08	7037	X	6484	-0-	-553	-0-	283	1	6125	2	Y	69	64	0	9	1	11
							76	9									

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	9110	-0-	-686	-0-	498	1	8513	2	Y	90	92	0	18	1	16
							99	9									
04	9540	X	8618	-0-	-922	-0-	470	1	8058	2	Y	82	70	0	9	1	19
							90	9									
05	9858	X	8757	-0-	-1101	-0-	431	1	8247	2	Y	72	65	0	10	1	16
							79	9									
06	9540	X	7428	-0-	-2112	-0-	343	1	7010	2	Y	68	63	0	8	1	13
							75	9									
07	9393	X	8424	-0-	-969	-0-	379	1	7986	2	Y	54	48	0	7	1	12
							59	9									
08	9114	X	8394	-0-	-720	-0-	367	1	7952	2	Y	68	60	0	9	1	11
							75	9									

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14415	X	12028	-0-	-2387	-0-	651	1	11212	2	Y	150	150	0	30	1	27
							165	9									
04	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	649	1	11085	2	Y	259	197	0	28	1	61
							285	9									
05	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	609	1	11696	2	Y	173	171	0	25	1	38
							190	9									
06	11730	X	11309	-0-	-421	-0-	523	1	10678	2	Y	98	105	0	12	1	19
							108	9									
07	12431	X	12161	-0-	-270	-0-	541	1	11398	2	Y	202	151	0	26	1	44
							222	9									
08	12493	X	11416	-0-	-1077	-0-	497	1	10747	2	Y	156	154	0	20	1	26
							172	9									

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
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	3420	X	1868	-0-	-1552	-0-	102	1	1754	2	Y	11	7	0	1	1	3
							12	9									
05	3534	X	2025	-0-	-1509	-0-	100	1	1915	2	Y	9	9	0	1	1	2
							10	9									
06	3300	X	1731	-0-	-1569	-0-	82	1	1632	2	Y	15	12	0	2	1	3
							17	9									
07	1922	X	854	-0-	-1068	-0-	39	1	805	2	Y	9	9	0	1	1	2
							10	9									
08	2015	X	1870	-0-	-145	-0-	79	1	1752	2	Y	35	27	0	4	1	6
							39	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	5927	-0-	-1141	-0-	312 215	1 9	5400	2	Y	195	175	0	38	1	36
04	6840	X	5157	-0-	-1683	-0-	273 221	1 9	4663	2	Y	201	168	0	22	1	47
05	7068	X	5303	-0-	-1765	-0-	253 191	1 9	4859	2	Y	174	158	0	25	1	38
06	6120	X	3883	-0-	-2237	-0-	176 118	1 9	3589	2	Y	107	111	0	13	1	21
07	6014	X	4838	-0-	-1176	-0-	209 242	1 9	4387	2	Y	220	165	0	28	1	48
08	5921	X	4616	-0-	-1305	-0-	194 216	1 9	4206	2	Y	196	186	0	26	1	32

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

03	1767	X	1353	-0-	-414	-0-	74	1	1279	2	Y	-0-					-0-
04	1440	X	1169	-0-	-271	-0-	66	1	1103	2	Y	-0-					-0-
05	1364	X	1200	-0-	-164	-0-	61	1	1139	2	Y	-0-					-0-
06	1320	X	1174	-0-	-146	-0-	54	1	1120	2	Y	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	1169	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	54	1	1130	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

03	4960	X	4420	-0-	-540	-0-	238 102	1 9	4080	2	Y	93	88	0	18	1	17
04	4800	X	4264	-0-	-536	-0-	228 109	1 9	3927	2	Y	99	82	0	11	1	23
05	4743	X	4253	-0-	-490	-0-	205 100	1 9	3948	2	Y	91	81	0	13	1	20
06	4470	X	4083	-0-	-387	-0-	188 90	1 9	3805	2	Y	82	76	0	10	1	16
07	4495	X	4179	-0-	-316	-0-	184 96	1 9	3899	2	Y	87	73	0	11	1	19
08	4433	X	4095	-0-	-338	-0-	175 94	1 9	3826	2	Y	85	79	0	11	1	14

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	584 1	1 9	11131	2	Y	1	1	0			-0-
06	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	657 105	1 9	13450	2	Y	95	66	0	11	1	18
07	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	645 209	1 9	13550	2	Y	190	143	0	24	1	41
*08	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	548 179	1 9	11888	2	Y	163	156	0	21	1	27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	486	-0-	-475	-0-	22 83	1 9	381	2	Y	75	47	0	15	1	14
04	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	50 132	1 9	857	2	Y	120	93	0	13	1	28
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32 36	1 9	614	2	Y	33	50	0	4	1	7
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	73 166	1 9	1475	2	Y	151	111	0	18	1	29
07	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	83 142	1 9	1755	2	Y	129	114	0	16	1	28
*08	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	63 99	1 9	1370	2	Y	90	91	0	12	1	15

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

03	899	X	272	-0-	-627	-0-	14 40	1 9	218	2	Y	36	35	0	7	1	7
04	720	X	193	-0-	-527	-0-	9 15	1 9	169	2	Y	14	16	0	2	1	3
05	744	X	462	-0-	-282	-0-	20 40	1 9	402	2	Y	36	26	0	5	1	8
06	858	X	858	-0-	-0-	-0-	35 118	1 9	705	2	Y	107	81	0	13	1	21
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	185	2	Y	3	23	0			1
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	26 122	1 9	554	2	Y	111	79	0	15	1	18

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

03	3007	X	2831	-0-	-176	-0-	152 61	1 9	2618	2	Y	55	49	0	11	1	10
04	2850	X	2699	-0-	-151	-0-	143 102	1 9	2454	2	Y	93	71	0	10	1	22
05	2945	X	2674	-0-	-271	-0-	132 48	1 9	2494	2	Y	44	50	0	6	1	10
06	2850	X	2514	-0-	-336	-0-	113 51	1 9	2350	2	Y	46	41	0	6	1	9
07	2883	X	2598	-0-	-285	-0-	116 59	1 9	2423	2	Y	54	44	0	7	1	12
08	2821	X	2520	-0-	-301	-0-	106 66	1 9	2348	2	Y	60	54	0	8	1	10

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	114	1	1934	2	Y	-0-					-0-
04	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	101	1	1694	2	Y	-0-					-0-
05	2108	X	1929	-0-	-179	-0-	95	1	1834	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1675	-0-	-365	-0-	78	1	1597	2	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1444	-0-	-664	-0-	65	1	1379	2	Y	-0-					-0-
08	2046	X	1402	-0-	-644	-0-	61	1	1341	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30281	X	30281	-0-	-0-	-0-	1631	1	28014	2	Y	578	369	0	114	1	106
							636	9									
04	29231	X	29231	-0-	-0-	-0-	1589	1	27167	2	Y	432	389	0	47	1	102
							475	9									
05	26334	X	26334	-0-	-0-	-0-	1288	1	24673	2	Y	339	319	0	48	1	74
							373	9									
06	24330	X	22602	-0-	-1728	-0-	1042	1	21287	2	Y	248	245	0	29	1	48
							273	9									
07	30287	X	21627	-0-	-8660	-0-	967	1	20379	2	Y	255	215	0	32	1	56
							281	9									
08	30287	X	18555	-0-	-11732	-0-	804	1	17497	2	Y	231	219	0	30	1	38
							254	9									

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22134	X	18099	-0-	-4035	-0-	986	1	16951	2	Y	147	142	0	29	1	27
							162	9									
04	20550	X	20321	-0-	-229	-0-	1115	1	19026	2	Y	164	134	0	18	1	39
							180	9									
05	24335	X	20060	-0-	-4275	-0-	991	1	18933	2	Y	124	118	0	18	1	27
							136	9									
06	23550	X	18421	-0-	-5129	-0-	851	1	17442	2	Y	116	107	0	14	1	22
							128	9									
07	23281	X	18784	-0-	-4497	-0-	844	1	17848	2	Y	84	77	0	11	1	18
							92	9									
08	20987	X	18511	-0-	-2476	-0-	810	1	17576	2	Y	114	98	0	15	1	19
							125	9									

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27900	X	9551	-0-	-18349	-0-	521	1	8980	2	Y	45	65	0	9	1	8
							50	9									
04	26760	X	21177	-0-	-5583	-0-	1159	1	19831	2	Y	170	120	0	18	1	40
							187	9									
05	27805	X	27805	-0-	-0-	-0-	1374	1	26275	2	Y	142	131	0	20	1	31
							156	9									
06	24810	X	23329	-0-	-1481	-0-	1080	1	22115	2	Y	122	115	0	14	1	24
							134	9									
07	25637	X	23085	-0-	-2552	-0-	1040	1	21925	2	Y	109	95	0	14	1	24
							120	9									
08	27807	X	22686	-0-	-5121	-0-	992	1	21576	2	Y	107	99	0	14	1	18
							118	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14973	X	14482	-0-	-491	-0-	785	1	13474	2	Y	203	187	0	40	1	37
							223	9									
04	14490	X	13934	-0-	-556	-0-	758	1	12943	2	Y	212	176	0	23	1	50
							233	9									
05	14973	X	13978	-0-	-995	-0-	684	1	13101	2	Y	175	162	0	25	1	38
							193	9									
06	14400	X	12765	-0-	-1635	-0-	587	1	12003	2	Y	159	147	0	19	1	31
							175	9									
07	14663	X	13354	-0-	-1309	-0-	597	1	12567	2	Y	173	144	0	22	1	38
							190	9									
08	14477	X	13344	-0-	-1133	-0-	580	1	12590	2	Y	158	149	0	21	1	26
							174	9									

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

03	9827	X	8665	-0-	-1162	-0-	476	1	8166	2	Y	21	19	0	4	1	4
							23	9									
04	9360	X	8497	-0-	-863	-0-	464	1	7955	2	Y	71	50	0	8	1	17
							78	9									
05	9362	X	8701	-0-	-661	-0-	431	1	8259	2	Y	10	24	0	1	1	2
							11	9									
06	8850	X	8307	-0-	-543	-0-	387	1	7909	2	Y	10	9	0	1	1	2
							11	9									
07	8928	X	8444	-0-	-484	-0-	384	1	8049	2	Y	10	9	0	1	1	2
							11	9									
08	8773	X	8426	-0-	-347	-0-	369	1	8020	2	Y	34	26	0	4	1	6
							37	9									

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

03	20305	X	18542	-0-	-1763	-0-	1019	1	17493	2	Y	27	26	0	5	1	5
							30	9									
04	19620	X	17980	-0-	-1640	-0-	991	1	16963	2	Y	24	21	0	2	1	6
							26	9									
05	19561	X	18142	-0-	-1419	-0-	900	1	17223	2	Y	17	16	0	3	1	4
							19	9									
06	18180	X	17602	-0-	-578	-0-	818	1	16769	2	Y	14	13	0	2	1	3
							15	9									
07	18786	X	17963	-0-	-823	-0-	813	1	17143	2	Y	6	7	0	1	1	1
							7	9									
08	18569	X	16647	-0-	-1922	-0-	732	1	15915	2	Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

03	34968	X	31575	-0-	-3393	-0-	1728	1	29714	2	Y	121	114	0	24	1	22
							133	9									
04	33840	X	29847	-0-	-3993	-0-	1642	1	28069	2	Y	124	104	0	13	1	29
							136	9									
05	33976	X	30086	-0-	-3890	-0-	1491	1	28479	2	Y	105	96	0	15	1	23
							116	9									
06	31770	X	28711	-0-	-3059	-0-	1332	1	27271	2	Y	98	90	0	12	1	19
							108	9									
07	31837	X	29043	-0-	-2794	-0-	1310	1	27622	2	Y	101	85	0	13	1	22
							111	9									
08	31589	X	29636	-0-	-1953	-0-	1295	1	28177	2	Y	149	127	0	19	1	25
							164	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	10593	-0-	-691	-0-	564	1	9722	2	Y	279	231	0	55	1	51
							307	9									
04	13230	X	9735	-0-	-3495	-0-	525	1	8990	2	Y	200	182	0	22	1	47
							220	9									
05	13671	X	9716	-0-	-3955	-0-	472	1	9053	2	Y	174	158	0	25	1	38
							191	9									
06	13230	X	9313	-0-	-3917	-0-	424	1	8712	2	Y	161	149	0	19	1	31
							177	9									
07	11160	X	9604	-0-	-1556	-0-	426	1	8989	2	Y	172	144	0	22	1	37
							189	9									
08	10602	X	9568	-0-	-1034	-0-	414	1	8967	2	Y	170	157	0	22	1	28
							187	9									

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3336	-0-	-229	-0-	177	1	3086	2	Y	66	61	0	13	1	12
							73	9									
04	4170	X	3285	-0-	-885	-0-	178	1	3045	2	Y	56	49	0	6	1	13
							62	9									
05	4309	X	3168	-0-	-1141	-0-	155	1	2952	2	Y	55	49	0	7	1	12
							61	9									
06	4170	X	2991	-0-	-1179	-0-	138	1	2796	2	Y	52	48	0	6	1	10
							57	9									
07	3410	X	2729	-0-	-681	-0-	120	1	2533	2	Y	69	55	0	9	1	15
							76	9									
08	3410	X	2977	-0-	-433	-0-	130	1	2799	2	Y	44	46	0	6	1	7
							48	9									

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
03	12214	X	10739	-0-	-1475	-0-	580	1	9971	2	Y	171	160	0	34	1	31
							188	9									
04	13860	X	10908	-0-	-2952	-0-	593	1	10128	2	Y	170	143	0	18	1	40
							187	9									
05	14322	X	10713	-0-	-3609	-0-	525	1	10039	2	Y	135	127	0	19	1	29
							149	9									
06	13860	X	9275	-0-	-4585	-0-	424	1	8718	2	Y	121	113	0	14	1	23
							133	9									
07	11873	X	10810	-0-	-1063	-0-	483	1	10170	2	Y	143	117	0	18	1	31
							157	9									
08	11284	X	10380	-0-	-904	-0-	449	1	9785	2	Y	133	125	0	17	1	22
							146	9									

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
03	18617	X	18617	-0-	-0-	-0-	1023	1	17559	2	Y	32	27	0	6	1	6
							35	9									
04	18750	X	17221	-0-	-1529	-0-	948	1	16238	2	Y	32	27	0	3	1	8
							35	9									
05	19375	X	16765	-0-	-2610	-0-	831	1	15905	2	Y	26	24	0	4	1	6
							29	9									
06	18750	X	15606	-0-	-3144	-0-	726	1	14859	2	Y	19	19	0	2	1	4
							21	9									
07	19375	X	17276	-0-	-2099	-0-	779	1	16468	2	Y	26	21	0	3	1	6
							29	9									
08	18631	X	16701	-0-	-1930	-0-	732	1	15943	2	Y	24	23	0	3	1	4
							26	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2844	-0-	-318	-0-	154	1	2656	2	Y	31	30	0	6	1	6
							34	9									
04	2910	X	2304	-0-	-606	-0-	125	1	2151	2	Y	25	22	0	3	1	6
							28	9									
05	2945	X	2259	-0-	-686	-0-	111	1	2123	2	Y	23	21	0	3	1	5
							25	9									
06	2760	X	2158	-0-	-602	-0-	101	1	2053	2	Y	4	8	0			1
							4	9									
07	2852	X	2115	-0-	-737	-0-	96	1	2013	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
08	2852	X	1975	-0-	-877	-0-	87	1	1886	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

03	16740	X	15516	-0-	-1224	-0-	841	1	14445	2	Y	209	148	0	41	1	38
							230	9									
04	15660	X	14098	-0-	-1562	-0-	769	1	13175	2	Y	140	130	0	15	1	33
							154	9									
05	16182	X	13998	-0-	-2184	-0-	693	1	13246	2	Y	54	68	0	7	1	12
							59	9									
06	15030	X	13252	-0-	-1778	-0-	615	1	12580	2	Y	52	48	0	6	1	10
							57	9									
07	15531	X	13347	-0-	-2184	-0-	602	1	12680	2	Y	59	49	0	7	1	13
							65	9									
08	15531	X	13213	-0-	-2318	-0-	579	1	12571	2	Y	57	53	0	8	1	9
							63	9									

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

03	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	978	1	16806	2	Y	60	55	0	12	1	11
							66	9									
04	16350	X	15777	-0-	-573	-0-	867	1	14825	2	Y	77	62	0	8	1	18
							85	9									
05	16895	X	15728	-0-	-1167	-0-	781	1	14894	2	Y	48	49	0	7	1	10
							53	9									
06	17280	X	14778	-0-	-2502	-0-	686	1	14040	2	Y	47	42	0	6	1	9
							52	9									
07	17856	X	14762	-0-	-3094	-0-	669	1	14039	2	Y	49	41	0	6	1	11
							54	9									
08	17856	X	13169	-0-	-4687	-0-	574	1	12489	2	Y	96	78	0	13	1	16
							106	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

03	19561	X	15437	-0-	-4124	-0-	845	1	14523	2	Y	63	89	0	12	1	12
							69	9									
04	20306	X	20306	-0-	-0-	-0-	1116	1	19098	2	Y	84	67	0	9	1	20
							92	9									
05	20181	X	18428	-0-	-1753	-0-	908	1	17454	2	Y	60	58	0	9	1	13
							66	9									
06	19530	X	17950	-0-	-1580	-0-	834	1	17050	2	Y	60	54	0	7	1	12
							66	9									
07	20987	X	17277	-0-	-3710	-0-	778	1	16435	2	Y	58	50	0	7	1	13
							64	9									
08	20987	X	17913	-0-	-3074	-0-	785	1	17061	2	Y	61	56	0	8	1	10
							67	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	7706	-0-	-1687	-0-	361	1	6159	2	Y	1078	998	0	212	1	197
							1186	9									
04	8970	X	7770	-0-	-1200	-0-	355	1	6088	2	Y	1206	989	0	130	1	284
							1327	9									
05	8742	X	7325	-0-	-1417	-0-	308	1	5900	2	Y	1015	934	0	144	1	221
							1117	9									
06	8250	X	7147	-0-	-1103	-0-	280	1	5738	2	Y	1026	928	0	121	1	198
							1129	9									
07	8277	X	7369	-0-	-908	-0-	280	1	5923	2	Y	1060	893	0	134	1	231
							1166	9									
08	8029	X	7396	-0-	-633	-0-	272	1	5951	2	Y	1066	982	0	139	1	176
							1173	9									

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

03	40021	X	38782	-0-	-1239	-0-	2113	1	36336	2	Y	303	259	0	60	1	55
							333	9									
04	38280	X	34955	-0-	-3325	-0-	1916	1	32720	2	Y	290	246	0	31	1	68
							319	9									
05	41571	X	34878	-0-	-6693	-0-	1720	1	32916	2	Y	220	209	0	31	1	48
							242	9									
06	40230	X	33051	-0-	-7179	-0-	1532	1	31290	2	Y	208	191	0	25	1	40
							229	9									
07	41106	X	33555	-0-	-7551	-0-	1510	1	31806	2	Y	217	183	0	27	1	47
							239	9									
08	38781	X	32975	-0-	-5806	-0-	1442	1	31300	2	Y	212	196	0	28	1	35
							233	9									

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

03	4402	X	3881	-0-	-521	-0-	176	1	3021	2	Y	622	579	0	122	1	114
							684	9									
04	4260	X	3629	-0-	-631	-0-	163	1	2765	2	Y	637	532	0	69	1	150
							701	9									
05	4402	X	4046	-0-	-356	-0-	167	1	3193	2	Y	624	549	0	89	1	136
							686	9									
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	156	1	3180	2	Y	551	516	0	65	1	106
							606	9									
07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	164	1	3440	2	Y	576	484	0	73	1	125
							634	9									
*08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	173	1	3742	2	Y	577	532	0	75	1	95
							635	9									

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

03	26071	X	23587	-0-	-2484	-0-	1279	1	21985	2	Y	294	275	0	58	1	54
							323	9									
04	24840	X	22332	-0-	-2508	-0-	1215	1	20785	2	Y	302	252	0	33	1	71
							332	9									
05	24986	X	21968	-0-	-3018	-0-	1078	1	20617	2	Y	248	230	0	35	1	54
							273	9									
06	23340	X	21865	-0-	-1475	-0-	1008	1	20585	2	Y	247	224	0	29	1	48
							272	9									
07	23684	X	22027	-0-	-1657	-0-	985	1	20760	2	Y	256	216	0	32	1	56
							282	9									
08	23591	X	21732	-0-	-1859	-0-	944	1	20520	2	Y	244	228	0	32	1	40
							268	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 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
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	58	1	1043	2	Y	250	228	0	49	1	46
							275	9									
04	1500	N	750	-0-	-750	-0-	34	1	608	2	Y	98	110	0	11	1	23
							108	9									
05	1395	N	341	-0-	-1054	-0-	17	1	267	2	Y	52	57	0	7	1	11
							57	9									
06	1320	N	37	-0-	-1283	-0-	36	2	1	9	Y	1	12	0			-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	18	1	335	2	Y	116	107	0	23	1	21
							128	9									
04	480	N	357	-0-	-123	-0-	17	1	275	2	Y	59	60	0	6	1	14
							65	9									
05	403	N	176	-0-	-227	-0-	5	1	165	2	Y	5	17	0	1	1	1
							6	9									
06	480	N	13	-0-	-467	-0-	13	2			Y	-0-	1	0			-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36797	X	32270	-0-	-4527	-0-	1752	1	30144	2	Y	340	332	0	67	1	62
							374	9									
04	35610	X	30836	-0-	-4774	-0-	1681	1	28758	2	Y	361	299	0	39	1	85
							397	9									
05	35154	X	30661	-0-	-4493	-0-	1506	1	28821	2	Y	304	280	0	43	1	66
							334	9									
06	31230	X	28768	-0-	-2462	-0-	1334	1	27284	2	Y	136	160	0	16	1	26
							150	9									
07	32271	X	29647	-0-	-2624	-0-	1337	1	28187	2	Y	112	100	0	14	1	24
							123	9									
08	32271	X	29267	-0-	-3004	-0-	1278	1	27751	2	Y	216	176	0	28	1	36
							238	9									

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
03	25203	X	23625	-0-	-1578	-0-	1281	1	22046	2	Y	271	178	0	53	1	50
							298	9									
04	24390	X	23115	-0-	-1275	-0-	1260	1	21574	2	Y	255	217	0	28	1	60
							281	9									
05	24924	X	23081	-0-	-1843	-0-	1145	1	21912	2	Y	22	74	0	3	1	5
							24	9									
06	23910	X	21625	-0-	-2285	-0-	1008	1	20611	2	Y	5	8	0	1	1	1
							6	9									
07	24707	X	22304	-0-	-2403	-0-	1010	1	21291	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	23901	X	21978	-0-	-1923	-0-	968	1	21009	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15593	X	13902	-0-	-1691	-0-	759	1	13082	2	Y	55	41	0	11	1	10
							61	9									
04	15090	X	13461	-0-	-1629	-0-	737	1	12634	2	Y	82	64	0	9	1	19
							90	9									
05	15376	X	13297	-0-	-2079	-0-	661	1	12632	2	Y	4	22	0			1
							4	9									
06	14130	X	12769	-0-	-1361	-0-	596	1	12169	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	14260	X	12983	-0-	-1277	-0-	586	1	12393	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
08	13919	X	12187	-0-	-1732	-0-	536	1	11629	2	Y	20	15	0	3	1	3
							22	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

03	32085	X	30137	-0-	-1948	-0-	1633	1	28052	2	Y	411	383	0	81	1	75
							452	9									
04	30750	X	28564	-0-	-2186	-0-	1553	1	26562	2	Y	408	343	0	44	1	96
							449	9									
05	30938	X	27218	-0-	-3720	-0-	1336	1	25546	2	Y	305	292	0	43	1	66
							336	9									
06	29370	X	27	-0-	-29343	-0-	26	2	1	9	Y	1	67	0			-0-
07	30132	X	-0-	-0-	-30132	-0-					Y	-0-					-0-
08	30132	X	7170	-0-	-22962	-0-	309	1	6756	2	Y	95	67	0	12	1	16
							105	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	53					53
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	53	0			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	53	106	0			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	106	53	0			106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	106	106	0			106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	106	106	0			106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	106	106	0			106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	106	106	0			106

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	255	-0-	-582	-0-	15	1	232	2	Y	7	4	0	2	1	1
							8	9									
04	620	X	620	-0-	-0-	-0-	32	1	574	2	Y	13	9	0	2	1	3
							14	9									
05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	26	1	554	2	Y	24	19	0	3	1	5
							26	9									
06	566	X	566	-0-	-0-	-0-	25	1	531	2	Y	9	11	0	1	1	2
							10	9									
07	651	X	598	-0-	-53	-0-	28	1	545	2	Y	23	17	0	3	1	5
							25	9									
*08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	41	1	902	2	Y	27	24	0	4	1	4
							30	9									

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

03	10695	X	4200	-0-	-6495	-0-	208	1	3571	2	Y	383	252	0	75	1	70
							421	9									
04	10350	X	221	-0-	-10129	-0-	10	1	200	2	Y	10	77	0	1	1	2
							11	9									
05	10695	X	3	-0-	-10692	-0-	3	2			Y	-0-	2	0			-0-
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
08	4185	X	348	-0-	-3837	-0-	15	1	299	2	Y	31	22	0	4	1	5
							34	9									

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

03	14818	X	13020	-0-	-1798	-0-	702	1	12081	2	Y	215	199	0	42	1	39
							237	9									
04	13710	X	12053	-0-	-1657	-0-	653	1	11171	2	Y	208	176	0	22	1	49
							229	9									
05	13764	X	12128	-0-	-1636	-0-	591	1	11333	2	Y	185	168	0	26	1	40
							204	9									
06	13110	X	2564	-0-	-10546	-0-	121	1	2421	2	Y	20	54	0	2	1	4
							22	9									
07	13175	X	1803	-0-	-11372	-0-	81	1	1693	2	Y	26	21	0	3	1	6
							29	9									
08	13020	X	1493	-0-	-11527	-0-	64	1	1398	2	Y	28	25	0	4	1	5
							31	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

03	32550	X	28376	-0-	-4174	-0-	1546	1	26565	2	Y	241	227	0	47	1	44
							265	9									
04	31500	X	27792	-0-	-3708	-0-	1511	1	25813	2	Y	425	323	0	46	1	100
							468	9									
05	29977	X	27688	-0-	-2289	-0-	1362	1	26077	2	Y	226	245	0	32	1	49
							249	9									
06	28650	X	26296	-0-	-2354	-0-	1214	1	24851	2	Y	210	194	0	25	1	40
							231	9									
07	29512	X	26754	-0-	-2758	-0-	1203	1	25307	2	Y	222	186	0	28	1	48
							244	9									
08	28706	X	25923	-0-	-2783	-0-	1132	1	24552	2	Y	217	201	0	28	1	36
							239	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26536	X	24007	-0-	-2529	-0-	1306	1	22440	2	Y	237	218	0	47	1	43
							261	9									
04	25380	X	22845	-0-	-2535	-0-	1247	1	21333	2	Y	241	201	0	26	1	57
							265	9									
05	25296	X	22971	-0-	-2325	-0-	1130	1	21614	2	Y	206	189	0	29	1	45
							227	9									
06	24000	X	21936	-0-	-2064	-0-	1012	1	20713	2	Y	192	177	0	23	1	37
							211	9									
07	23870	X	22378	-0-	-1492	-0-	1004	1	21147	2	Y	206	172	0	26	1	45
							227	9									
08	23870	X	22078	-0-	-1792	-0-	959	1	20873	2	Y	224	203	0	29	1	37
							246	9									

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
03	38409	X	33826	-0-	-4583	-0-	1854	1	31848	2	Y	113	107	0	22	1	21
							124	9									
04	36480	X	31914	-0-	-4566	-0-	1756	1	30030	2	Y	116	97	0	13	1	27
							128	9									
05	36270	X	32061	-0-	-4209	-0-	1588	1	30363	2	Y	100	91	0	14	1	22
							110	9									
06	34320	X	30473	-0-	-3847	-0-	1416	1	28954	2	Y	94	87	0	11	1	18
							103	9									
07	34007	X	30951	-0-	-3056	-0-	1397	1	29447	2	Y	97	82	0	12	1	21
							107	9									
08	33821	X	30369	-0-	-3452	-0-	1333	1	28929	2	Y	97	89	0	13	1	16
							107	9									

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38595	X	31323	-0-	-7272	-0-	1711	1	29389	2	Y	203	189	0	40	1	37
							223	9									
04	37350	X	29289	-0-	-8061	-0-	1604	1	27464	2	Y	201	169	0	22	1	47
							221	9									
05	36177	X	28961	-0-	-7216	-0-	1430	1	27342	2	Y	172	157	0	25	1	37
							189	9									
06	31500	X	27281	-0-	-4219	-0-	1263	1	25842	2	Y	160	147	0	19	1	31
							176	9									
07	31589	X	27645	-0-	-3944	-0-	1245	1	26217	2	Y	166	140	0	21	1	36
							183	9									
08	31310	X	26635	-0-	-4675	-0-	1171	1	25374	2	Y	82	94	0	11	1	13
							90	9									

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26536	X	23285	-0-	-3251	-0-	1267	1	21755	2	Y	239	202	0	47	1	44
							263	9									
04	25680	X	21985	-0-	-3695	-0-	1198	1	20505	2	Y	256	212	0	28	1	60
							282	9									
05	24893	X	21952	-0-	-2941	-0-	1077	1	20602	2	Y	248	219	0	35	1	54
							273	9									
06	24060	X	21031	-0-	-3029	-0-	968	1	19811	2	Y	229	212	0	27	1	44
							252	9									
07	23281	X	21388	-0-	-1893	-0-	962	1	20255	2	Y	155	145	0	20	1	34
							171	9									
08	23281	X	20842	-0-	-2439	-0-	908	1	19694	2	Y	218	187	0	29	1	36
							240	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	7890	-0-	-2371	-0-	431 54	1 9	7405	2	Y	49	39	0	10	1	9
04	9420	X	7161	-0-	-2259	-0-	393 52	1 9	6716	2	Y	47	40	0	5	1	11
05	9145	X	7546	-0-	-1599	-0-	373 47	1 9	7126	2	Y	43	39	0	6	1	9
06	8850	X	7197	-0-	-1653	-0-	334 41	1 9	6822	2	Y	37	35	0	4	1	7
07	7905	X	7212	-0-	-693	-0-	326 35	1 9	6851	2	Y	32	28	0	4	1	7
08	7905	X	7054	-0-	-851	-0-	306 42	1 9	6706	2	Y	38	34	0	5	1	6

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

03	34658	X	31508	-0-	-3150	-0-	1725 128	1 9	29655	2	Y	116	109	0	23	1	21
04	33540	X	29992	-0-	-3548	-0-	1650 132	1 9	28210	2	Y	120	100	0	13	1	28
05	33449	X	30043	-0-	-3406	-0-	1486 143	1 9	28414	2	Y	130	111	0	19	1	28
06	31590	X	28758	-0-	-2832	-0-	1332 160	1 9	27266	2	Y	145	128	0	17	1	28
07	31558	X	29197	-0-	-2361	-0-	1314 166	1 9	27717	2	Y	151	127	0	19	1	33
08	31496	X	28776	-0-	-2720	-0-	1259 166	1 9	27351	2	Y	151	139	0	20	1	25

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

03	26536	X	24091	-0-	-2445	-0-	1316 138	1 9	22637	2	Y	125	116	0	25	1	23
04	25680	X	22860	-0-	-2820	-0-	1258 108	1 9	21494	2	Y	98	87	0	11	1	23
05	26133	X	22780	-0-	-3353	-0-	1131 29	1 9	21620	2	Y	26	39	0	4	1	6
06	24330	X	21874	-0-	-2456	-0-	1017 20	1 9	20837	2	Y	18	18	0	2	1	4
07	24180	X	21927	-0-	-2253	-0-	992 70	1 9	20865	2	Y	64	46	0	8	1	14
08	24087	X	22669	-0-	-1418	-0-	993 77	1 9	21599	2	Y	70	63	0	9	1	12

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

03	39649	X	37121	-0-	-2528	-0-	2035 107	1 9	34979	2	Y	97	90	0	19	1	18
04	37980	X	35119	-0-	-2861	-0-	1935 109	1 9	33075	2	Y	99	83	0	11	1	23
05	38626	X	34954	-0-	-3672	-0-	1733 96	1 9	33125	2	Y	87	79	0	12	1	19
06	36960	X	32631	-0-	-4329	-0-	1516 79	1 9	31036	2	Y	72	68	0	9	1	14
07	37355	X	33227	-0-	-4128	-0-	1501 112	1 9	31614	2	Y	102	81	0	13	1	22
08	37107	X	33268	-0-	-3839	-0-	1459 99	1 9	31710	2	Y	90	85	0	12	1	15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27683	X	24386	-0-	-3297	-0-	1335	1	22960	2	Y	83	82	0	16	1	15
							91	9									
04	26760	X	22899	-0-	-3861	-0-	1260	1	21544	2	Y	86	72	0	9	1	20
							95	9									
05	26598	X	22725	-0-	-3873	-0-	1124	1	21515	2	Y	78	70	0	11	1	17
							86	9									
06	24720	X	21530	-0-	-3190	-0-	1002	1	20465	2	Y	57	56	0	7	1	11
							63	9									
07	24738	X	21768	-0-	-2970	-0-	981	1	20706	2	Y	74	60	0	9	1	16
							81	9									
08	24397	X	21543	-0-	-2854	-0-	947	1	20550	2	Y	42	46	0	5	1	7
							46	9									

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

03	30101	X	25680	-0-	-4421	-0-	1408	1	24226	2	Y	42	42	0	8	1	8
							46	9									
04	28740	X	24047	-0-	-4693	-0-	1326	1	22645	2	Y	69	53	0	8	1	16
							76	9									
05	28644	X	23790	-0-	-4854	-0-	1177	1	22548	2	Y	59	53	0	9	1	13
							65	9									
06	26820	X	22664	-0-	-4156	-0-	1052	1	21555	2	Y	52	49	0	6	1	10
							57	9									
07	26412	X	22862	-0-	-3550	-0-	1032	1	21778	2	Y	47	41	0	6	1	10
							52	9									
08	25668	X	22876	-0-	-2792	-0-	1003	1	21799	2	Y	67	57	0	9	1	11
							74	9									

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

03	36487	X	31728	-0-	-4759	-0-	1745	1	29966	2	Y	15	15	0	3	1	3
							17	9									
04	34620	X	30590	-0-	-4030	-0-	1689	1	28882	2	Y	17	14	0	2	1	4
							19	9									
05	34441	X	29736	-0-	-4705	-0-	1478	1	28245	2	Y	12	12	0	1	1	3
							13	9									
06	32430	X	24749	-0-	-7681	-0-	1154	1	23585	2	Y	9	9	0	1	1	2
							10	9									
07	32829	X	24197	-0-	-8632	-0-	1096	1	23087	2	Y	13	10	0	2	1	3
							14	9									
08	31713	X	21761	-0-	-9952	-0-	957	1	20759	2	Y	41	32	0	5	1	7
							45	9									

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

03	19251	X	17643	-0-	-1608	-0-	970	1	16665	2	Y	7	7	0	2	1	1
							8	9									
04	18330	X	16610	-0-	-1720	-0-	919	1	15691	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	18290	X	16571	-0-	-1719	-0-	825	1	15746	2	Y	-0-					-0-
06	17550	X	6370	-0-	-11180	-0-	296	1	6074	2	Y	-0-					-0-
07	17732	X	13367	-0-	-4365	-0-	606	1	12758	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
08	17639	X	11596	-0-	-6043	-0-	513	1	11082	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10447	X	8674	-0-	-1773	-0-	475	1	8145	2	Y	49	38	0	10	1	9
							54	9									
04	10050	X	7702	-0-	-2348	-0-	425	1	7269	2	Y	7	13	0	1	1	2
							8	9									
05	10137	X	7284	-0-	-2853	-0-	360	1	6916	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									
06	9810	X	5264	-0-	-4546	-0-	246	1	5001	2	Y	15	12	0	2	1	3
							17	9									
07	9579	X	8391	-0-	-1188	-0-	380	1	7997	2	Y	13	11	0	2	1	3
							14	9									
08	8680	X	5630	-0-	-3050	-0-	249	1	5380	2	Y	1	4	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27652	X	27496	-0-	-156	-0-	1506	1	25901	2	Y	81	82	0	16	1	15
							89	9									
04	26070	X	25628	-0-	-442	-0-	1411	1	24122	2	Y	86	72	0	9	1	20
							95	9									
05	28551	X	26017	-0-	-2534	-0-	1288	1	24652	2	Y	70	65	0	10	1	15
							77	9									
06	27630	X	25260	-0-	-2370	-0-	1174	1	24003	2	Y	75	67	0	9	1	14
							83	9									
07	28520	X	21996	-0-	-6524	-0-	993	1	20933	2	Y	64	56	0	8	1	14
							70	9									
08	27497	X	20918	-0-	-6579	-0-	917	1	19926	2	Y	68	62	0	9	1	11
							75	9									

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31217	X	11045	-0-	-20172	-0-	600	1	10326	2	Y	108	187	0	21	1	20
							119	9									
04	30180	X	-0-	-0-	-30180	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
05	29977	X	34	-0-	-29943	-0-	13	2	21	9	Y	19	12	0	3	1	4
06	28890	X	-0-	-0-	-28890	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
07	28861	X	1685	-0-	-27176	-0-	78	1	1604	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
*08	21007	X	21007	-0-	-0-	-0-	913	1	19842	2	Y	229	162	0	30	1	38
							252	9									

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25048	X	9644	-0-	-15404	-0-	523	1	9011	2	Y	100	148	0	20	1	18
							110	9									
04	24240	X	-0-	-0-	-24240	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
05	23281	X	-0-	-0-	-23281	-0-					Y	-0-					-0-
06	22530	X	-0-	-0-	-22530	-0-					Y	-0-					-0-
07	23281	X	340	-0-	-22941	-0-	15	1	319	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
08	9641	X	354	-0-	-9287	-0-	16	1	327	2	Y	10	8	0	1	1	2
							11	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38378 X	35690	-0-	-2688	-0-	1952	1	33538	2	Y	182	193	0	36	1	33
						200	9									
04	36600 X	33352	-0-	-3248	-0-	1832	1	31314	2	Y	187	156	0	20	1	44
						206	9									
05	37231 X	32880	-0-	-4351	-0-	1624	1	31083	2	Y	157	145	0	22	1	34
						173	9									
06	36030 X	32083	-0-	-3947	-0-	1487	1	30429	2	Y	152	139	0	18	1	29
						167	9									
07	37138 X	31209	-0-	-5929	-0-	1408	1	29638	2	Y	148	126	0	19	1	32
						163	9									
08	35681 X	32745	-0-	-2936	-0-	1433	1	31154	2	Y	144	133	0	19	1	24
						158	9									

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

03	40194 X	40194	-0-	-0-	-0-	2200	1	37830	2	Y	149	179	0	29	1	27
						164	9									
04	39780 X	36262	-0-	-3518	-0-	2001	1	34224	2	Y	34	49	0	4	1	8
						37	9									
05	41354 X	35483	-0-	-5871	-0-	1762	1	33700	2	Y	19	20	0	3	1	4
						21	9									
06	40020 X	33429	-0-	-6591	-0-	1555	1	31832	2	Y	38	31	0	4	1	7
						42	9									
07	40920 X	33989	-0-	-6931	-0-	1534	1	32313	2	Y	129	92	0	16	1	28
						142	9									
08	40207 X	33274	-0-	-6933	-0-	1459	1	31713	2	Y	93	94	0	12	1	15
						102	9									

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

03	45539 X	-0-	-0-	-45539	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
04	44070 X	-0-	-0-	-44070	-0-					Y	-0-					-0-
05	43090 X	5761	-0-	-37329	-0-	284	1	5435	2	Y	38	24	0	6	1	8
						42	9									
06	41041 X	41041	-0-	-0-	-0-	1896	1	38818	2	Y	297	213	0	35	1	57
						327	9									
07	40494 X	40494	-0-	-0-	-0-	1818	1	38371	2	Y	277	239	0	35	1	60
						305	9									
*08	37192 X	37192	-0-	-0-	-0-	1621	1	35250	2	Y	292	266	0	38	1	48
						321	9									

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

03	24180 X	21942	-0-	-2238	-0-	1195	1	20534	2	Y	194	180	0	38	1	36
						213	9									
04	23400 X	21006	-0-	-2394	-0-	1147	1	19646	2	Y	194	163	0	21	1	46
						213	9									
05	23374 X	21192	-0-	-2182	-0-	1045	1	19981	2	Y	151	142	0	22	1	33
						166	9									
06	21870 X	20413	-0-	-1457	-0-	943	1	19304	2	Y	151	137	0	18	1	29
						166	9									
07	21855 X	20813	-0-	-1042	-0-	935	1	19703	2	Y	159	133	0	20	1	35
						175	9									
08	21855 X	20573	-0-	-1282	-0-	899	1	19502	2	Y	156	145	0	20	1	26
						172	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19220	X	18995	-0-	-225	-0-	1038	1	17833	2	Y	113	111	0	22	1	21
							124	9									
04	18600	X	17793	-0-	-807	-0-	977	1	16695	2	Y	110	93	0	12	1	26
							121	9									
05	22723	X	17038	-0-	-5685	-0-	839	1	16059	2	Y	127	107	0	18	1	28
							140	9									
06	21990	X	14262	-0-	-7728	-0-	657	1	13470	2	Y	123	113	0	14	1	24
							135	9									
07	19437	X	17812	-0-	-1625	-0-	804	1	16912	2	Y	87	81	0	11	1	19
							96	9									
08	19003	X	16550	-0-	-2453	-0-	724	1	15743	2	Y	75	72	0	10	1	12
							83	9									

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21235	X	19878	-0-	-1357	-0-	1083	1	18667	2	Y	116	114	0	23	1	21
							128	9									
04	20550	X	18706	-0-	-1844	-0-	1028	1	17566	2	Y	102	88	0	11	1	24
							112	9									
05	20615	X	5990	-0-	-14625	-0-	298	1	5689	2	Y	3	26	0			1
							3	9									
06	19890	X	5465	-0-	-14425	-0-	254	1	5211	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	25451	X	25451	-0-	-0-	-0-	1154	1	24297	2	Y	-0-					-0-
*08	21124	X	21124	-0-	-0-	-0-	928	1	20196	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32457	X	28973	-0-	-3484	-0-	1582	1	27191	2	Y	182	138	0	36	1	33
							200	9									
04	31410	X	27748	-0-	-3662	-0-	1525	1	26069	2	Y	140	125	0	15	1	33
							154	9									
05	32178	X	28020	-0-	-4158	-0-	1389	1	26561	2	Y	64	74	0	9	1	14
							70	9									
06	29190	X	24348	-0-	-4842	-0-	1133	1	23215	2	Y	-0-	14	0			-0-
07	29100	X	29100	-0-	-0-	-0-	1318	1	27782	2	Y	-0-					-0-
08	28892	X	27233	-0-	-1659	-0-	1197	1	26036	2	Y	-0-					-0-

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
03	41106	X	37076	-0-	-4030	-0-	2035	1	35019	2	Y	20	18	0	4	1	4
							22	9									
04	39240	X	34961	-0-	-4279	-0-	1932	1	33008	2	Y	19	16	0	2	1	5
							21	9									
05	39711	X	35017	-0-	-4694	-0-	1737	1	33263	2	Y	15	14	0	3	1	3
							17	9									
06	37380	X	33518	-0-	-3862	-0-	1562	1	31939	2	Y	15	13	0	2	1	3
							17	9									
07	37386	X	33702	-0-	-3684	-0-	1527	1	32160	2	Y	14	12	0	2	1	3
							15	9									
08	37076	X	33640	-0-	-3436	-0-	1481	1	32144	2	Y	14	13	0	2	1	2
							15	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40362	X	36787	-0-	-3575	-0-	2022	1	34742	2	Y	21	20	0	4	1	4
							23	9									
04	38490	X	34427	-0-	-4063	-0-	1900	1	32504	2	Y	21	18	0	2	1	5
							23	9									
05	38409	X	33962	-0-	-4447	-0-	1685	1	32258	2	Y	17	15	0	3	1	4
							19	9									
06	36180	X	33013	-0-	-3167	-0-	1539	1	31459	2	Y	14	13	0	2	1	3
							15	9									
07	36797	X	33175	-0-	-3622	-0-	1503	1	31662	2	Y	9	9	0	1	1	2
							10	9									
08	36797	X	33003	-0-	-3794	-0-	1452	1	31537	2	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

03	38750	X	35320	-0-	-3430	-0-	1939	1	33347	2	Y	31	30	0	6	1	6
							34	9									
04	37050	X	33295	-0-	-3755	-0-	1839	1	31423	2	Y	30	26	0	3	1	7
							33	9									
05	37324	X	33303	-0-	-4021	-0-	1654	1	31623	2	Y	24	23	0	3	1	5
							26	9									
06	35190	X	31831	-0-	-3359	-0-	1482	1	30326	2	Y	21	20	0	2	1	4
							23	9									
07	35557	X	31755	-0-	-3802	-0-	1438	1	30295	2	Y	20	17	0	3	1	4
							22	9									
08	35309	X	31949	-0-	-3360	-0-	1405	1	30522	2	Y	20	18	0	3	1	3
							22	9									

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

03	33480	X	26253	-0-	-7227	-0-	1429	1	24549	2	Y	250	230	0	49	1	46
							275	9									
04	30510	X	24442	-0-	-6068	-0-	1334	1	22830	2	Y	253	212	0	27	1	60
							278	9									
05	29450	X	24314	-0-	-5136	-0-	1196	1	22885	2	Y	212	196	0	30	1	46
							233	9									
06	27090	X	23075	-0-	-4015	-0-	1063	1	21712	2	Y	273	234	0	32	1	53
							300	9									
07	26784	X	23346	-0-	-3438	-0-	1049	1	22045	2	Y	229	203	0	29	1	50
							252	9									
08	26257	X	22893	-0-	-3364	-0-	998	1	21650	2	Y	223	207	0	29	1	37
							245	9									

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

03	24118	X	20719	-0-	-3399	-0-	1119	1	19268	2	Y	302	284	0	60	1	55
							332	9									
04	22500	X	19553	-0-	-2947	-0-	1062	1	18169	2	Y	293	247	0	32	1	69
							322	9									
05	22010	X	19246	-0-	-2764	-0-	943	1	18024	2	Y	254	232	0	36	1	55
							279	9									
06	20460	X	18099	-0-	-2361	-0-	833	1	17040	2	Y	205	197	0	24	1	39
							226	9									
07	21142	X	18487	-0-	-2655	-0-	825	1	17431	2	Y	210	177	0	26	1	46
							231	9									
08	20708	X	18275	-0-	-2433	-0-	791	1	17240	2	Y	222	202	0	29	1	37
							244	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27125	X	23281	-0-	-3844	-0-	1259	1	21671	2	Y	319	295	0	63	1	58
							351	9									
04	25080	X	21886	-0-	-3194	-0-	1189	1	20343	2	Y	322	269	0	35	1	76
							354	9									
05	25699	X	21687	-0-	-4012	-0-	1065	1	20380	2	Y	220	217	0	31	1	48
							242	9									
06	23550	X	20651	-0-	-2899	-0-	952	1	19444	2	Y	232	208	0	27	1	45
							255	9									
07	23901	X	21040	-0-	-2861	-0-	940	1	19796	2	Y	276	226	0	35	1	60
							304	9									
08	23281	X	20624	-0-	-2657	-0-	895	1	19434	2	Y	268	249	0	35	1	44
							295	9									

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

03	4247	X	3904	-0-	-343	-0-	195	1	3384	2	Y	295	276	0	58	1	54
							325	9									
04	4110	X	4010	-0-	-100	-0-	202	1	3448	2	Y	327	269	0	35	1	77
							360	9									
05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	224	1	4280	2	Y	303	271	0	43	1	66
							333	9									
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	175	1	3515	2	Y	425	359	0	50	1	82
							468	9									
07	4154	X	3969	-0-	-185	-0-	165	1	3462	2	Y	311	286	0	39	1	68
							342	9									
08	4836	X	3739	-0-	-1097	-0-	149	1	3276	2	Y	285	269	0	37	1	47
							314	9									

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

03	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	435	1	7492	2	Y	212	178	0	42	1	39
							233	9									
04	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	421	1	7199	2	Y	207	175	0	22	1	49
							228	9									
05	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	367	1	7019	2	Y	201	177	0	29	1	44
							221	9									
06	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	358	1	7360	2	Y	203	184	0	24	1	39
							223	9									
07	8153	X	7701	-0-	-452	-0-	341	1	7133	2	Y	206	174	0	26	1	45
							227	9									
08	8153	X	7981	-0-	-172	-0-	341	1	7456	2	Y	167	162	0	22	1	28
							184	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5595	-0-	-357	-0-	277	1	4792	2	Y	478	438	0	94	1	88
							526	9									
04	5910	X	4426	-0-	-1484	-0-	220	1	3757	2	Y	408	356	0	44	1	96
							449	9									
05	6107	X	3476	-0-	-2631	-0-	154	1	2903	2	Y	381	340	0	54	1	83
							419	9									
06	5910	X	4336	-0-	-1574	-0-	179	1	3658	2	Y	454	395	0	54	1	88
							499	9									
07	5766	X	4452	-0-	-1314	-0-	179	1	3759	2	Y	467	394	0	59	1	102
							514	9									
08	5580	X	4419	-0-	-1161	-0-	173	1	3740	2	Y	460	426	0	60	1	76
							506	9									

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

03	25141	X	22618	-0-	-2523	-0-	1221	1	21041	2	Y	324	300	0	64	1	59
							356	9									
04	23820	X	21180	-0-	-2640	-0-	1151	1	19679	2	Y	318	268	0	34	1	75
							350	9									
05	24614	X	21899	-0-	-2715	-0-	1073	1	20531	2	Y	268	247	0	38	1	58
							295	9									
06	22770	X	19725	-0-	-3045	-0-	905	1	18527	2	Y	266	242	0	31	1	51
							293	9									
07	22568	X	19776	-0-	-2792	-0-	884	1	18639	2	Y	230	202	0	29	1	50
							253	9									
08	22568	X	20646	-0-	-1922	-0-	903	1	19621	2	Y	111	128	0	15	1	18
							122	9									

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

03	31062	X	29385	-0-	-1677	-0-	1605	1	27579	2	Y	183	185	0	36	1	33
							201	9									
04	29130	X	27543	-0-	-1587	-0-	1508	1	25791	2	Y	222	179	0	24	1	52
							244	9									
05	30721	X	27066	-0-	-3655	-0-	1336	1	25552	2	Y	162	156	0	23	1	35
							178	9									
06	29730	X	25503	-0-	-4227	-0-	1183	1	24206	2	Y	104	107	0	12	1	20
							114	9									
07	30721	X	25647	-0-	-5074	-0-	1160	1	24487	2	Y	-0-	20	0			-0-
08	29388	X	25027	-0-	-4361	-0-	1103	1	23924	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

03	35371	X	30863	-0-	-4508	-0-	1679	1	28832	2	Y	320	297	0	63	1	59
							352	9									
04	34230	X	29093	-0-	-5137	-0-	1592	1	27206	2	Y	268	235	0	29	1	63
							295	9									
05	32984	X	25976	-0-	-7008	-0-	1283	1	24546	2	Y	134	149	0	19	1	29
							147	9									
06	31175	X	31175	-0-	-0-	-0-	1435	1	29380	2	Y	327	254	0	39	1	63
							360	9									
07	30721	X	30016	-0-	-705	-0-	1345	1	28351	2	Y	291	254	0	37	1	63
							320	9									
08	30721	X	28862	-0-	-1859	-0-	1255	1	27319	2	Y	262	248	0	34	1	43
							288	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25451	X	24731	-0-	-720	-0-	1340	1	23040	2	Y	319	302	0	63	1	58
							351	9									
04	24630	X	22963	-0-	-1667	-0-	1259	1	21499	2	Y	186	180	0	20	1	44
							205	9									
05	24738	X	20372	-0-	-4366	-0-	1006	1	19266	2	Y	91	102	0	13	1	20
							100	9									
06	23940	X	19499	-0-	-4441	-0-	908	1	18556	2	Y	32	42	0	4	1	6
							35	9									
07	24738	X	21552	-0-	-3186	-0-	962	1	20254	2	Y	305	206	0	39	1	66
							336	9									
08	24738	X	20526	-0-	-4212	-0-	899	1	19506	2	Y	110	144	0	14	1	18
							121	9									

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	82	1	1402	2	Y	58	115	0	11	1	11
							64	9									
04	930	N	82	-0-	-848	-0-	1	1	81	2	Y	-0-	11	0			-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
06	1500	N	305	-0-	-1195	-0-	13	1	260	2	Y	29	20	0	3	1	6
							32	9									
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	Y	37	30	0	5	1	8
							41	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

03	1674	N	778	-0-	-896	-0-	26	1	460	2	Y	265	266	0	52	1	49
							292	9									
04	1230	N	627	-0-	-603	-0-	20	1	329	2	Y	253	215	0	27	1	60
							278	9									
05	1178	N	424	-0-	-754	-0-	17	1	245	2	Y	147	154	0	21	1	32
							162	9									
06	750	N	6	-0-	-744	-0-	6	2			Y	-0-	32	0			-0-
07	651	N	3	-0-	-648	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

03	3069	X	1806	-0-	-1263	-0-	87	1	1509	2	Y	191	129	0	38	1	35
							210	9									
04	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	73	1	1291	2	Y	212	174	0	23	1	50
							233	9									
05	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	45	1	858	2	Y	146	143	0	21	1	32
							161	9									
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18538	X	16119	-0-	-2419	-0-	873	1	14993	2	Y	230	213	0	45	1	42
							253	9									
04	17940	X	15587	-0-	-2353	-0-	847	1	14481	2	Y	235	197	0	25	1	55
							259	9									
05	17918	X	15756	-0-	-2162	-0-	773	1	14772	2	Y	192	178	0	27	1	42
							211	9									
06	16530	X	5771	-0-	-10759	-0-	265	1	5429	2	Y	70	90	0	8	1	14
							77	9									
07	16182	X	8828	-0-	-7354	-0-	394	1	8329	2	Y	95	76	0	12	1	21
							105	9									
08	16120	X	12272	-0-	-3848	-0-	525	1	11424	2	Y	294	228	0	38	1	49
							323	9									

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

03	18135	X	17919	-0-	-216	-0-	972	1	16695	2	Y	229	231	0	45	1	42
							252	9									
04	17550	X	15778	-0-	-1772	-0-	858	1	14678	2	Y	220	186	0	24	1	52
							242	9									
05	20956	X	15309	-0-	-5647	-0-	752	1	14360	2	Y	179	166	0	26	1	39
							197	9									
06	20280	X	14229	-0-	-6051	-0-	655	1	13388	2	Y	169	155	0	20	1	33
							186	9									
07	19313	X	15458	-0-	-3855	-0-	691	1	14572	2	Y	177	149	0	22	1	39
							195	9									
08	17918	X	15182	-0-	-2736	-0-	659	1	14337	2	Y	169	158	0	22	1	28
							186	9									

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

03	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	916	1	15736	2	Y	288	294	0	57	1	53
							317	9									
04	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	834	1	14275	2	Y	284	239	0	31	1	67
							312	9									
05	18569	X	14818	-0-	-3751	-0-	726	1	13881	2	Y	192	190	0	27	1	42
							211	9									
06	17970	X	14066	-0-	-3904	-0-	647	1	13218	2	Y	183	168	0	22	1	35
							201	9									
07	18197	X	14272	-0-	-3925	-0-	638	1	13422	2	Y	193	162	0	24	1	42
							212	9									
08	16957	X	13368	-0-	-3589	-0-	581	1	12600	2	Y	170	162	0	22	1	28
							187	9									

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

03	T. A.		1037	-0-	1037	1713	44	1	787	2	Y	187	135	0	37	1	34
							206	9									
04	4052	X	2339	-0-	-1713	-0-	102	1	1718	2	Y	472	344	0	51	1	111
							519	9									
05	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	92	1	1761	2	Y	368	347	0	52	1	80
							405	9									
06	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	96	1	1969	2	Y	381	342	0	45	1	74
							419	9									
07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	94	1	1995	2	Y	389	329	0	49	1	85
							428	9									
*08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	102	1	2209	2	Y	441	395	0	58	1	73
							485	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2381	-0-	-781	-0-	114 340	1 9	1927	2	Y	309	320	0	61	1	56
04	3090	X	1831	-0-	-1259	-0-	85 292	1 9	1454	2	Y	265	230	0	29	1	62
05	3193	X	1657	-0-	-1536	-0-	73 186	1 9	1398	2	Y	169	170	0	24	1	37
06	3090	X	1718	-0-	-1372	-0-	72 193	1 9	1453	2	Y	175	157	0	21	1	34
07	2635	X	1609	-0-	-1026	-0-	64 191	1 9	1354	2	Y	174	148	0	22	1	38
08	2387	X	948	-0-	-1439	-0-	36 114	1 9	798	2	Y	104	111	0	14	1	17

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
03	7099	X	6151	-0-	-948	-0-	305 608	1 9	5238	2	Y	553	536	0	109	1	101
04	6870	X	6841	-0-	-29	-0-	337 766	1 9	5738	2	Y	696	558	0	75	1	164
05	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	332 741	1 9	6353	2	Y	674	595	0	96	1	147
06	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	314 795	1 9	6401	2	Y	723	645	0	85	1	140
07	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	311 862	1 9	6536	2	Y	784	654	0	99	1	171
*08	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	313 1064	1 9	6828	2	Y	967	852	0	126	1	160

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
03	26970	X	26376	-0-	-594	-0-	1440 228	1 9	24708	2	Y	207	192	0	41	1	38
04	25740	X	25738	-0-	-2	-0-	1408 228	1 9	24102	2	Y	207	174	0	22	1	49
05	26598	X	24313	-0-	-2285	-0-	1199 188	1 9	22926	2	Y	171	158	0	25	1	37
06	25740	X	24656	-0-	-1084	-0-	1143 176	1 9	23337	2	Y	160	147	0	19	1	31
07	26536	X	24995	-0-	-1541	-0-	1124 180	1 9	23691	2	Y	164	138	0	21	1	36
08	26536	X	24701	-0-	-1835	-0-	1078 174	1 9	23449	2	Y	158	147	0	21	1	26

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18011	X	15863	-0-	-2148	-0-	863 163	1 9	14837	2	Y	148	136	0	29	1	27
04	16740	X	15026	-0-	-1714	-0-	821 162	1 9	14043	2	Y	147	123	0	16	1	35
05	17112	X	15039	-0-	-2073	-0-	743 138	1 9	14158	2	Y	125	115	0	18	1	27
06	16560	X	14253	-0-	-2307	-0-	657 173	1 9	13423	2	Y	157	135	0	19	1	30
07	16275	X	14618	-0-	-1657	-0-	654 198	1 9	13766	2	Y	180	148	0	23	1	39
08	15872	X	14979	-0-	-893	-0-	650 195	1 9	14134	2	Y	177	164	0	23	1	29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

03	2976 X	2813	-0-	-163	-0-	125 547	1 9	2141	2	Y	497	452	0	98	1	91
04	3030 X	2509	-0-	-521	-0-	107 537	1 9	1865	2	Y	488	411	0	53	1	115
05	3131 X	2356	-0-	-775	-0-	95 409	1 9	1852	2	Y	372	353	0	53	1	81
06	3030 X	2718	-0-	-312	-0-	105 501	1 9	2112	2	Y	455	394	0	54	1	88
07	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	103 509	1 9	2215	2	Y	463	391	0	59	1	101
*08	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	106 520	1 9	2353	2	Y	473	434	0	62	1	78

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

03	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	225 660	1 9	3876	2	Y	600	493	0	118	1	110
04	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	225 691	1 9	3843	2	Y	628	522	0	68	1	148
05	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	199 617	1 9	3804	2	Y	561	507	0	80	1	122
06	4620 X	4342	-0-	-278	-0-	176 585	1 9	3581	2	Y	532	488	0	63	1	103
07	4929 X	4499	-0-	-430	-0-	174 624	1 9	3701	2	Y	567	474	0	72	1	124
08	4929 X	4041	-0-	-888	-0-	154 579	1 9	3308	2	Y	526	494	0	69	1	87

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

03	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
04	3570 X	297	-0-	-3273	-0-	11 80	1 9	206	2	Y	73	48	0	8	1	17
05	3441 X	232	-0-	-3209	-0-	7 53	1 9	172	2	Y	48	48	0	7	1	10
06	3330 X	106	-0-	-3224	-0-	89	2	17	9	Y	15	20	0	2	1	3
07	961 X	309	-0-	-652	-0-	11 84	1 9	214	2	Y	76	53	0	10	1	16
*08	761 X	761	-0-	-0-	-0-	26 190	1 9	545	2	Y	173	138	0	23	1	28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	13	1	216	2	Y	140	114	0	28	1	26
							154	9									
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	23	1	402	2	Y	164	133	0	18	1	39
							180	9									
05	372	N	270	-0-	-102	-0-	10	1	206	2	Y	49	70	0	7	1	11
							54	9									
06	360	N	103	-0-	-257	-0-	103	2			Y	-0-	11	0			-0-
07	620	N	272	-0-	-348	-0-	13	1	258	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-

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
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	71	1	1207	2	Y	318	290	0	63	1	58
							350	9									
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	68	1	1153	2	Y	302	256	0	33	1	71
							332	9									
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	64	1	1246	2	Y	325	279	0	46	1	71
							358	9									
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	58	1	1249	2	Y	283	266	0	33	1	55
							311	9									
07	1612	N	1425	-0-	-187	-0-	52	1	1079	2	Y	267	230	0	34	1	58
							294	9									
08	1674	N	838	-0-	-836	-0-	29	1	651	2	Y	144	159	0	19	1	24
							158	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	687	1	2450	2	Y	207	230	0			38
							228	9									
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	734	1	2344	2	Y	227	219	0			46
							250	9									
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	834	1	2369	2	Y	211	175	0			82
							232	9									
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	1681	1	1651	2	Y	199	236	0			45
							219	9									
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	2143	1	1176	2	Y	189	175	0			59
							208	9									
*08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	1086	1	2169	2	Y	218	235	0			42
							240	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12865	X	7525	-0-	-5340	-0-	1497	1	5340	2	Y	625	564	0			114
							688	9									
04	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	1506	1	4817	2	Y	591	585	0			120
							650	9									
05	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	1764	1	5011	2	Y	680	534	0			266
							748	9									
06	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	3432	1	3372	2	Y	547	689	0			124
							602	9									
07	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	4546	1	2495	2	Y	522	483	0			163
							574	9									
*08	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	2321	1	4629	2	Y	630	672	0			121
							693	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	8353	-0-	-3799	-0-	1730	1	6171	2	Y	411	465	0			75
							452	9									
04	10740	X	7961	-0-	-2779	-0-	1785	1	5710	2	Y	424	413	0			86
							466	9									
05	9889	X	8011	-0-	-1878	-0-	1964	1	5581	2	Y	424	344	0			166
							466	9									
06	8700	X	7372	-0-	-1328	-0-	3529	1	3466	2	Y	343	431	0			78
							377	9									
07	8587	X	7434	-0-	-1153	-0-	4565	1	2506	2	Y	330	305	0			103
							363	9									
08	8339	X	7447	-0-	-892	-0-	2337	1	4661	2	Y	408	432	0			79
							449	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13826	X	11100	-0-	-2726	-0-	2194	1	7826	2	Y	982	1065	0			180
							1080	9									
04	12240	X	10614	-0-	-1626	-0-	2259	1	7230	2	Y	1023	996	0			207
							1125	9									
05	11842	X	10632	-0-	-1210	-0-	2486	1	7059	2	Y	988	809	0			386
							1087	9									
06	11190	X	10022	-0-	-1168	-0-	4607	1	4526	2	Y	808	1011	0			183
							889	9									
07	10447	X	10154	-0-	-293	-0-	5992	1	3289	2	Y	794	729	0			248
							873	9									
08	10447	X	10256	-0-	-191	-0-	3077	1	6141	2	Y	944	1010	0			182
							1038	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	6986	-0-	-2252	-0-	1415	1	5044	2	Y	479	554	0			88
							527	9									
04	8760	X	5910	-0-	-2850	-0-	1293	1	4138	2	Y	435	435	0			88
							479	9									
05	9052	X	6009	-0-	-3043	-0-	1430	1	4059	2	Y	473	376	0			185
							520	9									
06	8730	X	5738	-0-	-2992	-0-	2687	1	2637	2	Y	376	476	0			85
							414	9									
07	9021	X	5549	-0-	-3472	-0-	3332	1	1828	2	Y	354	329	0			110
							389	9									
08	6975	X	5513	-0-	-1462	-0-	1692	1	3377	2	Y	404	436	0			78
							444	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	56	1	178	2	Y	16	13	0			3
							18	9									
05	62	X	25	-0-	-37	-0-	6	1	19	2	Y	-0-	3	0			-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	148	-0-	-100	-0-	95	1	52	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	35	1	72	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	292	-0-	-9504	-0-	53	1	186	2	Y	48	70	0			9
							53	9									
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	31	1	102	2	Y	31	34	0			6
							34	9									
05	186	X	154	-0-	-32	-0-	32	1	93	2	Y	26	22	0			10
							29	9									
06	270	X	254	-0-	-16	-0-	105	1	104	2	Y	41	42	0			9
							45	9									
07	279	X	64	-0-	-215	-0-	37	1	20	2	Y	6	13	0			2
							7	9									
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-	8	0			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	41	1	41	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 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
03	T. A.		9	-0-	9	317	5	2	4	9	Y	4	2	0	1	1	1
04	410	X	93	-0-	-317	-0-	19	2	74	9	Y	67	45	0	7	1	16
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	37	2	217	9	Y	197	142	0	28	1	43
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	2	44	9	Y	40	71	0	4	1	8
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	4	2	0	1	1	1

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21049	X	16598	-0-	-4451	-0-	863	1	14832	2	Y	821	749	0	162	1	150
							903	9									
04	20280	X	18440	-0-	-1840	-0-	939	1	16028	2	Y	1339	1030	0	144	1	315
							1473	9									
05	19871	X	17612	-0-	-2259	-0-	812	1	15578	2	Y	1111	1026	0	158	1	242
							1222	9									
06	17970	X	17249	-0-	-721	-0-	745	1	15238	2	Y	1151	1035	0	136	1	222
							1266	9									
07	19065	X	17458	-0-	-1607	-0-	730	1	15360	2	Y	1244	1038	0	157	1	271
							1368	9									
08	19065	X	17077	-0-	-1988	-0-	691	1	15016	2	Y	1245	1148	0	163	1	205
							1370	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/30/2014 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
03	24986 X	21855	-0-	-3131	-0-	1200	1	20644	2	Y	10	10	0	2	1	2
						11	9									
04	23610 X	21081	-0-	-2529	-0-	1164	1	19913	2	Y	4	4	0	1	1	1
						4	9									
05	23684 X	20907	-0-	-2777	-0-	1041	1	19866	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	22440 X	16133	-0-	-6307	-0-	753	1	15377	2	Y	3	2	0			1
						3	9									
07	22258 X	22007	-0-	-251	-0-	996	1	21003	2	Y	7	5	0	1	1	2
						8	9									
*08	21877 X	21877	-0-	-0-	-0-	961	1	20908	2	Y	7	7	0	1	1	1
						8	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

03	94147 X	84945	-0-	-9202	-0-	4645	1	79830	2	Y	427	402	0	84	1	78
						470	9									
04	90030 X	78395	-0-	-11635	-0-	4306	1	73625	2	Y	422	355	0	46	1	99
						464	9									
05	90055 X	79927	-0-	-10128	-0-	3953	1	75592	2	Y	347	321	0	49	1	76
						382	9									
06	83100 X	64530	-0-	-18570	-0-	2992	1	61227	2	Y	283	271	0	33	1	55
						311	9									
07	85870 X	76700	-0-	-9170	-0-	3455	1	72796	2	Y	408	322	0	52	1	89
						449	9									
08	84940 X	76033	-0-	-8907	-0-	3329	1	72302	2	Y	365	346	0	48	1	60
						402	9									

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

03	43617 X	38780	-0-	-4837	-0-	2119	1	36416	2	Y	223	204	0	44	1	41
						245	9									
04	41670 X	36859	-0-	-4811	-0-	2022	1	34585	2	Y	229	191	0	25	1	54
						252	9									
05	41199 X	37073	-0-	-4126	-0-	1830	1	35027	2	Y	196	179	0	28	1	43
						216	9									
06	39720 X	35426	-0-	-4294	-0-	1639	1	33586	2	Y	183	169	0	22	1	35
						201	9									
07	39339 X	32296	-0-	-7043	-0-	1455	1	30674	2	Y	152	135	0	19	1	33
						167	9									
08	38781 X	37341	-0-	-1440	-0-	1636	1	35519	2	Y	169	152	0	22	1	28
						186	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

03	28830 X	25000	-0-	-3830	-0-	1365	1	23472	2	Y	148	136	0	29	1	27
						163	9									
04	27300 X	23551	-0-	-3749	-0-	1293	1	22095	2	Y	148	124	0	16	1	35
						163	9									
05	27156 X	23384	-0-	-3772	-0-	1154	1	22096	2	Y	122	113	0	17	1	27
						134	9									
06	25560 X	22035	-0-	-3525	-0-	1022	1	20889	2	Y	113	105	0	13	1	22
						124	9									
07	25575 X	20829	-0-	-4746	-0-	939	1	19783	2	Y	97	86	0	12	1	21
						107	9									
08	24986 X	23461	-0-	-1525	-0-	1027	1	22314	2	Y	109	98	0	14	1	18
						120	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 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
03	18693	X	16449	-0-	-2244	-0-	896	1	15432	2	Y	110	115	0	22	1	20
							121	9									
04	18090	X	14792	-0-	-3298	-0-	810	1	13861	2	Y	110	92	0	12	1	26
							121	9									
05	17670	X	9676	-0-	-7994	-0-	478	1	9142	2	Y	51	59	0	7	1	11
							56	9									
06	17100	X	14500	-0-	-2600	-0-	667	1	13692	2	Y	128	99	0	15	1	25
							141	9									
07	16988	X	13327	-0-	-3661	-0-	602	1	12649	2	Y	69	70	0	9	1	15
							76	9									
08	16461	X	13284	-0-	-3177	-0-	581	1	12618	2	Y	77	69	0	10	1	13
							85	9									

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

03	29605	X	26496	-0-	-3109	-0-	1438	1	24656	2	Y	365	340	0	72	1	67
							402	9									
04	28650	X	25240	-0-	-3410	-0-	1375	1	23459	2	Y	369	309	0	40	1	87
							406	9									
05	28241	X	25382	-0-	-2859	-0-	1242	1	23792	2	Y	316	289	0	45	1	69
							348	9									
06	26520	X	24121	-0-	-2399	-0-	1111	1	22678	2	Y	302	277	0	36	1	58
							332	9									
07	26412	X	24645	-0-	-1767	-0-	1098	1	23198	2	Y	317	266	0	40	1	69
							349	9									
08	26412	X	24335	-0-	-2077	-0-	1055	1	22938	2	Y	311	288	0	41	1	51
							342	9									

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

03	42997	X	37616	-0-	-5381	-0-	2060	1	35392	2	Y	149	136	0	29	1	27
							164	9									
04	41430	X	36060	-0-	-5370	-0-	1985	1	33912	2	Y	148	124	0	16	1	35
							163	9									
05	40486	X	35502	-0-	-4984	-0-	1757	1	33603	2	Y	129	117	0	19	1	28
							142	9									
06	37620	X	33705	-0-	-3915	-0-	1565	1	32007	2	Y	121	112	0	14	1	23
							133	9									
07	38626	X	31130	-0-	-7496	-0-	1409	1	29648	2	Y	66	67	0	8	1	14
							73	9									
08	37603	X	35822	-0-	-1781	-0-	1572	1	34134	2	Y	105	88	0	14	1	17
							116	9									

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

03	40734	X	33559	-0-	-7175	-0-	1810	1	31082	2	Y	606	616	0	119	1	111
							667	9									
04	39420	X	31803	-0-	-7617	-0-	1720	1	29395	2	Y	625	521	0	68	1	147
							688	9									
05	37758	X	31540	-0-	-6218	-0-	1539	1	29420	2	Y	528	485	0	75	1	115
							581	9									
06	33600	X	29866	-0-	-3734	-0-	1368	1	27979	2	Y	472	440	0	56	1	91
							519	9									
07	33356	X	30245	-0-	-3111	-0-	1345	1	28383	2	Y	470	399	0	60	1	102
							517	9									
08	33356	X	29711	-0-	-3645	-0-	1282	1	27897	2	Y	484	443	0	63	1	80
							532	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	5759	-0-	-2177	-0-	1168	1	4163	2	Y	389	447	0			71
							428	9									
04	5910	X	5463	-0-	-447	-0-	1191	1	3809	2	Y	421	407	0			85
							463	9									
05	6107	X	5513	-0-	-594	-0-	1313	1	3729	2	Y	428	346	0			167
							471	9									
06	5910	X	5033	-0-	-877	-0-	2369	1	2328	2	Y	305	403	0			69
							336	9									
07	5952	X	5218	-0-	-734	-0-	3170	1	1740	2	Y	280	262	0			87
							308	9									
08	5766	X	5310	-0-	-456	-0-	1645	1	3282	2	Y	348	368	0			67
							383	9									

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
03	48143	X	42481	-0-	-5662	-0-	2322	1	39913	2	Y	224	208	0	44	1	41
							246	9									
04	45690	X	40408	-0-	-5282	-0-	2218	1	37934	2	Y	233	194	0	25	1	55
							256	9									
05	45198	X	40509	-0-	-4689	-0-	1997	1	38179	2	Y	303	249	0	43	1	66
							333	9									
06	42390	X	38512	-0-	-3878	-0-	1779	1	36445	2	Y	262	246	0	31	1	51
							288	9									
07	43059	X	39289	-0-	-3770	-0-	1770	1	37337	2	Y	165	159	0	21	1	36
							182	9									
08	42470	X	38483	-0-	-3987	-0-	1690	1	36712	2	Y	74	88	0	10	1	12
							81	9									

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
03	42005	X	37537	-0-	-4468	-0-	2053	1	35290	2	Y	176	163	0	35	1	32
							194	9									
04	39840	X	35508	-0-	-4332	-0-	1950	1	33357	2	Y	183	152	0	20	1	43
							201	9									
05	39959	X	35555	-0-	-4404	-0-	1758	1	33623	2	Y	158	144	0	23	1	34
							174	9									
06	37350	X	33693	-0-	-3657	-0-	1562	1	31971	2	Y	145	134	0	17	1	28
							160	9									
07	37727	X	34512	-0-	-3215	-0-	1557	1	32789	2	Y	151	127	0	19	1	33
							166	9									
08	37541	X	34342	-0-	-3199	-0-	1503	1	32678	2	Y	146	136	0	19	1	24
							161	9									

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
03	51491	X	45872	-0-	-5619	-0-	2510	1	43160	2	Y	184	170	0	36	1	34
							202	9									
04	49110	X	43556	-0-	-5554	-0-	2396	1	40952	2	Y	189	158	0	20	1	45
							208	9									
05	49042	X	43604	-0-	-5438	-0-	2156	1	41273	2	Y	159	146	0	23	1	35
							175	9									
06	45840	X	41450	-0-	-4390	-0-	1924	1	39363	2	Y	148	137	0	17	1	29
							163	9									
07	46128	X	42592	-0-	-3536	-0-	1921	1	40499	2	Y	156	131	0	20	1	34
							172	9									
08	45880	X	41924	-0-	-3956	-0-	1838	1	39906	2	Y	164	149	0	22	1	27
							180	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22289 X	12095	-0-	-10194	-0-	664 43	1 9	11388	2	Y	39	38	0	8	1	7
04	12300 X	11948	-0-	-352	-0-	658 47	1 9	11243	2	Y	43	35	0	5	1	10
05	12586 X	12116	-0-	-470	-0-	600 33	1 9	11483	2	Y	30	29	0	4	1	7
06	11700 X	11568	-0-	-132	-0-	538 30	1 9	11000	2	Y	27	26	0	3	1	5
07	12338 X	11240	-0-	-1098	-0-	507 33	1 9	10700	2	Y	30	25	0	4	1	6
08	12338 X	10623	-0-	-1715	-0-	467 33	1 9	10123	2	Y	30	27	0	4	1	5

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
03	23932 X	22017	-0-	-1915	-0-	1199 248	1 9	20570	2	Y	225	219	0	44	1	41
04	23160 X	20411	-0-	-2749	-0-	1115 239	1 9	19057	2	Y	217	184	0	23	1	51
05	23064 X	14387	-0-	-8677	-0-	709 139	1 9	13539	2	Y	126	132	0	18	1	27
06	22525 X	22525	-0-	-0-	-0-	1035 326	1 9	21164	2	Y	296	231	0	35	1	57
07	22289 X	21568	-0-	-721	-0-	962 343	1 9	20263	2	Y	312	261	0	40	1	68
08	22010 X	18385	-0-	-3625	-0-	799 175	1 9	17411	2	Y	159	180	0	21	1	26

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
03	60264 X	53171	-0-	-7093	-0-	2915 190	1 9	50066	2	Y	173	163	0	34	1	32
04	58320 X	49792	-0-	-8528	-0-	2739 195	1 9	46858	2	Y	177	148	0	19	1	42
05	57443 X	49752	-0-	-7691	-0-	2463 162	1 9	47127	2	Y	147	136	0	21	1	32
06	53400 X	47543	-0-	-5857	-0-	2209 147	1 9	45187	2	Y	134	124	0	16	1	26
07	53661 X	47840	-0-	-5821	-0-	2160 155	1 9	45525	2	Y	141	118	0	18	1	31
08	53165 X	47325	-0-	-5840	-0-	2076 152	1 9	45097	2	Y	138	128	0	18	1	23

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
03	32767 X	29703	-0-	-3064	-0-	1620 234	1 9	27849	2	Y	213	198	0	42	1	39
04	30990 X	28166	-0-	-2824	-0-	1543 231	1 9	26392	2	Y	210	177	0	23	1	49
05	31186 X	22929	-0-	-8257	-0-	1131 160	1 9	21638	2	Y	145	142	0	20	1	32
06	31536 X	31536	-0-	-0-	-0-	1461 188	1 9	29887	2	Y	171	150	0	20	1	33
07	29760 X	29514	-0-	-246	-0-	1330 177	1 9	28007	2	Y	161	139	0	20	1	35
08	29698 X	28492	-0-	-1206	-0-	1246 184	1 9	27062	2	Y	167	152	0	22	1	28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	60822	X	49082	-0-	-11740	-0-	2693	1	46310	2	Y	72	70	0	14	1	13
							79	9									
04	54180	X	45520	-0-	-8660	-0-	2510	1	42927	2	Y	75	62	0	8	1	18
							83	9									
05	52886	X	45619	-0-	-7267	-0-	2258	1	43240	2	Y	110	88	0	16	1	24
							121	9									
06	49440	X	43037	-0-	-6403	-0-	2001	1	40979	2	Y	52	60	0	6	1	10
							57	9									
07	49259	X	42811	-0-	-6448	-0-	1938	1	40814	2	Y	54	45	0	7	1	12
							59	9									
08	49073	X	41120	-0-	-7953	-0-	1806	1	39258	2	Y	51	48	0	7	1	8
							56	9									

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

03	28272	X	24535	-0-	-3737	-0-	1323	1	22731	2	Y	437	401	0	86	1	80
							481	9									
04	27360	X	23154	-0-	-4206	-0-	1253	1	21411	2	Y	445	372	0	48	1	105
							490	9									
05	26939	X	23043	-0-	-3896	-0-	1125	1	21524	2	Y	358	334	0	51	1	78
							394	9									
06	25320	X	22783	-0-	-2537	-0-	1043	1	21375	2	Y	332	307	0	39	1	64
							365	9									
07	24521	X	24247	-0-	-274	-0-	1082	1	22772	2	Y	357	298	0	45	1	78
							393	9									
08	24521	X	23971	-0-	-550	-0-	1038	1	22546	2	Y	352	326	0	46	1	58
							387	9									

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

03	19189	X	16685	-0-	-2504	-0-	901	1	15477	2	Y	279	255	0	55	1	51
							307	9									
04	18240	X	15862	-0-	-2378	-0-	858	1	14690	2	Y	285	238	0	31	1	67
							314	9									
05	18166	X	15636	-0-	-2530	-0-	765	1	14615	2	Y	233	216	0	33	1	51
							256	9									
06	16860	X	15741	-0-	-1119	-0-	722	1	14779	2	Y	218	201	0	26	1	42
							240	9									
07	16934	X	16934	-0-	-0-	-0-	756	1	15921	2	Y	234	195	0	30	1	51
							257	9									
*08	16749	X	16749	-0-	-0-	-0-	725	1	15763	2	Y	237	218	0	31	1	39
							261	9									

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

03	16120	X	14147	-0-	-1973	-0-	761	1	13109	2	Y	252	239	0	50	1	46
							277	9									
04	15210	X	13580	-0-	-1630	-0-	734	1	12560	2	Y	260	217	0	28	1	61
							286	9									
05	15066	X	13502	-0-	-1564	-0-	658	1	12610	2	Y	213	198	0	30	1	46
							234	9									
06	14310	X	12902	-0-	-1408	-0-	590	1	12067	2	Y	223	200	0	26	1	43
							245	9									
07	14384	X	12725	-0-	-1659	-0-	568	1	11901	2	Y	233	196	0	29	1	51
							256	9									
08	14136	X	12301	-0-	-1835	-0-	529	1	11523	2	Y	226	210	0	30	1	37
							249	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	16585	X	14755	-0-	-1830	-0-	804	1	13809	2	Y	129	140	0	25	1	24
							142	9									
04	15660	X	13928	-0-	-1732	-0-	765	1	13111	2	Y	47	55	0	5	1	11
							52	9									
05	15748	X	13914	-0-	-1834	-0-	693	1	13190	2	Y	28	29	0	4	1	6
							31	9									
06	14850	X	13474	-0-	-1376	-0-	625	1	12801	2	Y	44	36	0	5	1	9
							48	9									
07	15128	X	13592	-0-	-1536	-0-	612	1	12930	2	Y	45	38	0	6	1	10
							50	9									
08	14756	X	13233	-0-	-1523	-0-	574	1	12487	2	Y	156	120	0	20	1	26
							172	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29897	X	29897	-0-	-0-	-0-	1631	1	28005	2	Y	237	224	0	47	1	43
							261	9									
04	28710	X	27766	-0-	-944	-0-	1520	1	25970	2	Y	251	208	0	27	1	59
							276	9									
05	29667	X	29149	-0-	-518	-0-	1436	1	27473	2	Y	218	199	0	31	1	47
							240	9									
06	28710	X	27829	-0-	-881	-0-	1287	1	26326	2	Y	196	182	0	23	1	38
							216	9									
07	29822	X	28612	-0-	-1210	-0-	1287	1	27092	2	Y	212	177	0	27	1	46
							233	9									
08	29822	X	28379	-0-	-1443	-0-	1237	1	26900	2	Y	220	201	0	29	1	36
							242	9									

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
03	38347	X	34328	-0-	-4019	-0-	1870	1	32135	2	Y	294	272	0	58	1	54
							323	9									
04	36600	X	32470	-0-	-4130	-0-	1777	1	30373	2	Y	291	245	0	31	1	69
							320	9									
05	36580	X	26246	-0-	-10334	-0-	1294	1	24731	2	Y	201	197	0	29	1	44
							221	9									
06	35711	X	35711	-0-	-0-	-0-	1653	1	33806	2	Y	229	202	0	27	1	44
							252	9									
07	34193	X	33230	-0-	-963	-0-	1496	1	31492	2	Y	220	188	0	28	1	48
							242	9									
08	34193	X	31732	-0-	-2461	-0-	1387	1	30103	2	Y	220	203	0	29	1	36
							242	9									

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
03	17267	X	15961	-0-	-1306	-0-	860	1	14771	2	Y	300	284	0	59	1	55
							330	9									
04	16650	X	15190	-0-	-1460	-0-	820	1	14026	2	Y	313	260	0	34	1	74
							344	9									
05	16957	X	15013	-0-	-1944	-0-	730	1	14002	2	Y	255	237	0	36	1	56
							281	9									
06	16320	X	14232	-0-	-2088	-0-	651	1	13321	2	Y	236	218	0	28	1	46
							260	9									
07	16089	X	14484	-0-	-1605	-0-	645	1	13567	2	Y	247	208	0	31	1	54
							272	9									
08	15965	X	13990	-0-	-1975	-0-	604	1	13112	2	Y	249	229	0	33	1	41
							274	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	7208	-0-	-4014	-0-	385	1	6621	2	Y	184	219	0	36	1	34
							202	9									
04	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	672	1	11486	2	Y	345	261	0	37	1	81
							380	9									
05	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	599	1	11451	2	Y	289	266	0	41	1	63
							318	9									
06	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	566	1	11550	2	Y	278	254	0	33	1	54
							306	9									
07	12958	X	12047	-0-	-911	-0-	533	1	11208	2	Y	278	236	0	35	1	61
							306	9									
08	12958	X	12156	-0-	-802	-0-	520	1	11331	2	Y	277	256	0	36	1	46
							305	9									

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

03	11098	X	9472	-0-	-1626	-0-	504	1	8683	2	Y	259	245	0	51	1	47
							285	9									
04	10560	X	9386	-0-	-1174	-0-	500	1	8571	2	Y	286	235	0	31	1	67
							315	9									
05	10633	X	9193	-0-	-1440	-0-	446	1	8498	2	Y	226	212	0	32	1	49
							249	9									
06	10290	X	8754	-0-	-1536	-0-	396	1	8123	2	Y	214	197	0	25	1	41
							235	9									
07	10137	X	9099	-0-	-1038	-0-	402	1	8443	2	Y	231	193	0	29	1	50
							254	9									
08	9703	X	9166	-0-	-537	-0-	393	1	8513	2	Y	236	216	0	31	1	39
							260	9									

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

03	11222	X	10368	-0-	-854	-0-	554	1	9496	2	Y	289	271	0	57	1	53
							318	9									
04	10860	X	9813	-0-	-1047	-0-	524	1	8972	2	Y	288	242	0	31	1	68
							317	9									
05	11067	X	9733	-0-	-1334	-0-	471	1	8987	2	Y	250	228	0	36	1	54
							275	9									
06	10470	X	9127	-0-	-1343	-0-	413	1	8454	2	Y	236	217	0	28	1	45
							260	9									
07	10540	X	9162	-0-	-1378	-0-	405	1	8494	2	Y	239	202	0	30	1	52
							263	9									
08	10354	X	9561	-0-	-793	-0-	407	1	8868	2	Y	260	235	0	34	1	43
							286	9									

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

03	9207	X	7893	-0-	-1314	-0-	418	1	7181	2	Y	267	246	0	53	1	49
							294	9									
04	8670	X	7460	-0-	-1210	-0-	395	1	6771	2	Y	267	224	0	29	1	63
							294	9									
05	8494	X	6839	-0-	-1655	-0-	333	1	6363	2	Y	130	146	0	19	1	28
							143	9									
06	7980	X	6409	-0-	-1571	-0-	297	1	6082	2	Y	27	47	0	3	1	5
							30	9									
07	7905	X	5814	-0-	-2091	-0-	259	1	5489	2	Y	60	45	0	7	1	13
							66	9									
08	7905	X	6468	-0-	-1437	-0-	285	1	6183	2	Y	-0-	13	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	14415	X	14329	-0-	-86	-0-	770 369	1 9	13190	2	Y	335	318	0	66	1	61
04	13950	X	13832	-0-	-118	-0-	734 529	1 9	12569	2	Y	481	377	0	52	1	113
05	14415	X	13536	-0-	-879	-0-	655 344	1 9	12537	2	Y	313	313	0	45	1	68
06	13860	X	11886	-0-	-1974	-0-	542 288	1 9	11056	2	Y	262	248	0	31	1	51
07	14322	X	13424	-0-	-898	-0-	594 322	1 9	12508	2	Y	293	243	0	37	1	64
08	14322	X	13130	-0-	-1192	-0-	562 331	1 9	12237	2	Y	301	276	0	39	1	50

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16027	X	12484	-0-	-3543	-0-	668 319	1 9	11497	2	Y	290	267	0	57	1	53
04	15120	X	12058	-0-	-3062	-0-	647 354	1 9	11057	2	Y	322	264	0	35	1	76
05	14539	X	13015	-0-	-1524	-0-	630 318	1 9	12067	2	Y	289	261	0	41	1	63
06	13290	X	11325	-0-	-1965	-0-	518 273	1 9	10534	2	Y	248	234	0	29	1	48
07	12958	X	12680	-0-	-278	-0-	561 305	1 9	11814	2	Y	277	230	0	35	1	60
08	13020	X	12704	-0-	-316	-0-	546 310	1 9	11848	2	Y	282	259	0	37	1	46

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13268	X	12053	-0-	-1215	-0-	648 252	1 9	11153	2	Y	229	213	0	45	1	42
04	12390	X	10460	-0-	-1930	-0-	566 227	1 9	9667	2	Y	206	177	0	22	1	49
05	12803	X	10207	-0-	-2596	-0-	496 176	1 9	9535	2	Y	160	151	0	23	1	35
06	12390	X	8385	-0-	-4005	-0-	384 164	1 9	7837	2	Y	149	138	0	17	1	29
07	12400	X	9743	-0-	-2657	-0-	432 237	1 9	9074	2	Y	215	170	0	27	1	47
08	12059	X	9583	-0-	-2476	-0-	414 216	1 9	8953	2	Y	196	185	0	26	1	32

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	9827	-0-	-1736	-0-	529 191	1 9	9107	2	Y	174	165	0	34	1	32
04	11190	X	8691	-0-	-2499	-0-	470 176	1 9	8045	2	Y	160	137	0	17	1	38
05	10912	X	6995	-0-	-3917	-0-	341 113	1 9	6541	2	Y	103	104	0	15	1	22
06	10140	X	7680	-0-	-2460	-0-	353 130	1 9	7197	2	Y	118	103	0	14	1	23
07	10261	X	8474	-0-	-1787	-0-	377 156	1 9	7941	2	Y	142	116	0	18	1	31
08	9827	X	8390	-0-	-1437	-0-	363 160	1 9	7867	2	Y	145	133	0	19	1	24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	10959	-0-	-604	-0-	591 182	1 9	10186	2	Y	165	155	0	33	1	30
04	13290	X	10561	-0-	-2729	-0-	576 139	1 9	9846	2	Y	126	113	0	13	1	30
05	13733	X	8344	-0-	-5389	-0-	410 100	1 9	7834	2	Y	91	88	0	13	1	20
06	13290	X	7740	-0-	-5550	-0-	357 123	1 9	7260	2	Y	112	97	0	13	1	22
07	11284	X	6728	-0-	-4556	-0-	300 102	1 9	6326	2	Y	93	83	0	12	1	20
08	10974	X	7810	-0-	-3164	-0-	338 125	1 9	7347	2	Y	114	100	0	15	1	19

BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

03	27156	X	25921	-0-	-1235	-0-	1386 691	1 9	23844	2	Y	628	562	0	124	1	115
04	26670	X	24019	-0-	-2651	-0-	1292 640	1 9	22087	2	Y	582	497	0	63	1	137
05	27559	X	23389	-0-	-4170	-0-	1135 529	1 9	21725	2	Y	481	445	0	68	1	105
06	26670	X	22411	-0-	-4259	-0-	1022 499	1 9	20890	2	Y	454	417	0	54	1	88
07	26629	X	22521	-0-	-4108	-0-	996 506	1 9	21019	2	Y	460	390	0	58	1	100
*08	26724	X	26724	-0-	-0-	-0-	1157 415	1 9	25152	2	Y	377	366	0	49	1	62

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

03	36022	X	29950	-0-	-6072	-0-	1618 532	1 9	27800	2	Y	484	454	0	95	1	89
04	34860	X	30260	-0-	-4600	-0-	1642 551	1 9	28067	2	Y	501	418	0	54	1	118
05	34286	X	29873	-0-	-4413	-0-	1459 479	1 9	27935	2	Y	435	396	0	62	1	95
06	31980	X	28725	-0-	-3255	-0-	1322 428	1 9	26975	2	Y	389	363	0	46	1	75
07	31651	X	29339	-0-	-2312	-0-	1308 444	1 9	27587	2	Y	404	340	0	51	1	88
08	31279	X	29071	-0-	-2208	-0-	1260 452	1 9	27359	2	Y	411	377	0	54	1	68

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

03	82987	X	77613	-0-	-5374	-0-	4264 70	1 9	73279	2	Y	64	60	0	13	1	12
04	79470	X	76890	-0-	-2580	-0-	4244 62	1 9	72584	2	Y	56	49	0	6	1	13
05	80228	X	76315	-0-	-3913	-0-	3789 42	1 9	72484	2	Y	38	37	0	6	1	8
06	76320	X	20275	-0-	-56045	-0-	943 48	1 9	19284	2	Y	44	38	0	5	1	9
07	81676	X	81676	-0-	-0-	-0-	3695 105	1 9	77876	2	Y	95	71	0	12	1	21
08	79453	X	74010	-0-	-5443	-0-	3250 133	1 9	70627	2	Y	121	106	0	16	1	20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13454	X	11097	-0-	-2357	-0-	604	1	10355	2	Y	125	123	0	25	1	23
							138	9									
04	13020	X	5383	-0-	-7637	-0-	293	1	5001	2	Y	81	76	0	9	1	19
							89	9									
05	13454	X	6568	-0-	-6886	-0-	321	1	6157	2	Y	82	71	0	12	1	18
							90	9									
06	12330	X	7537	-0-	-4793	-0-	345	1	7094	2	Y	89	79	0	11	1	17
							98	9									
07	12555	X	7620	-0-	-4935	-0-	342	1	7171	2	Y	97	81	0	12	1	21
							107	9									
08	11098	X	6631	-0-	-4467	-0-	288	1	6252	2	Y	83	79	0	11	1	14
							91	9									

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12803	X	11632	-0-	-1171	-0-	631	1	10804	2	Y	179	189	0	35	1	33
							197	9									
04	12390	X	10772	-0-	-1618	-0-	585	1	9990	2	Y	179	151	0	19	1	42
							197	9									
05	12152	X	11187	-0-	-965	-0-	547	1	10471	2	Y	154	141	0	22	1	33
							169	9									
06	11610	X	10622	-0-	-988	-0-	487	1	9975	2	Y	145	133	0	17	1	28
							160	9									
07	11625	X	11324	-0-	-301	-0-	505	1	10639	2	Y	164	135	0	21	1	36
							180	9									
08	11625	X	11100	-0-	-525	-0-	483	1	10444	2	Y	157	146	0	21	1	26
							173	9									

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16988	X	15758	-0-	-1230	-0-	851	1	14625	2	Y	256	271	0	50	1	47
							282	9									
04	16110	X	14762	-0-	-1348	-0-	802	1	13716	2	Y	222	193	0	24	1	52
							244	9									
05	17422	X	14683	-0-	-2739	-0-	718	1	13759	2	Y	187	172	0	26	1	41
							206	9									
06	16860	X	13913	-0-	-2947	-0-	640	1	13075	2	Y	180	165	0	21	1	35
							198	9									
07	16120	X	14355	-0-	-1765	-0-	643	1	13502	2	Y	191	160	0	24	1	42
							210	9									
08	15748	X	14380	-0-	-1368	-0-	623	1	13552	2	Y	186	173	0	24	1	31
							205	9									

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20305	X	19031	-0-	-1274	-0-	1026	1	17634	2	Y	337	314	0	66	1	62
							371	9									
04	19650	X	17790	-0-	-1860	-0-	961	1	16441	2	Y	353	294	0	38	1	83
							388	9									
05	20305	X	17992	-0-	-2313	-0-	877	1	16787	2	Y	298	274	0	42	1	65
							328	9									
06	18630	X	17402	-0-	-1228	-0-	797	1	16302	2	Y	275	255	0	32	1	53
							303	9									
07	19251	X	17566	-0-	-1685	-0-	781	1	16480	2	Y	277	235	0	35	1	60
							305	9									
08	19034	X	15307	-0-	-3727	-0-	662	1	14378	2	Y	243	231	0	32	1	40
							267	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56854	X	52485	-0-	-4369	-0-	2846	1	48968	2	Y	610	557	0	120	1	112
							671	9									
04	55020	X	50795	-0-	-4225	-0-	2767	1	47291	2	Y	670	552	0	72	1	158
							737	9									
05	56854	X	50813	-0-	-6041	-0-	2496	1	47807	2	Y	464	455	0	66	1	101
							510	9									
06	54150	X	48234	-0-	-5916	-0-	2226	1	45569	2	Y	399	376	0	47	1	77
							439	9									
07	53165	X	48471	-0-	-4694	-0-	2175	1	45837	2	Y	417	350	0	53	1	91
							459	9									
08	52483	X	48069	-0-	-4414	-0-	2094	1	45515	2	Y	418	385	0	55	1	69
							460	9									

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

03	6510	X	4106	-0-	-2404	-0-	218	1	3748	2	Y	127	127	0	25	1	23
							140	9									
04	6300	X	3559	-0-	-2741	-0-	191	1	3236	2	Y	120	102	0	13	1	28
							132	9									
05	5921	X	3397	-0-	-2524	-0-	164	1	3135	2	Y	89	85	0	13	1	19
							98	9									
06	5730	X	2896	-0-	-2834	-0-	131	1	2665	2	Y	91	82	0	11	1	17
							100	9									
07	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	254	1	5318	2	Y	203	150	0	26	1	44
							223	9									
*08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	207	1	4485	2	Y	170	164	0	22	1	28
							187	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

03	17019	X	15144	-0-	-1875	-0-	816	1	14052	2	Y	251	233	0	49	1	46
							276	9									
04	16440	X	13207	-0-	-3233	-0-	717	1	12266	2	Y	204	180	0	22	1	48
							224	9									
05	16182	X	12870	-0-	-3312	-0-	629	1	12031	2	Y	191	170	0	27	1	42
							210	9									
06	15150	X	977	-0-	-14173	-0-	46	1	921	2	Y	9	48	0	1	1	2
							10	9									
07	15624	X	10560	-0-	-5064	-0-	476	1	9997	2	Y	79	54	0	10	1	17
							87	9									
08	15159	X	10815	-0-	-4344	-0-	474	1	10298	2	Y	39	45	0	5	1	6
							43	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

03	24149	X	22044	-0-	-2105	-0-	1184	1	20324	2	Y	487	447	0	96	1	89
							536	9									
04	23160	X	21070	-0-	-2090	-0-	1134	1	19369	2	Y	515	427	0	56	1	121
							567	9									
05	23374	X	9678	-0-	-13696	-0-	471	1	9009	2	Y	180	236	0	26	1	39
							198	9									
06	22020	X	-0-	-0-	-22020	-0-					Y	-0-	39	0			-0-
07	22165	X	16590	-0-	-5575	-0-	735	1	15507	2	Y	316	207	0	40	1	69
							348	9									
08	22041	X	17168	-0-	-4873	-0-	742	1	16122	2	Y	276	263	0	36	1	46
							304	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	10819	X	9700	-0-	-1119	-0-	519	1	8940	2	Y	219	203	0	43	1	40
							241	9									
04	10080	X	9278	-0-	-802	-0-	498	1	8543	2	Y	215	181	0	23	1	51
							237	9									
05	10292	X	5519	-0-	-4773	-0-	270	1	5135	2	Y	104	117	0	15	1	23
							114	9									
06	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
07	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	466	1	9801	2	Y	128	84	0	16	1	28
							141	9									
08	9703	X	8307	-0-	-1396	-0-	358	1	7815	2	Y	122	114	0	16	1	20
							134	9									

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
03	24211	X	22001	-0-	-2210	-0-	1186	1	20333	2	Y	438	405	0	86	1	80
							482	9									
04	23430	X	21217	-0-	-2213	-0-	1145	1	19584	2	Y	444	372	0	48	1	104
							488	9									
05	23808	X	22010	-0-	-1798	-0-	1073	1	20528	2	Y	372	342	0	53	1	81
							409	9									
06	22380	X	20675	-0-	-1705	-0-	947	1	19356	2	Y	338	314	0	40	1	65
							372	9									
07	21731	X	20650	-0-	-1081	-0-	920	1	19332	2	Y	362	302	0	46	1	79
							398	9									
08	21731	X	20214	-0-	-1517	-0-	872	1	18944	2	Y	362	334	0	47	1	60
							398	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11532	X	10946	-0-	-586	-0-	591	1	10186	2	Y	154	162	0	30	1	28
							169	9									
04	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	578	1	9871	2	Y	170	140	0	18	1	40
							187	9									
05	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	621	1	11857	2	Y	169	148	0	24	1	37
							186	9									
06	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	563	1	11482	2	Y	119	119	0	14	1	23
							131	9									
07	11811	X	6892	-0-	-4919	-0-	309	1	6516	2	Y	61	63	0	8	1	13
							67	9									
08	12059	X	4811	-0-	-7248	-0-	207	1	4518	2	Y	78	68	0	10	1	13
							86	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59396	X	55164	-0-	-4232	-0-	3005	1	51668	2	Y	446	420	0	88	1	82
							491	9									
04	57480	X	52886	-0-	-4594	-0-	2898	1	49560	2	Y	389	337	0	42	1	92
							428	9									
05	59117	X	51538	-0-	-7579	-0-	2543	1	48599	2	Y	360	323	0	51	1	78
							396	9									
06	55140	X	48799	-0-	-6341	-0-	2256	1	46173	2	Y	336	309	0	40	1	65
							370	9									
07	56079	X	49486	-0-	-6593	-0-	2226	1	46882	2	Y	344	290	0	44	1	75
							378	9									
08	55149	X	47726	-0-	-7423	-0-	2086	1	45298	2	Y	311	294	0	41	1	51
							342	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44609	X	41378	-0-	-3231	-0-	2253	1	38717	2	Y	371	344	0	73	1	68
							408	9									
04	42660	X	39010	-0-	-3650	-0-	2132	1	36481	2	Y	361	305	0	39	1	85
							397	9									
05	43462	X	38966	-0-	-4496	-0-	1919	1	36709	2	Y	307	281	0	44	1	67
							338	9									
06	42060	X	36985	-0-	-5075	-0-	1712	1	34979	2	Y	267	251	0	31	1	52
							294	9									
07	41695	X	37239	-0-	-4456	-0-	1672	1	35242	2	Y	295	245	0	38	1	64
							325	9									
08	41385	X	35880	-0-	-5505	-0-	1558	1	33897	2	Y	386	336	0	50	1	64
							425	9									

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

03	42408	X	37044	-0-	-5364	-0-	2033	1	34981	2	Y	27	27	0	5	1	5
							30	9									
04	40200	X	34991	-0-	-5209	-0-	1932	1	33024	2	Y	32	26	0	3	1	8
							35	9									
05	39804	X	34635	-0-	-5169	-0-	1718	1	32889	2	Y	25	24	0	4	1	5
							28	9									
06	37350	X	32890	-0-	-4460	-0-	1534	1	31336	2	Y	18	18	0	2	1	3
							20	9									
07	37634	X	31222	-0-	-6412	-0-	1413	1	29778	2	Y	28	22	0	3	1	6
							31	9									
08	37045	X	30656	-0-	-6389	-0-	1347	1	29266	2	Y	39	34	0	5	1	6
							43	9									

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

03	49073	X	42919	-0-	-6154	-0-	2359	1	40542	2	Y	16	16	0	3	1	3
							18	9									
04	46530	X	40466	-0-	-6064	-0-	2235	1	38211	2	Y	18	15	0	2	1	4
							20	9									
05	46376	X	40213	-0-	-6163	-0-	1997	1	38202	2	Y	13	13	0	1	1	3
							14	9									
06	43440	X	38283	-0-	-5157	-0-	1784	1	36486	2	Y	12	12	0	1	1	2
							13	9									
07	43431	X	38274	-0-	-5157	-0-	1733	1	36526	2	Y	14	11	0	2	1	3
							15	9									
08	42904	X	37181	-0-	-5723	-0-	1636	1	35530	2	Y	14	13	0	2	1	2
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

03	56079	X	48894	-0-	-7185	-0-	2688	1	46176	2	Y	27	26	0	5	1	5
							30	9									
04	53400	X	46617	-0-	-6783	-0-	2573	1	44012	2	Y	29	24	0	3	1	7
							32	9									
05	53041	X	46821	-0-	-6220	-0-	2324	1	44484	2	Y	12	15	0	1	1	3
							13	9									
06	49770	X	44788	-0-	-4982	-0-	2086	1	42640	2	Y	56	41	0	7	1	11
							62	9									
07	49259	X	44107	-0-	-5152	-0-	2000	1	42107	2	Y	-0-	11	0			-0-
08	48887	X	42610	-0-	-6277	-0-	1873	1	40737	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58683 X	48652	-0-	-10031	-0-	2675	1 9	45976	2	Y	1	3	0			-0-
04	54060 X	45611	-0-	-8449	-0-	2520	1 9	43090	2	Y	1	1	0			-0-
05	53165 X	45465	-0-	-7700	-0-	2257	1	43208	2	Y	-0-					-0-
06	49650 X	43242	-0-	-6408	-0-	2018	1	41224	2	Y	-0-					-0-
07	49321 X	43618	-0-	-5703	-0-	1976	1	41642	2	Y	-0-					-0-
08	48639 X	43115	-0-	-5524	-0-	1900	1	41215	2	Y	-0-					-0-

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
03	51770 X	44155	-0-	-7615	-0-	2428	1 9	41725	2	Y	2	3	0			-0-
04	48420 X	41348	-0-	-7072	-0-	2285	1 9	39060	2	Y	3	2	0			1
05	47926 X	40423	-0-	-7503	-0-	2008	1 9	38411	2	Y	4	4	0			1
06	44940 X	38492	-0-	-6448	-0-	1795	1 9	36696	2	Y	1	2	0			-0-
07	44733 X	39059	-0-	-5674	-0-	1770	1 9	37287	2	Y	2	2	0			-0-
08	44144 X	38474	-0-	-5670	-0-	1694	1 9	36778	2	Y	2	2	0			-0-

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23591 X	20452	-0-	-3139	-0-	1098	1	18873	2	Y	437	403	0	86	1	80
						481	9									
04	22650 X	19250	-0-	-3400	-0-	1037	1	17755	2	Y	416	353	0	45	1	98
						458	9									
05	22692 X	19291	-0-	-3401	-0-	942	1	17945	2	Y	367	333	0	52	1	80
						404	9									
06	21090 X	18579	-0-	-2511	-0-	848	1	17361	2	Y	336	311	0	40	1	65
						370	9									
07	20894 X	18829	-0-	-2065	-0-	836	1	17588	2	Y	368	306	0	47	1	80
						405	9									
08	20460 X	18082	-0-	-2378	-0-	785	1	17033	2	Y	240	249	0	31	1	40
						264	9									

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15004 X	13486	-0-	-1518	-0-	725	1	12439	2	Y	293	273	0	58	1	54
						322	9									
04	14130 X	12840	-0-	-1290	-0-	693	1	11825	2	Y	293	246	0	32	1	69
						322	9									
05	14198 X	12758	-0-	-1440	-0-	624	1	11880	2	Y	231	217	0	33	1	50
						254	9									
06	13620 X	12354	-0-	-1266	-0-	566	1	11555	2	Y	212	196	0	25	1	41
						233	9									
07	13702 X	12274	-0-	-1428	-0-	546	1	11485	2	Y	221	186	0	28	1	48
						243	9									
08	13485 X	12158	-0-	-1327	-0-	525	1	11399	2	Y	213	198	0	28	1	35
						234	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29512	X	24982	-0-	-4530	-0-	1351	1	23217	2	Y	376	362	0	74	1	69
							414	9									
04	28560	X	3740	-0-	-24820	-0-	202	1	3468	2	Y	64	111	0	7	1	15
							70	9									
05	29512	X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
06	28560	X	25443	-0-	-3117	-0-	1175	1	24017	2	Y	228	157	0	27	1	44
							251	9									
07	26643	X	26643	-0-	-0-	-0-	1192	1	25120	2	Y	301	241	0	38	1	66
							331	9									
08	24986	X	23652	-0-	-1334	-0-	1027	1	22307	2	Y	289	269	0	38	1	48
							318	9									

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

03	39587	X	33797	-0-	-5790	-0-	1858	1	31939	2	Y	-0-					-0-
04	37110	X	31856	-0-	-5254	-0-	1759	1	30094	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	36766	X	31752	-0-	-5014	-0-	1577	1	30175	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	34560	X	30587	-0-	-3973	-0-	1426	1	29161	2	Y	-0-					-0-
07	34503	X	30916	-0-	-3587	-0-	1402	1	29514	2	Y	-0-					-0-
08	33790	X	30235	-0-	-3555	-0-	1332	1	28903	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

03	36301	X	31586	-0-	-4715	-0-	1738	1	29848	2	Y	-0-					-0-
04	34200	X	29652	-0-	-4548	-0-	1638	1	28014	2	Y	-0-					-0-
05	33790	X	29069	-0-	-4721	-0-	1443	1	27626	2	Y	-0-					-0-
06	31350	X	27727	-0-	-3623	-0-	1291	1	26436	2	Y	-0-					-0-
07	32116	X	28298	-0-	-3818	-0-	1281	1	27017	2	Y	-0-					-0-
08	31589	X	27824	-0-	-3765	-0-	1223	1	26600	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

03	48980	X	40581	-0-	-8399	-0-	2231	1	38346	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
04	45270	X	39448	-0-	-5822	-0-	2180	1	37258	2	Y	9	7	0	1	1	2
							10	9									
05	44609	X	39044	-0-	-5565	-0-	1941	1	37101	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
06	41880	X	37183	-0-	-4697	-0-	1734	1	35447	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	42098	X	37605	-0-	-4493	-0-	1703	1	35900	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	40765	X	36805	-0-	-3960	-0-	1618	1	35185	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

03	8680	X	8463	-0-	-217	-0-	389	1	6671	2	Y	1275	1149	0	251	1	233
							1403	9									
04	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	347	1	5900	2	Y	1312	1095	0	141	1	309
							1443	9									
05	7378	X	6384	-0-	-994	-0-	255	1	4907	2	Y	1111	1020	0	158	1	242
							1222	9									
06	8190	X	3879	-0-	-4311	-0-	141	1	2901	2	Y	761	766	0	90	1	147
							837	9									
07	8463	X	5245	-0-	-3218	-0-	180	1	3771	2	Y	1176	918	0	149	1	256
							1294	9									
08	8463	X	5674	-0-	-2789	-0-	190	1	4130	2	Y	1231	1123	0	161	1	203
							1354	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	9097	-0-	-699	-0-	411 1625	1 9	7061	2	Y	1477	1394	0	291	1	270
04	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	387 1636	1 9	6590	2	Y	1487	1247	0	160	1	350
05	8773	X	8088	-0-	-685	-0-	334 1376	1 9	6378	2	Y	1251	1151	0	178	1	272
06	8790	X	7903	-0-	-887	-0-	310 1305	1 9	6288	2	Y	1186	1090	0	139	1	229
07	9083	X	7764	-0-	-1319	-0-	287 1469	1 9	6008	2	Y	1335	1104	0	169	1	291
08	9083	X	7407	-0-	-1676	-0-	266 1412	1 9	5729	2	Y	1284	1195	0	168	1	212

BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10726	X	4418	-0-	-6308	-0-	212 559	1 9	3647	2	Y	508	565	0	100	1	93
04	9060	X	6880	-0-	-2180	-0-	323 972	1 9	5585	2	Y	884	674	0	95	1	208
05	9362	X	6279	-0-	-3083	-0-	276 734	1 9	5269	2	Y	667	635	0	95	1	145
06	9060	X	6576	-0-	-2484	-0-	271 777	1 9	5528	2	Y	706	632	0	83	1	136
07	7254	X	5755	-0-	-1499	-0-	221 872	1 9	4662	2	Y	793	656	0	100	1	173
08	7099	X	5407	-0-	-1692	-0-	201 842	1 9	4364	2	Y	765	712	0	100	1	126

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11935	X	6857	-0-	-5078	-0-	357 385	1 9	6115	2	Y	350	287	0	69	1	64
04	11550	X	6303	-0-	-5247	-0-	323 411	1 9	5569	2	Y	374	310	0	40	1	88
05	11532	X	5888	-0-	-5644	-0-	276 349	1 9	5263	2	Y	317	291	0	45	1	69
06	9750	X	6306	-0-	-3444	-0-	277 362	1 9	5667	2	Y	329	296	0	39	1	63
07	9269	X	6294	-0-	-2975	-0-	269 388	1 9	5637	2	Y	353	294	0	45	1	77
08	6851	X	6125	-0-	-726	-0-	253 407	1 9	5465	2	Y	370	338	0	48	1	61

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	580 591	1 9	9976	2	Y	537	470	0	106	1	98
04	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	568 618	1 9	9711	2	Y	562	467	0	61	1	132
05	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	494 707	1 9	9455	2	Y	643	544	0	91	1	140
06	10800	X	9577	-0-	-1223	-0-	424 466	1 9	8687	2	Y	424	432	0	50	1	82
07	11253	X	10116	-0-	-1137	-0-	434 525	1 9	9157	2	Y	477	395	0	60	1	104
08	11253	X	10013	-0-	-1240	-0-	419 512	1 9	9082	2	Y	465	431	0	61	1	77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11842	X	11653	-0-	-189	-0-	599 748	1 9	10306	2	Y	680	631	0	134	1	124
04	11910	X	11148	-0-	-762	-0-	576 725	1 9	9847	2	Y	659	557	0	71	1	155
05	12307	X	10933	-0-	-1374	-0-	514 612	1 9	9807	2	Y	556	511	0	79	1	121
06	11910	X	10432	-0-	-1478	-0-	457 618	1 9	9357	2	Y	562	508	0	66	1	109
07	11408	X	10518	-0-	-890	-0-	447 681	1 9	9390	2	Y	619	515	0	78	1	135
08	11408	X	10454	-0-	-954	-0-	428 745	1 9	9281	2	Y	677	612	0	88	1	112

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

03	7347	X	6194	-0-	-1153	-0-	312 490	1 9	5392	2	Y	445	420	0	88	1	81
04	7050	X	5727	-0-	-1323	-0-	291 487	1 9	4949	2	Y	443	372	0	48	1	104
05	7285	X	5261	-0-	-2024	-0-	242 395	1 9	4624	2	Y	359	334	0	51	1	78
06	7050	X	6186	-0-	-864	-0-	267 468	1 9	5451	2	Y	425	371	0	50	1	82
07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	280 510	1 9	5941	2	Y	464	386	0	59	1	101
*08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	267 495	1 9	5786	2	Y	450	418	0	59	1	74

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

03	7533	X	5642	-0-	-1891	-0-	289 362	1 9	4991	2	Y	329	315	0	65	1	60
04	7110	X	5222	-0-	-1888	-0-	267 354	1 9	4601	2	Y	322	271	0	35	1	76
05	6386	X	5611	-0-	-775	-0-	260 372	1 9	4979	2	Y	338	292	0	48	1	74
06	6180	X	5082	-0-	-1098	-0-	220 353	1 9	4509	2	Y	321	295	0	38	1	62
07	6200	X	4659	-0-	-1541	-0-	196 343	1 9	4120	2	Y	312	266	0	40	1	68
08	5642	X	5416	-0-	-226	-0-	221 380	1 9	4815	2	Y	345	311	0	45	1	57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	6231	X	5625	-0-	-606	-0-	275 590	1 9	4760	2	Y	536	490	0	105	1	98
04	6000	X	5202	-0-	-798	-0-	254 583	1 9	4365	2	Y	530	446	0	57	1	125
05	5983	X	5232	-0-	-751	-0-	238 476	1 9	4518	2	Y	433	402	0	62	1	94
06	5580	X	5150	-0-	-430	-0-	218 461	1 9	4471	2	Y	419	383	0	49	1	81
07	5735	X	4819	-0-	-916	-0-	198 453	1 9	4168	2	Y	412	351	0	52	1	90
08	5611	X	4493	-0-	-1118	-0-	180 422	1 9	3891	2	Y	384	361	0	50	1	63

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

03	45291	X	39460	-0-	-5831	-0-	2170	1	37290	2	Y	-0-					-0-
04	42720	X	37413	-0-	-5307	-0-	2065	1	35348	2	Y	-0-					-0-
05	42935	X	36921	-0-	-6014	-0-	1832	1	35089	2	Y	-0-					-0-
06	40140	X	35083	-0-	-5057	-0-	1636	1	33447	2	Y	-0-					-0-
07	40300	X	35492	-0-	-4808	-0-	1607	1	33885	2	Y	-0-					-0-
08	39463	X	34587	-0-	-4876	-0-	1524	1	33063	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

03	52545	X	43697	-0-	-8848	-0-	2402 12	1 9	41283	2	Y	11	10	0	2	1	2
04	48780	X	40621	-0-	-8159	-0-	2244 13	1 9	38364	2	Y	12	9	0	2	1	3
05	48019	X	40151	-0-	-7868	-0-	1994 9	1 9	38148	2	Y	8	8	0	1	1	2
06	44970	X	37733	-0-	-7237	-0-	1759 10	1 9	35964	2	Y	9	8	0	1	1	2
07	44516	X	39149	-0-	-5367	-0-	1772 9	1 9	37368	2	Y	8	7	0	1	1	2
08	43710	X	37970	-0-	-5740	-0-	1672 9	1 9	36289	2	Y	8	8	0	1	1	1

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

03	13888	X	12845	-0-	-1043	-0-	651 983	1 9	11211	2	Y	894	840	0	176	1	164
04	13440	X	12311	-0-	-1129	-0-	633 893	1 9	10785	2	Y	812	697	0	88	1	191
05	13888	X	12086	-0-	-1802	-0-	566 710	1 9	10810	2	Y	645	604	0	92	1	140
06	12900	X	11759	-0-	-1141	-0-	511 768	1 9	10480	2	Y	698	621	0	82	1	135
07	12307	X	12160	-0-	-147	-0-	512 869	1 9	10779	2	Y	790	653	0	100	1	172
08	12307	X	11796	-0-	-511	-0-	483 848	1 9	10465	2	Y	771	715	0	101	1	127

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 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	5923	-0-	-742	-0-	279 829	1 9	4815	2	Y	754	701	0	148	1	138
04	6360	X	5989	-0-	-371	-0-	279 913	1 9	4797	2	Y	830	683	0	89	1	196
05	6200	X	5406	-0-	-794	-0-	237 669	1 9	4500	2	Y	608	585	0	87	1	132
06	6000	X	5408	-0-	-592	-0-	216 752	1 9	4440	2	Y	684	603	0	81	1	132
07	6200	X	5378	-0-	-822	-0-	211 748	1 9	4419	2	Y	680	578	0	86	1	148
08	6200	X	5237	-0-	-963	-0-	200 718	1 9	4319	2	Y	653	608	0	85	1	108

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

03	9331	X	6424	-0-	-2907	-0-	314 682	1 9	5428	2	Y	620	567	0	122	1	114
04	8460	X	5820	-0-	-2640	-0-	284 672	1 9	4864	2	Y	611	515	0	66	1	144
05	8060	X	5521	-0-	-2539	-0-	247 551	1 9	4723	2	Y	501	465	0	71	1	109
06	6660	X	5508	-0-	-1152	-0-	231 563	1 9	4714	2	Y	512	462	0	60	1	99
07	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	246 660	1 9	5197	2	Y	600	492	0	76	1	131
*08	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	239 640	1 9	5224	2	Y	582	541	0	76	1	96

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

03	23467	X	10809	-0-	-12658	-0-	589 92	1 9	10128	2	Y	84	104	0	17	1	15
04	22710	X	-0-	-0-	-22710	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
05	21917	X	19618	-0-	-2299	-0-	956 352	1 9	18310	2	Y	320	205	0	45	1	70
06	20580	X	12275	-0-	-8305	-0-	568 81	1 9	11626	2	Y	74	121	0	9	1	14
07	21266	X	9512	-0-	-11754	-0-	432 8	1 9	9072	2	Y	7	19	0	1	1	1
*08	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	1294 176	1 9	28130	2	Y	160	114	0	21	1	26

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

03	26412	X	25013	-0-	-1399	-0-	1362 215	1 9	23436	2	Y	195	167	0	38	1	36
04	27172	X	27172	-0-	-0-	-0-	1485 261	1 9	25426	2	Y	237	191	0	26	1	56
05	25451	X	24156	-0-	-1295	-0-	1188 241	1 9	22727	2	Y	219	196	0	31	1	48
06	24630	X	22207	-0-	-2423	-0-	1027 163	1 9	21017	2	Y	148	150	0	17	1	29
07	28086	X	22961	-0-	-5125	-0-	1032 180	1 9	21749	2	Y	164	136	0	21	1	36
08	28086	X	19302	-0-	-8784	-0-	843 133	1 9	18326	2	Y	121	121	0	16	1	20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32767	X	28375	-0-	-4392	-0-	1544 306	1 9	26525	2	Y	278	258	0	55	1	51
04	30810	X	27412	-0-	-3398	-0-	1498 309	1 9	25605	2	Y	281	236	0	30	1	66
05	30783	X	27294	-0-	-3489	-0-	1344 256	1 9	25694	2	Y	233	215	0	33	1	51
06	28830	X	25555	-0-	-3275	-0-	1179 241	1 9	24135	2	Y	219	202	0	26	1	42
07	29419	X	26166	-0-	-3253	-0-	1174 250	1 9	24742	2	Y	227	191	0	29	1	49
08	28365	X	25880	-0-	-2485	-0-	1129 242	1 9	24509	2	Y	220	204	0	29	1	36

GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28892	X	24781	-0-	-4111	-0-	1348 287	1 9	23146	2	Y	261	240	0	51	1	48
04	26970	X	23518	-0-	-3452	-0-	1282 303	1 9	21933	2	Y	275	228	0	30	1	65
05	26815	X	23509	-0-	-3306	-0-	1156 243	1 9	22110	2	Y	221	206	0	32	1	48
06	25140	X	22640	-0-	-2500	-0-	1043 226	1 9	21371	2	Y	205	189	0	24	1	40
07	24924	X	22981	-0-	-1943	-0-	1031 233	1 9	21717	2	Y	212	179	0	27	1	46
08	24769	X	22368	-0-	-2401	-0-	975 227	1 9	21166	2	Y	206	191	0	27	1	34

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
03	27094	X	23524	-0-	-3570	-0-	1269 438	1 9	21817	2	Y	398	370	0	78	1	73
04	25500	X	22181	-0-	-3319	-0-	1202 436	1 9	20543	2	Y	396	333	0	43	1	93
05	25234	X	21942	-0-	-3292	-0-	1072 354	1 9	20516	2	Y	322	299	0	46	1	70
06	23760	X	20914	-0-	-2846	-0-	959 318	1 9	19637	2	Y	289	269	0	34	1	56
07	23467	X	21167	-0-	-2300	-0-	946 328	1 9	19893	2	Y	298	251	0	38	1	65
08	23467	X	20639	-0-	-2828	-0-	894 327	1 9	19418	2	Y	297	274	0	39	1	49

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
03	6882	X	6233	-0-	-649	-0-	300 789	1 9	5144	2	Y	717	656	0	141	1	131
04	6660	X	6146	-0-	-514	-0-	292 868	1 9	4986	2	Y	789	649	0	85	1	186
05	6324	X	5938	-0-	-386	-0-	260 683	1 9	4995	2	Y	621	584	0	88	1	135
06	6120	X	5749	-0-	-371	-0-	236 657	1 9	4856	2	Y	597	547	0	70	1	115
07	6262	X	5979	-0-	-283	-0-	239 703	1 9	5037	2	Y	639	534	0	81	1	139
08	6262	X	5779	-0-	-483	-0-	227 681	1 9	4871	2	Y	619	575	0	81	1	102

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
03	60109	X	51272	-0-	-8837	-0-	2820	1	48429	2	Y	21	19	0	4	1	4
							23	9									
04	56010	X	48137	-0-	-7873	-0-	2659	1	45456	2	Y	20	17	0	2	1	5
							22	9									
05	55335	X	47989	-0-	-7346	-0-	2382	1	45588	2	Y	17	15	0	3	1	4
							19	9									
06	52080	X	45789	-0-	-6291	-0-	2132	1	43640	2	Y	15	14	0	2	1	3
							17	9									
07	51925	X	46321	-0-	-5604	-0-	2100	1	44202	2	Y	17	14	0	2	1	4
							19	9									
08	51274	X	45805	-0-	-5469	-0-	2010	1	43729	2	Y	60	46	0	8	1	10
							66	9									

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

03	60326	X	51378	-0-	-8948	-0-	2823	1	48531	2	Y	22	20	0	5	1	4
							24	9									
04	58380	X	48387	-0-	-9993	-0-	2674	1	45690	2	Y	21	18	0	2	1	5
							23	9									
05	56327	X	28304	-0-	-28023	-0-	1405	1	26888	2	Y	10	12	0	1	1	2
							11	9									
06	52410	X	17037	-0-	-35373	-0-	792	1	16223	2	Y	20	16	0	2	1	4
							22	9									
07	51987	X	45208	-0-	-6779	-0-	2046	1	43107	2	Y	50	37	0	6	1	11
							55	9									
08	51367	X	48482	-0-	-2885	-0-	2132	1	46308	2	Y	38	38	0	5	1	6
							42	9									

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

03	32488	X	27670	-0-	-4818	-0-	1513	1	25973	2	Y	167	154	0	33	1	31
							184	9									
04	31440	X	26159	-0-	-5281	-0-	1434	1	24543	2	Y	165	139	0	18	1	39
							182	9									
05	30194	X	25836	-0-	-4358	-0-	1280	1	24416	2	Y	127	120	0	18	1	28
							140	9									
06	27930	X	24592	-0-	-3338	-0-	1141	1	23323	2	Y	116	108	0	14	1	22
							128	9									
07	28272	X	24786	-0-	-3486	-0-	1118	1	23536	2	Y	120	101	0	15	1	26
							132	9									
08	27683	X	23891	-0-	-3792	-0-	1046	1	22710	2	Y	123	113	0	16	1	20
							135	9									

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

03	43865	X	38309	-0-	-5556	-0-	2091	1	35951	2	Y	243	224	0	48	1	44
							267	9									
04	41370	X	36191	-0-	-5179	-0-	1985	1	33943	2	Y	239	201	0	26	1	56
							263	9									
05	40951	X	36218	-0-	-4733	-0-	1787	1	34223	2	Y	189	177	0	27	1	41
							208	9									
06	38670	X	34327	-0-	-4343	-0-	1591	1	32546	2	Y	173	161	0	20	1	33
							190	9									
07	38347	X	35001	-0-	-3346	-0-	1576	1	33197	2	Y	207	169	0	26	1	45
							228	9									
08	38316	X	34287	-0-	-4029	-0-	1499	1	32535	2	Y	230	207	0	30	1	38
							253	9									

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
03	61039	X	53894	-0-	-7145	-0-	2947	1	50646	2	Y	274	251	0	54	1	50
							301	9									
04	57780	X	50952	-0-	-6828	-0-	2797	1	47850	2	Y	277	232	0	30	1	65
							305	9									
05	57691	X	51112	-0-	-6579	-0-	2524	1	48310	2	Y	253	227	0	36	1	55
							278	9									
06	54420	X	49041	-0-	-5379	-0-	2271	1	46503	2	Y	243	222	0	29	1	47
							267	9									
07	54219	X	49603	-0-	-4616	-0-	2237	1	47095	2	Y	246	208	0	31	1	54
							271	9									
08	53909	X	48337	-0-	-5572	-0-	2114	1	45905	2	Y	289	257	0	38	1	48
							318	9									

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

03	46314	X	38516	-0-	-7798	-0-	2096	1	36013	2	Y	370	337	0	73	1	68
							407	9									
04	42060	X	36470	-0-	-5590	-0-	1992	1	34050	2	Y	389	323	0	42	1	92
							428	9									
05	41385	X	36225	-0-	-5160	-0-	1782	1	34121	2	Y	293	279	0	42	1	64
							322	9									
06	38940	X	34600	-0-	-4340	-0-	1598	1	32699	2	Y	275	254	0	32	1	53
							303	9									
07	39308	X	35050	-0-	-4258	-0-	1573	1	33154	2	Y	294	246	0	37	1	64
							323	9									
08	38502	X	34449	-0-	-4053	-0-	1501	1	32608	2	Y	309	282	0	40	1	51
							340	9									

GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

03	43679	X	38138	-0-	-5541	-0-	2073	1	35640	2	Y	386	355	0	76	1	71
							425	9									
04	42270	X	36073	-0-	-6197	-0-	1971	1	33660	2	Y	402	335	0	43	1	95
							442	9									
05	41385	X	36024	-0-	-5361	-0-	1773	1	33895	2	Y	324	302	0	46	1	71
							356	9									
06	38610	X	34384	-0-	-4226	-0-	1589	1	32476	2	Y	290	271	0	34	1	56
							319	9									
07	38347	X	34837	-0-	-3510	-0-	1563	1	32935	2	Y	308	258	0	39	1	67
							339	9									
08	38130	X	33954	-0-	-4176	-0-	1480	1	32127	2	Y	315	289	0	41	1	52
							347	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

03	23281	X	20372	-0-	-2909	-0-	1103	1	18953	2	Y	287	251	0	56	1	53
							316	9									
04	22530	X	18970	-0-	-3560	-0-	1030	1	17626	2	Y	285	240	0	31	1	67
							314	9									
05	22196	X	18775	-0-	-3421	-0-	920	1	17588	2	Y	243	222	0	35	1	53
							267	9									
06	20190	X	17280	-0-	-2910	-0-	794	1	16238	2	Y	225	208	0	27	1	43
							248	9									
07	20615	X	17909	-0-	-2706	-0-	797	1	16853	2	Y	235	197	0	30	1	51
							259	9									
08	20367	X	17973	-0-	-2394	-0-	781	1	16937	2	Y	232	215	0	30	1	38
							255	9									

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
03	19344	X	15281	-0-	-4063	-0-	828	1	14213	2	Y	218	176	0	43	1	40
							240	9									
04	17220	X	14493	-0-	-2727	-0-	797	1	13632	2	Y	58	78	0	6	1	14
							64	9									
05	17794	X	14205	-0-	-3589	-0-	697	1	13353	2	Y	141	104	0	20	1	31
							155	9									
06	17220	X	13051	-0-	-4169	-0-	600	1	12296	2	Y	141	128	0	17	1	27
							155	9									
07	15283	X	12764	-0-	-2519	-0-	571	1	12052	2	Y	128	111	0	16	1	28
							141	9									
08	15283	X	12246	-0-	-3037	-0-	532	1	11581	2	Y	121	113	0	16	1	20
							133	9									

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

03	3410	X	2518	-0-	-892	-0-	132	1	2291	2	Y	86	81	0	17	1	16
							95	9									
04	3300	X	2998	-0-	-302	-0-	162	1	2756	2	Y	73	64	0	8	1	17
							80	9									
05	31891	X	31891	-0-	-0-	-0-	1568	1	30000	2	Y	294	205	0	42	1	64
							323	9									
06	35646	X	35646	-0-	-0-	-0-	1647	1	33707	2	Y	265	247	0	31	1	51
							292	9									
07	32366	X	32366	-0-	-0-	-0-	1459	1	30710	2	Y	179	168	0	23	1	39
							197	9									
*08	29256	X	29256	-0-	-0-	-0-	1270	1	27611	2	Y	341	279	0	45	1	56
							375	9									

GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

03	23250	X	20358	-0-	-2892	-0-	1105	1	19013	2	Y	218	203	0	43	1	40
							240	9									
04	21990	X	19313	-0-	-2677	-0-	1054	1	18017	2	Y	220	184	0	24	1	52
							242	9									
05	21855	X	19108	-0-	-2747	-0-	942	1	17966	2	Y	182	168	0	26	1	40
							200	9									
06	20880	X	18241	-0-	-2639	-0-	841	1	17207	2	Y	175	160	0	21	1	34
							193	9									
07	20460	X	19013	-0-	-1447	-0-	854	1	17957	2	Y	184	155	0	23	1	40
							202	9									
08	20367	X	17915	-0-	-2452	-0-	784	1	17023	2	Y	98	109	0	13	1	16
							108	9									

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

03	3875	X	3310	-0-	-565	-0-	166	1	2858	2	Y	260	213	0	51	1	48
							286	9									
04	3570	X	3449	-0-	-121	-0-	173	1	2973	2	Y	275	228	0	30	1	65
							303	9									
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	158	1	3070	2	Y	238	217	0	34	1	52
							262	9									
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	143	1	2961	2	Y	239	217	0	28	1	46
							263	9									
07	3565	X	3420	-0-	-145	-0-	142	1	3001	2	Y	252	211	0	32	1	55
							277	9									
08	3565	X	3426	-0-	-139	-0-	138	1	3013	2	Y	250	231	0	33	1	41
							275	9									

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
03	25451	X	23606	-0-	-1845	-0-	1282	1	22052	2	Y	247	229	0	49	1	45
							272	9									
04	24630	X	22143	-0-	-2487	-0-	1207	1	20660	2	Y	251	210	0	27	1	59
							276	9									
05	25203	X	21900	-0-	-3303	-0-	1076	1	20592	2	Y	211	194	0	30	1	46
							232	9									
06	24390	X	20745	-0-	-3645	-0-	955	1	19564	2	Y	205	187	0	24	1	40
							226	9									
07	23622	X	21205	-0-	-2417	-0-	950	1	20025	2	Y	209	177	0	26	1	46
							230	9									
08	23591	X	21021	-0-	-2570	-0-	915	1	19886	2	Y	200	187	0	26	1	33
							220	9									

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

03	64387	X	55565	-0-	-8822	-0-	3056	1	52508	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	60270	X	52215	-0-	-8055	-0-	2885	1	49327	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	59644	X	52880	-0-	-6764	-0-	2628	1	50252	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	56190	X	50392	-0-	-5798	-0-	2351	1	48040	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	56203	X	44513	-0-	-11690	-0-	2017	1	42493	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
08	55552	X	51695	-0-	-3857	-0-	2275	1	49418	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

03	59117	X	51531	-0-	-7586	-0-	2831	1	48677	2	Y	21	20	0	4	1	4
							23	9									
04	55620	X	48346	-0-	-7274	-0-	2670	1	45653	2	Y	21	18	0	2	1	5
							23	9									
05	55149	X	49001	-0-	-6148	-0-	2431	1	46552	2	Y	16	15	0	3	1	3
							18	9									
06	52200	X	46644	-0-	-5556	-0-	2172	1	44455	2	Y	15	13	0	2	1	3
							17	9									
07	52111	X	38489	-0-	-13622	-0-	1742	1	36716	2	Y	28	21	0	4	1	6
							31	9									
08	51522	X	47431	-0-	-4091	-0-	2086	1	45319	2	Y	24	23	0	3	1	4
							26	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

03	7967	X	5879	-0-	-2088	-0-	302	1	5208	2	Y	335	348	0	66	1	61
							369	9									
04	7710	X	5229	-0-	-2481	-0-	273	1	4657	2	Y	272	240	0	29	1	64
							299	9									
05	7843	X	4764	-0-	-3079	-0-	223	1	4244	2	Y	270	237	0	38	1	59
							297	9									
06	7410	X	4828	-0-	-2582	-0-	209	1	4296	2	Y	294	261	0	35	1	57
							323	9									
07	7471	X	4722	-0-	-2749	-0-	199	1	4185	2	Y	307	258	0	39	1	67
							338	9									
08	5890	X	4186	-0-	-1704	-0-	173	1	3729	2	Y	258	248	0	34	1	43
							284	9									

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 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13795	X	8789	-0-	-5006	-0-	477	1	8169	2	Y	130	144	0	25	1	24
							143	9									
04	12990	X	9850	-0-	-3140	-0-	534	1	9139	2	Y	161	130	0	17	1	38
							177	9									
05	13423	X	8589	-0-	-4834	-0-	420	1	8037	2	Y	120	115	0	17	1	26
							132	9									
06	11910	X	9225	-0-	-2685	-0-	423	1	8653	2	Y	135	119	0	16	1	26
							149	9									
07	11997	X	9137	-0-	-2860	-0-	408	1	8555	2	Y	158	130	0	20	1	34
							174	9									
08	10168	X	9312	-0-	-856	-0-	400	1	8707	2	Y	186	165	0	24	1	31
							205	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	258	1	4477	2	Y	80	49	0	16	1	15
							88	9									
04	21400	X	21400	-0-	-0-	-0-	1158	1	19820	2	Y	384	267	0	41	1	91
							422	9									
05	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	774	1	14821	2	Y	217	230	0	31	1	47
							239	9									
06	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	587	1	12025	2	Y	160	157	0	19	1	31
							176	9									
07	22103	X	13535	-0-	-8568	-0-	602	1	12706	2	Y	206	166	0	26	1	45
							227	9									
08	22103	X	12845	-0-	-9258	-0-	556	1	12068	2	Y	201	187	0	26	1	33
							221	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	9052	-0-	-310	-0-	466	1	8046	2	Y	491	441	0	97	1	90
							540	9									
04	9030	X	8835	-0-	-195	-0-	459	1	7826	2	Y	500	418	0	54	1	118
							550	9									
05	9331	X	8795	-0-	-536	-0-	415	1	7925	2	Y	414	383	0	59	1	90
							455	9									
06	8820	X	8442	-0-	-378	-0-	373	1	7629	2	Y	400	366	0	47	1	77
							440	9									
07	9145	X	8075	-0-	-1070	-0-	345	1	7299	2	Y	392	334	0	50	1	85
							431	9									
08	9145	X	5524	-0-	-3621	-0-	230	1	4995	2	Y	272	277	0	35	1	45
							299	9									

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13795	X	8430	-0-	-5365	-0-	456	1	7822	2	Y	138	154	0	27	1	25
							152	9									
04	13350	X	12365	-0-	-985	-0-	671	1	11440	2	Y	231	177	0	25	1	54
							254	9									
05	13795	X	10721	-0-	-3074	-0-	524	1	10011	2	Y	169	162	0	24	1	37
							186	9									
06	12240	X	9831	-0-	-2409	-0-	451	1	9213	2	Y	152	142	0	18	1	29
							167	9									
07	12772	X	9586	-0-	-3186	-0-	426	1	8991	2	Y	154	130	0	20	1	33
							169	9									
08	12772	X	9279	-0-	-3493	-0-	403	1	8729	2	Y	134	128	0	17	1	22
							147	9									

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
03	19034	X	15003	-0-	-4031	-0-	811 240	1 9	13952	2	Y	218	194	0	43	1	40
04	18420	X	13662	-0-	-4758	-0-	742 207	1 9	12713	2	Y	188	164	0	20	1	44
05	19034	X	13220	-0-	-5814	-0-	647 171	1 9	12402	2	Y	155	143	0	22	1	34
06	16770	X	12762	-0-	-4008	-0-	587 149	1 9	12026	2	Y	135	127	0	16	1	26
07	15004	X	12801	-0-	-2203	-0-	572 149	1 9	12080	2	Y	135	115	0	17	1	29
08	15004	X	12455	-0-	-2549	-0-	541 138	1 9	11776	2	Y	125	117	0	16	1	21

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3848	-0-	-430	-0-	189 404	1 9	3255	2	Y	367	356	0	72	1	67
04	4440	X	3962	-0-	-478	-0-	193 476	1 9	3293	2	Y	433	351	0	47	1	102
05	4588	X	3887	-0-	-701	-0-	175 391	1 9	3321	2	Y	355	329	0	51	1	77
06	4440	X	3896	-0-	-544	-0-	162 383	1 9	3351	2	Y	348	317	0	41	1	67
07	4588	X	3740	-0-	-848	-0-	151 396	1 9	3193	2	Y	360	303	0	46	1	78
08	4092	X	3690	-0-	-402	-0-	146 388	1 9	3156	2	Y	353	327	0	46	1	58

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989	X	12911	-0-	-78	-0-	689 332	1 9	11890	2	Y	302	267	0	60	1	55
04	12570	X	12362	-0-	-208	-0-	664 298	1 9	11400	2	Y	271	233	0	29	1	64
05	12989	X	10303	-0-	-2686	-0-	506 183	1 9	9614	2	Y	166	171	0	23	1	36
06	12480	X	8712	-0-	-3768	-0-	398 158	1 9	8156	2	Y	144	135	0	17	1	28
07	12896	X	8795	-0-	-4101	-0-	392 182	1 9	8221	2	Y	165	136	0	21	1	36
08	12896	X	8485	-0-	-4411	-0-	369 127	1 9	7989	2	Y	115	117	0	15	1	19

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	964 501	1 9	16574	2	Y	455	426	0	90	1	83
04	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	964 338	1 9	16529	2	Y	307	285	0	33	1	72
05	17949	X	17634	-0-	-315	-0-	868 162	1 9	16604	2	Y	147	166	0	21	1	32
06	17460	X	17150	-0-	-310	-0-	781 375	1 9	15994	2	Y	341	267	0	40	1	66
07	18414	X	17553	-0-	-861	-0-	777 431	1 9	16345	2	Y	392	323	0	50	1	85
08	18414	X	17606	-0-	-808	-0-	755 454	1 9	16397	2	Y	413	376	0	54	1	68

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
03	36611	X	32200	-0-	-4411	-0-	1749	1	30126	2	Y	295	288	0	58	1	54
							325	9									
04	34950	X	30350	-0-	-4600	-0-	1654	1	28308	2	Y	353	286	0	38	1	83
							388	9									
05	34472	X	29998	-0-	-4474	-0-	1475	1	28189	2	Y	304	278	0	43	1	66
							334	9									
06	33090	X	28351	-0-	-4739	-0-	1308	1	26718	2	Y	295	269	0	35	1	57
							325	9									
07	32395	X	28878	-0-	-3517	-0-	1293	1	27269	2	Y	287	245	0	36	1	63
							316	9									
08	32209	X	28532	-0-	-3677	-0-	1241	1	26999	2	Y	265	249	0	35	1	44
							292	9									

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

03	33263	X	27464	-0-	-5799	-0-	1511	1	25953	2	Y	-0-					-0-
04	30600	X	25703	-0-	-4897	-0-	1419	1	24284	2	Y	-0-					-0-
05	29822	X	25480	-0-	-4342	-0-	1264	1	24216	2	Y	-0-					-0-
06	27750	X	24194	-0-	-3556	-0-	1129	1	23065	2	Y	-0-					-0-
07	27962	X	23138	-0-	-4824	-0-	1052	1	22086	2	Y	-0-					-0-
08	27466	X	23294	-0-	-4172	-0-	1024	1	22270	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	196	1	3386	2	Y	381	320	0	75	1	70
							419	9									
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	194	1	3340	2	Y	373	315	0	40	1	88
							410	9									
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	172	1	3265	2	Y	287	272	0	41	1	62
							316	9									
06	3870	X	3339	-0-	-531	-0-	141	1	2884	2	Y	285	259	0	33	1	55
							314	9									
07	4061	X	3692	-0-	-369	-0-	150	1	3181	2	Y	328	270	0	42	1	71
							361	9									
08	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	158	1	3392	2	Y	327	301	0	43	1	54
							360	9									

SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

03	11966	X	10976	-0-	-990	-0-	509	1	8747	2	Y	1564	1374	0	308	1	286
							1720	9									
04	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	404	1	6916	2	Y	1125	1025	0	121	1	265
							1238	9									
05	11129	X	8807	-0-	-2322	-0-	377	1	7213	2	Y	1106	973	0	157	1	241
							1217	9									
06	10770	X	7466	-0-	-3304	-0-	300	1	6139	2	Y	934	885	0	110	1	180
							1027	9									
07	11129	X	8184	-0-	-2945	-0-	311	1	6539	2	Y	1213	976	0	153	1	264
							1334	9									
08	10974	X	8728	-0-	-2246	-0-	323	1	6960	2	Y	1314	1190	0	171	1	217
							1445	9									

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
03	34627 X	27835	-0-	-6792	-0-	1513	1	26000	2	Y	293	266	0	58	1	54
						322	9									
04	33510 X	26207	-0-	-7303	-0-	1430	1	24474	2	Y	275	234	0	30	1	65
						303	9									
05	31775 X	15337	-0-	-16438	-0-	756	1	14439	2	Y	129	147	0	19	1	28
						142	9									
06	28980 X	16901	-0-	-12079	-0-	782	1	16002	2	Y	106	101	0	13	1	20
						117	9									
07	30234 X	30234	-0-	-0-	-0-	1360	1	28641	2	Y	212	159	0	27	1	46
						233	9									
08	27838 X	26743	-0-	-1095	-0-	1166	1	25332	2	Y	223	203	0	29	1	37
						245	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

03	17081 X	14848	-0-	-2233	-0-	808	1	13900	2	Y	127	110	0	25	1	23
						140	9									
04	15180 X	13858	-0-	-1322	-0-	759	1	12958	2	Y	128	107	0	14	1	30
						141	9									
05	14725 X	13409	-0-	-1316	-0-	661	1	12636	2	Y	102	95	0	15	1	22
						112	9									
06	14370 X	11795	-0-	-2575	-0-	542	1	11046	2	Y	188	152	0	22	1	36
						207	9									
07	14849 X	11717	-0-	-3132	-0-	519	1	10920	2	Y	253	202	0	32	1	55
						278	9									
08	14849 X	12231	-0-	-2618	-0-	528	1	11472	2	Y	210	203	0	27	1	35
						231	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

03	27869 X	25357	-0-	-2512	-0-	1381	1	23771	2	Y	186	177	0	37	1	34
						205	9									
04	26850 X	23917	-0-	-2933	-0-	1309	1	22393	2	Y	195	162	0	21	1	46
						215	9									
05	27125 X	23058	-0-	-4067	-0-	1135	1	21722	2	Y	183	163	0	26	1	40
						201	9									
06	25770 X	22545	-0-	-3225	-0-	1043	1	21326	2	Y	160	150	0	19	1	31
						176	9									
07	25482 X	22504	-0-	-2978	-0-	1010	1	21304	2	Y	173	144	0	22	1	38
						190	9									
08	25358 X	21505	-0-	-3853	-0-	936	1	20335	2	Y	213	188	0	28	1	35
						234	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

03	26443 X	23584	-0-	-2859	-0-	1282	1	22059	2	Y	221	210	0	44	1	40
						243	9									
04	25590 X	22219	-0-	-3371	-0-	1212	1	20755	2	Y	229	190	0	25	1	54
						252	9									
05	26443 X	22244	-0-	-4199	-0-	1096	1	20932	2	Y	196	179	0	28	1	43
						216	9									
06	24210 X	21371	-0-	-2839	-0-	986	1	20187	2	Y	180	167	0	21	1	35
						198	9									
07	23653 X	23107	-0-	-546	-0-	1035	1	21834	2	Y	216	177	0	27	1	47
						238	9									
08	23591 X	22353	-0-	-1238	-0-	975	1	21151	2	Y	206	192	0	27	1	34
						227	9									

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
03	43617	X	38372	-0-	-5245	-0-	2081	1	35722	2	Y	517	477	0	102	1	95
							569	9									
04	41220	X	36610	-0-	-4610	-0-	1997	1	34188	2	Y	386	348	0	42	1	91
							425	9									
05	42067	X	36387	-0-	-5680	-0-	1788	1	34239	2	Y	327	301	0	46	1	71
							360	9									
06	38280	X	34018	-0-	-4262	-0-	1570	1	32119	2	Y	299	277	0	35	1	58
							329	9									
07	38223	X	34387	-0-	-3836	-0-	1542	1	32504	2	Y	310	261	0	39	1	68
							341	9									
08	38223	X	33416	-0-	-4807	-0-	1454	1	31614	2	Y	316	291	0	41	1	52
							348	9									

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
03	75671	X	63051	-0-	-12620	-0-	3465	1	59560	2	Y	24	24	0	5	1	4
							26	9									
04	71070	X	59065	-0-	-12005	-0-	3260	1	55758	2	Y	43	32	0	5	1	10
							47	9									
05	69781	X	58895	-0-	-10886	-0-	2922	1	55897	2	Y	69	54	0	10	1	15
							76	9									
06	65010	X	55506	-0-	-9504	-0-	2584	1	52877	2	Y	41	43	0	5	1	8
							45	9									
07	64015	X	55993	-0-	-8022	-0-	2536	1	53413	2	Y	40	34	0	5	1	9
							44	9									
08	63054	X	54521	-0-	-8533	-0-	2397	1	52083	2	Y	37	35	0	5	1	6
							41	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27474	X	27474	-0-	-0-	-0-	1483	1	25493	2	Y	453	305	0	89	1	83
							498	9									
04	24749	X	24749	-0-	-0-	-0-	1343	1	22955	2	Y	410	352	0	44	1	97
							451	9									
05	27040	X	27040	-0-	-0-	-0-	1327	1	25376	2	Y	306	292	0	44	1	67
							337	9									
06	22380	X	21750	-0-	-630	-0-	1001	1	20446	2	Y	275	257	0	32	1	53
							303	9									
07	27466	X	18999	-0-	-8467	-0-	844	1	17852	2	Y	275	233	0	35	1	60
							303	9									
08	27466	X	17461	-0-	-10005	-0-	756	1	16419	2	Y	260	243	0	34	1	43
							286	9									

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55025	X	47126	-0-	-7899	-0-	2591	1	44529	2	Y	5	4	0	2	1	1
							6	9									
04	51810	X	44505	-0-	-7305	-0-	2457	1	42042	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
05	51553	X	44345	-0-	-7208	-0-	2204	1	42137	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	48390	X	42029	-0-	-6361	-0-	1958	1	40067	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	47864	X	42664	-0-	-5200	-0-	1934	1	40726	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
08	47120	X	41827	-0-	-5293	-0-	1841	1	39980	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	6361	-0-	-1575	-0-	326	1	5638	2	Y	361	358	0	71	1	66
							397	9									
04	7680	X	5996	-0-	-1684	-0-	308	1	5278	2	Y	373	311	0	40	1	88
							410	9									
05	7781	X	5941	-0-	-1840	-0-	277	1	5306	2	Y	325	296	0	46	1	71
							358	9									
06	7530	X	5715	-0-	-1815	-0-	248	1	5091	2	Y	342	307	0	40	1	66
							376	9									
07	6510	X	5709	-0-	-801	-0-	241	1	5063	2	Y	368	307	0	47	1	80
							405	9									
08	6355	X	5582	-0-	-773	-0-	229	1	4955	2	Y	362	335	0	47	1	60
							398	9									

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

03	37014	X	33611	-0-	-3403	-0-	1830	1	31407	2	Y	340	322	0	67	1	62
							374	9									
04	35490	X	31789	-0-	-3701	-0-	1735	1	29665	2	Y	354	295	0	38	1	83
							389	9									
05	36673	X	31696	-0-	-4977	-0-	1559	1	29814	2	Y	294	271	0	42	1	64
							323	9									
06	34230	X	30229	-0-	-4001	-0-	1396	1	28532	2	Y	274	253	0	32	1	53
							301	9									
07	33542	X	30531	-0-	-3011	-0-	1368	1	28847	2	Y	287	241	0	36	1	63
							316	9									
08	33542	X	29767	-0-	-3775	-0-	1294	1	28162	2	Y	283	262	0	37	1	47
							311	9									

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

03	41757	X	38542	-0-	-3215	-0-	2098	1	36041	2	Y	366	346	0	72	1	67
							403	9									
04	40410	X	36417	-0-	-3993	-0-	1989	1	34011	2	Y	379	316	0	41	1	89
							417	9									
05	41757	X	36671	-0-	-5086	-0-	1807	1	34515	2	Y	317	292	0	45	1	69
							349	9									
06	39030	X	34574	-0-	-4456	-0-	1596	1	32671	2	Y	279	261	0	33	1	54
							307	9									
07	38440	X	34928	-0-	-3512	-0-	1568	1	33039	2	Y	292	245	0	37	1	64
							321	9									
08	38440	X	32003	-0-	-6437	-0-	1395	1	30299	2	Y	281	262	0	37	1	46
							309	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

03	27993	X	24698	-0-	-3295	-0-	1344	1	23079	2	Y	250	242	0	49	1	46
							275	9									
04	26910	X	23372	-0-	-3538	-0-	1276	1	21818	2	Y	253	212	0	27	1	60
							278	9									
05	26970	X	23525	-0-	-3445	-0-	1158	1	22149	2	Y	198	187	0	28	1	43
							218	9									
06	25140	X	22232	-0-	-2908	-0-	1027	1	21020	2	Y	168	159	0	20	1	32
							185	9									
07	24707	X	22427	-0-	-2280	-0-	1007	1	21229	2	Y	174	146	0	22	1	38
							191	9									
08	24707	X	22265	-0-	-2442	-0-	971	1	21099	2	Y	177	163	0	23	1	29
							195	9									

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
03	30411	X	27972	-0-	-2439	-0-	1522	1	26144	2	Y	278	264	0	55	1	51
							306	9									
04	29430	X	26455	-0-	-2975	-0-	1443	1	24686	2	Y	296	245	0	32	1	70
							326	9									
05	30411	X	26539	-0-	-3872	-0-	1303	1	24972	2	Y	240	224	0	34	1	52
							264	9									
06	28500	X	25112	-0-	-3388	-0-	1160	1	23718	2	Y	213	199	0	25	1	41
							234	9									
07	28024	X	25420	-0-	-2604	-0-	1143	1	24034	2	Y	221	186	0	28	1	48
							243	9									
08	27962	X	25017	-0-	-2945	-0-	1090	1	23681	2	Y	224	206	0	29	1	37
							246	9									

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

03	92411	X	77647	-0-	-14764	-0-	4266	1	73348	2	Y	30	28	0	6	1	6
							33	9									
04	85770	X	72682	-0-	-13088	-0-	4013	1	68635	2	Y	31	27	0	3	1	7
							34	9									
05	85529	X	72389	-0-	-13140	-0-	3594	1	68769	2	Y	24	23	0	3	1	5
							26	9									
06	79500	X	68841	-0-	-10659	-0-	3208	1	65610	2	Y	21	20	0	2	1	4
							23	9									
07	78523	X	69060	-0-	-9463	-0-	3125	1	65845	2	Y	82	58	0	10	1	18
							90	9									
08	77655	X	66639	-0-	-11016	-0-	2917	1	63384	2	Y	307	234	0	40	1	51
							338	9									

GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

03	55490	X	42999	-0-	-12491	-0-	2359	1	40545	2	Y	86	80	0	17	1	16
							95	9									
04	49920	X	40681	-0-	-9239	-0-	2244	1	38367	2	Y	64	58	0	7	1	15
							70	9									
05	47027	X	40446	-0-	-6581	-0-	2008	1	38382	2	Y	51	48	0	7	1	11
							56	9									
06	44160	X	38009	-0-	-6151	-0-	1769	1	36178	2	Y	56	49	0	7	1	11
							62	9									
07	43462	X	38081	-0-	-5381	-0-	1725	1	36295	2	Y	55	47	0	7	1	12
							61	9									
08	42997	X	37271	-0-	-5726	-0-	1636	1	35569	2	Y	60	54	0	8	1	10
							66	9									

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

03	87110	X	73832	-0-	-13278	-0-	4054	1	69665	2	Y	103	97	0	20	1	19
							113	9									
04	82200	X	69012	-0-	-13188	-0-	3808	1	65093	2	Y	101	85	0	11	1	24
							111	9									
05	81003	X	68478	-0-	-12525	-0-	3397	1	64991	2	Y	82	76	0	12	1	18
							90	9									
06	75810	X	64470	-0-	-11340	-0-	3004	1	61466	2	Y	-0-	18	0			-0-
07	74648	X	64890	-0-	-9758	-0-	2942	1	61944	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
08	73842	X	63072	-0-	-10770	-0-	2776	1	60296	2	Y	-0-	1	0			-0-

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
03	80259	X	68991	-0-	-11268	-0-	3788	1	65103	2	Y	91	84	0	18	1	17
							100	9									
04	76980	X	65556	-0-	-11424	-0-	3618	1	61836	2	Y	93	78	0	10	1	22
							102	9									
05	75082	X	66377	-0-	-8705	-0-	3293	1	62998	2	Y	78	72	0	11	1	17
							86	9									
06	70290	X	63815	-0-	-6475	-0-	2969	1	60763	2	Y	75	69	0	9	1	14
							83	9									
07	69533	X	65702	-0-	-3831	-0-	2974	1	62640	2	Y	80	67	0	10	1	17
							88	9									
08	69006	X	64679	-0-	-4327	-0-	2844	1	61746	2	Y	81	74	0	11	1	13
							89	9									

GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62992	X	47958	-0-	-15034	-0-	2633	1	45275	2	Y	45	45	0	9	1	8
							50	9									
04	60960	X	36859	-0-	-24101	-0-	2025	1	34629	2	Y	186	130	0	20	1	44
							205	9									
05	62992	X	30795	-0-	-32197	-0-	1524	1	29137	2	Y	122	122	0	17	1	27
							134	9									
06	53730	X	25817	-0-	-27913	-0-	1198	1	24534	2	Y	77	80	0	9	1	15
							85	9									
07	49538	X	21233	-0-	-28305	-0-	958	1	20173	2	Y	93	76	0	12	1	20
							102	9									
08	47957	X	20154	-0-	-27803	-0-	886	1	19268	2	Y	-0-	20	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75764	X	65093	-0-	-10671	-0-	3578	1	61454	2	Y	55	52	0	11	1	10
							61	9									
04	72300	X	61275	-0-	-11025	-0-	3383	1	57830	2	Y	56	47	0	6	1	13
							62	9									
05	71548	X	61558	-0-	-9990	-0-	3055	1	58453	2	Y	45	42	0	6	1	10
							50	9									
06	66810	X	58601	-0-	-8209	-0-	2730	1	55825	2	Y	42	39	0	5	1	8
							46	9									
07	66030	X	59746	-0-	-6284	-0-	2706	1	56989	2	Y	46	38	0	6	1	10
							51	9									
08	65100	X	58597	-0-	-6503	-0-	2578	1	55971	2	Y	44	41	0	6	1	7
							48	9									

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
03	47647	X	43935	-0-	-3712	-0-	43935	2			N	-0-					-0-
04	43500	X	41281	-0-	-2219	-0-	41281	2			N	-0-					-0-
05	45446	X	39274	-0-	-6172	-0-	39274	2			N	-0-					-0-
06	43980	X	37378	-0-	-6602	-0-	37378	2			N	-0-					-0-
07	45446	X	38971	-0-	-6475	-0-	38971	2			N	-0-					-0-
08	43927	X	37590	-0-	-6337	-0-	37590	2			N	-0-					-0-

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
03	12152	X	6954	-0-	-5198	-0-	328	1	5651	2	Y	886	1066	0	174	1	162
							975	9									
04	11760	X	7767	-0-	-3993	-0-	368	1	6255	2	Y	1040	845	0	112	1	245
							1144	9									
05	12431	X	7652	-0-	-4779	-0-	334	1	6413	2	Y	823	772	0	117	1	179
							905	9									
06	12030	X	6673	-0-	-5357	-0-	292	1	5976	2	Y	368	433	0	43	1	71
							405	9									
07	12431	X	6905	-0-	-5526	-0-	289	1	6091	2	Y	477	384	0	60	1	104
							525	9									
08	8029	X	7184	-0-	-845	-0-	274	1	5995	2	Y	832	690	0	109	1	137
							915	9									

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

03	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-	47	0			-0-
04	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	615	1	10512	2	Y	396	260	0	43	1	93
							436	9									
05	9641	X	7324	-0-	-2317	-0-	347	1	6632	2	Y	314	294	0	45	1	68
							345	9									
06	8310	X	6914	-0-	-1396	-0-	307	1	6270	2	Y	306	279	0	36	1	59
							337	9									
07	11935	X	6632	-0-	-5303	-0-	287	1	6004	2	Y	310	262	0	39	1	68
							341	9									
08	11935	X	6314	-0-	-5621	-0-	265	1	5712	2	Y	306	283	0	40	1	51
							337	9									

GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

03	56575	X	44190	-0-	-12385	-0-	2427	1	41713	2	Y	45	50	0	9	1	8
							50	9									
04	53250	X	36182	-0-	-17068	-0-	1994	1	34158	2	Y	27	26	0	3	1	6
							30	9									
05	52266	X	39362	-0-	-12904	-0-	1951	1	37342	2	Y	63	46	0	9	1	14
							69	9									
06	48390	X	39570	-0-	-8820	-0-	1844	1	37696	2	Y	27	33	0	3	1	5
							30	9									
07	47864	X	43421	-0-	-4443	-0-	1967	1	41440	2	Y	13	13	0	2	1	3
							14	9									
08	44175	X	41929	-0-	-2246	-0-	1843	1	40045	2	Y	37	29	0	5	1	6
							41	9									

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

03	37324	X	30573	-0-	-6751	-0-	1679	1	28796	2	Y	89	84	0	18	1	16
							98	9									
04	34920	X	28648	-0-	-6272	-0-	1575	1	26972	2	Y	92	76	0	10	1	22
							101	9									
05	34193	X	28113	-0-	-6080	-0-	1394	1	26640	2	Y	72	68	0	10	1	16
							79	9									
06	31680	X	26516	-0-	-5164	-0-	1230	1	25211	2	Y	68	63	0	8	1	13
							75	9									
07	30938	X	26745	-0-	-4193	-0-	1211	1	25489	2	Y	41	40	0	5	1	9
							45	9									
08	30566	X	27667	-0-	-2899	-0-	1216	1	26438	2	Y	12	17	0	2	1	2
							13	9									

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
03	48112	X	39675	-0-	-8437	-0-	2178	1	37420	2	Y	70	64	0	14	1	13
							77	9									
04	44820	X	38449	-0-	-6371	-0-	2120	1	36251	2	Y	71	59	0	8	1	17
							78	9									
05	43989	X	37789	-0-	-6200	-0-	1873	1	35854	2	Y	56	53	0	8	1	12
							62	9									
06	41070	X	35256	-0-	-5814	-0-	1639	1	33555	2	Y	56	50	0	7	1	11
							62	9									
07	40920	X	35739	-0-	-5181	-0-	1619	1	34068	2	Y	47	42	0	6	1	10
							52	9									
08	39742	X	33727	-0-	-6015	-0-	1482	1	32184	2	Y	55	49	0	7	1	9
							61	9									

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

03	23157	X	19959	-0-	-3198	-0-	1080	1	18563	2	Y	287	265	0	56	1	53
							316	9									
04	22410	X	18900	-0-	-3510	-0-	1027	1	17556	2	Y	288	242	0	31	1	68
							317	9									
05	21700	X	18791	-0-	-2909	-0-	921	1	17619	2	Y	228	214	0	32	1	50
							251	9									
06	20220	X	17965	-0-	-2255	-0-	825	1	16911	2	Y	208	193	0	25	1	40
							229	9									
07	20398	X	18112	-0-	-2286	-0-	808	1	17058	2	Y	224	187	0	28	1	49
							246	9									
08	19964	X	17305	-0-	-2659	-0-	751	1	16313	2	Y	219	203	0	29	1	36
							241	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

03	T. A.		9668	-0-	9668	20819	500	1	8632	2	Y	487	375	0	96	1	89
							536	9									
04	27953	X	7134	-0-	-20819	-0-	369	1	6288	2	Y	434	374	0	47	1	102
							477	9									
05	6324	X	5905	-0-	-419	-0-	276	1	5263	2	Y	333	315	0	48	1	72
							366	9									
06	9360	X	5793	-0-	-3567	-0-	251	1	5171	2	Y	337	304	0	40	1	65
							371	9									
07	9672	X	5731	-0-	-3941	-0-	243	1	5113	2	Y	341	289	0	43	1	74
							375	9									
08	9672	X	5767	-0-	-3905	-0-	234	1	5152	2	Y	346	318	0	45	1	57
							381	9									

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 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
03	43369	X	37194	-0-	-6175	-0-	2039	1	35048	2	Y	97	91	0	19	1	18
							107	9									
04	41070	X	35092	-0-	-5978	-0-	1935	1	33051	2	Y	96	81	0	10	1	23
							106	9									
05	40238	X	34843	-0-	-5395	-0-	1727	1	33032	2	Y	76	71	0	11	1	17
							84	9									
06	37950	X	32908	-0-	-5042	-0-	1532	1	31299	2	Y	70	65	0	8	1	14
							77	9									
07	37665	X	33619	-0-	-4046	-0-	1518	1	32022	2	Y	72	61	0	9	1	16
							79	9									
08	37200	X	32539	-0-	-4661	-0-	1426	1	31036	2	Y	70	65	0	9	1	12
							77	9									

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

03	44113	X	36785	-0-	-7328	-0-	2016	1	34674	2	Y	86	85	0	17	1	16
							95	9									
04	41430	X	34451	-0-	-6979	-0-	1897	1	32442	2	Y	102	83	0	11	1	24
							112	9									
05	40672	X	34136	-0-	-6536	-0-	1692	1	32334	2	Y	100	88	0	14	1	22
							110	9									
06	37770	X	31879	-0-	-5891	-0-	1478	1	30282	2	Y	108	96	0	13	1	21
							119	9									
07	37324	X	32112	-0-	-5212	-0-	1452	1	30549	2	Y	101	87	0	13	1	22
							111	9									
08	36797	X	31343	-0-	-5454	-0-	1372	1	29864	2	Y	97	90	0	13	1	16
							107	9									

GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

03	65782	X	54305	-0-	-11477	-0-	2977	1	51196	2	Y	120	113	0	24	1	22
							132	9									
04	61560	X	51038	-0-	-10522	-0-	2813	1	48089	2	Y	124	104	0	13	1	29
							136	9									
05	59644	X	50586	-0-	-9058	-0-	2507	1	47971	2	Y	98	92	0	14	1	21
							108	9									
06	55860	X	47543	-0-	-8317	-0-	2210	1	45220	2	Y	103	92	0	12	1	20
							113	9									
07	54839	X	48489	-0-	-6350	-0-	2194	1	46229	2	Y	60	59	0	8	1	13
							66	9									
08	54312	X	47022	-0-	-7290	-0-	2066	1	44881	2	Y	68	61	0	9	1	11
							75	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

03	14725	X	6426	-0-	-8299	-0-	311	1	5382	2	Y	666	742	0	131	1	122
							733	9									
04	14250	X	7969	-0-	-6281	-0-	376	1	6448	2	Y	1041	806	0	112	1	245
							1145	9									
05	11780	X	8571	-0-	-3209	-0-	374	1	7130	2	Y	970	866	0	138	1	211
							1067	9									
06	10770	X	8112	-0-	-2658	-0-	334	1	6822	2	Y	869	810	0	102	1	168
							956	9									
07	9269	X	8092	-0-	-1177	-0-	321	1	6791	2	Y	891	752	0	113	1	194
							980	9									
08	8556	X	8304	-0-	-252	-0-	323	1	6968	2	Y	921	843	0	120	1	152
							1013	9									

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
03	45849	X	37010	-0-	-8839	-0-	2026 145	1 9	34839	2	Y	132	122	0	26	1	24
04	42000	X	34338	-0-	-7662	-0-	1889 150	1 9	32299	2	Y	136	113	0	15	1	32
05	40982	X	33592	-0-	-7390	-0-	1662 127	1 9	31803	2	Y	115	106	0	16	1	25
06	38220	X	31085	-0-	-7135	-0-	1443 120	1 9	29522	2	Y	109	100	0	13	1	21
07	37696	X	31597	-0-	-6099	-0-	1427 125	1 9	30045	2	Y	114	96	0	14	1	25
08	37014	X	30687	-0-	-6327	-0-	1344 122	1 9	29221	2	Y	111	103	0	15	1	18

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
03	41664	X	28432	-0-	-13232	-0-	1558 92	1 9	26782	2	Y	84	79	0	17	1	15
04	40320	X	26530	-0-	-13790	-0-	1460 94	1 9	24976	2	Y	85	71	0	9	1	20
05	33976	X	26223	-0-	-7753	-0-	1300 75	1 9	24848	2	Y	68	63	0	10	1	15
06	30480	X	24715	-0-	-5765	-0-	1147 66	1 9	23502	2	Y	60	56	0	7	1	12
07	28861	X	24926	-0-	-3935	-0-	1125 67	1 9	23734	2	Y	61	52	0	8	1	13
08	28427	X	24193	-0-	-4234	-0-	1061 68	1 9	23064	2	Y	62	57	0	8	1	10

GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54312	X	40628	-0-	-13684	-0-	2228 124	1 9	38276	2	Y	113	105	0	22	1	21
04	52560	X	38925	-0-	-13635	-0-	2145 101	1 9	36679	2	Y	92	81	0	10	1	22
05	46686	X	38566	-0-	-8120	-0-	1911 86	1 9	36569	2	Y	78	72	0	11	1	17
06	41970	X	36732	-0-	-5238	-0-	1709 81	1 9	34942	2	Y	74	68	0	9	1	14
07	41075	X	37981	-0-	-3094	-0-	1717 85	1 9	36179	2	Y	77	64	0	10	1	17
08	40641	X	36370	-0-	-4271	-0-	1597 80	1 9	34693	2	Y	73	68	0	10	1	12

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
03	53971	X	40802	-0-	-13169	-0-	2237 113	1 9	38452	2	Y	103	95	0	20	1	19
04	52230	X	38204	-0-	-14026	-0-	2106 116	1 9	35982	2	Y	105	88	0	11	1	25
05	48608	X	37520	-0-	-11088	-0-	1857 99	1 9	35564	2	Y	90	82	0	13	1	20
06	43530	X	35112	-0-	-8418	-0-	1634 96	1 9	33382	2	Y	87	80	0	10	1	17
07	41509	X	35552	-0-	-5957	-0-	1606 96	1 9	33850	2	Y	87	74	0	11	1	19
08	40796	X	34591	-0-	-6205	-0-	1516 85	1 9	32990	2	Y	77	73	0	10	1	13

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
03	55676	X	46918	-0-	-8758	-0-	2569	1	44173	2	Y	160	156	0	32	1	29
							176	9									
04	52650	X	44087	-0-	-8563	-0-	2429	1	41481	2	Y	161	135	0	17	1	38
							177	9									
05	52142	X	43378	-0-	-8764	-0-	2144	1	40995	2	Y	217	177	0	31	1	47
							239	9									
06	48900	X	40662	-0-	-8238	-0-	1875	1	38336	2	Y	410	330	0	48	1	79
							451	9									
07	47895	X	40439	-0-	-7456	-0-	1823	1	38401	2	Y	195	207	0	25	1	42
							215	9									
08	46903	X	39500	-0-	-7403	-0-	1731	1	37590	2	Y	163	157	0	21	1	27
							179	9									

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

03	40238	X	32628	-0-	-7610	-0-	1784	1	30704	2	Y	127	117	0	25	1	23
							140	9									
04	38820	X	29776	-0-	-9044	-0-	1636	1	28000	2	Y	127	106	0	14	1	30
							140	9									
05	36828	X	30347	-0-	-6481	-0-	1500	1	28713	2	Y	122	108	0	17	1	27
							134	9									
06	33600	X	28593	-0-	-5007	-0-	1324	1	27127	2	Y	129	116	0	15	1	25
							142	9									
07	33728	X	29171	-0-	-4557	-0-	1307	1	27514	2	Y	318	234	0	40	1	69
							350	9									
08	32643	X	28465	-0-	-4178	-0-	1241	1	26998	2	Y	205	213	0	27	1	34
							226	9									

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

03	64077	X	54885	-0-	-9192	-0-	3015	1	51839	2	Y	28	19	0	6	1	5
							31	9									
04	60390	X	52308	-0-	-8082	-0-	2891	1	49402	2	Y	14	14	0	2	1	3
							15	9									
05	59241	X	50472	-0-	-8769	-0-	2506	1	47958	2	Y	7	7	0	1	1	2
							8	9									
06	55530	X	49273	-0-	-6257	-0-	2297	1	46914	2	Y	56	40	0	7	1	11
							62	9									
07	56575	X	49122	-0-	-7453	-0-	2226	1	46896	2	Y	-0-	11	0			-0-
08	54870	X	47210	-0-	-7660	-0-	2079	1	45131	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

03	82119	X	72495	-0-	-9624	-0-	3987	1	68508	2	Y	-0-					-0-
04	79290	X	67686	-0-	-11604	-0-	3739	1	63947	2	Y	-0-					-0-
05	78337	X	68921	-0-	-9416	-0-	3424	1	65497	2	Y	-0-					-0-
06	72900	X	64678	-0-	-8222	-0-	3013	1	61665	2	Y	-0-					-0-
07	73036	X	66253	-0-	-6783	-0-	3001	1	63252	2	Y	-0-					-0-
08	72509	X	64785	-0-	-7724	-0-	2851	1	61934	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

03	81406	X	71917	-0-	-9489	-0-	3954	1	67963	2	Y	-0-					-0-
04	77700	X	68957	-0-	-8743	-0-	3811	1	65146	2	Y	-0-					-0-
05	77717	X	68492	-0-	-9225	-0-	3402	1	65090	2	Y	-0-					-0-
06	73590	X	64942	-0-	-8648	-0-	3025	1	61917	2	Y	-0-					-0-
07	73873	X	65764	-0-	-8109	-0-	2981	1	62783	2	Y	-0-					-0-
08	71920	X	63335	-0-	-8585	-0-	2789	1	60546	2	Y	-0-					-0-

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
03	58218	X	47510	-0-	-10708	-0-	2612	1	44898	2	Y	-0-					-0-
04	54210	X	43649	-0-	-10561	-0-	2411	1	41238	2	Y	-0-					-0-
05	52948	X	40270	-0-	-12678	-0-	2003	1	38267	2	Y	-0-					-0-
06	49230	X	37605	-0-	-11625	-0-	1751	1	35854	2	Y	-0-					-0-
07	49321	X	39437	-0-	-9884	-0-	1788	1	37649	2	Y	-0-					-0-
08	47523	X	39110	-0-	-8413	-0-	1721	1	37389	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

03	5735	X	5526	-0-	-209	-0-	1037	1	3698	2	Y	719	766	0			131
							791	9									
04	5550	X	4803	-0-	-747	-0-	983	1	3146	2	Y	613	620	0			124
							674	9									
05	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	1659	1	4708	2	Y	962	710	0			376
							1058	9									
06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	3390	1	3329	2	Y	914	1083	0			207
							1005	9									
07	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	4052	1	2224	2	Y	847	790	0			264
							932	9									
08	7440	X	3290	-0-	-4150	-0-	923	1	1840	2	Y	479	651	0			92
							527	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

03	8494	X	4734	-0-	-3760	-0-	899	1	3202	2	Y	575	588	0			105
							633	9									
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	970	1	3105	2	Y	554	547	0			112
							609	9									
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	27	129	0			10
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
*08	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	2310	1	4606	2	Y	1275	1029	0			246
							1403	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	61	1	194	2	Y	12	10	0			2
							13	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	X	34	-0-	-245	-0-	22	1	12	2	Y	-0-					-0-
*08	662	X	662	-0-	-0-	-0-	192	1	384	2	Y	78	63	0			15
							86	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

03	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	545	1	1937	2	Y	335	389	0			61
							369	9									
04	2520	X	2471	-0-	-49	-0-	517	1	1651	2	Y	275	280	0			56
							303	9									
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	670	1	1901	2	Y	355	272	0			139
							391	9									
06	2760	X	2567	-0-	-193	-0-	1065	1	1045	2	Y	415	460	0			94
							457	9									
07	2852	X	2434	-0-	-418	-0-	1310	1	719	2	Y	368	347	0			115
							405	9									
08	2976	X	2672	-0-	-304	-0-	637	1	1272	2	Y	694	675	0			134
							763	9									

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 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	246	1	878	2	Y	1313	1136	0			240
						1444	9									
04	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	188	1	601	2	Y	403	561	0			82
						443	9									
05	953 X	953	-0-	-0-	-0-	198	1	566	2	Y	172	187	0			67
						189	9									
06	2490 X	465	-0-	-2025	-0-	198	1	195	2	Y	65	117	0			15
						72	9									
07	2573 X	406	-0-	-2167	-0-	219	1	120	2	Y	61	57	0			19
						67	9									
08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	19	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 X	66	-0-	-58	-0-	9	1	35	2	Y	20	21	0			4
						22	9									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	156	1	86	2	Y	46	32	0			14
						51	9									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26505 X	20632	-0-	-5873	-0-	1112	1	19135	2	Y	350	328	0	69	1	64
						385	9									
04	25650 X	19085	-0-	-6565	-0-	1032	1	17659	2	Y	358	299	0	39	1	84
						394	9									
05	24242 X	18309	-0-	-5933	-0-	893	1	17094	2	Y	293	271	0	42	1	64
						322	9									
06	21960 X	17134	-0-	-4826	-0-	783	1	16026	2	Y	295	267	0	35	1	57
						325	9									
07	21328 X	16748	-0-	-4580	-0-	744	1	15661	2	Y	312	261	0	40	1	68
						343	9									
08	20646 X	16416	-0-	-4230	-0-	710	1	15392	2	Y	285	269	0	37	1	47
						314	9									

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
03	20181 X	17972	-0-	-2209	-0-	964	1	16590	2	Y	380	352	0	75	1	70
						418	9									
04	19530 X	17082	-0-	-2448	-0-	920	1	15743	2	Y	381	320	0	41	1	90
						419	9									
05	20181 X	16691	-0-	-3490	-0-	811	1	15530	2	Y	318	294	0	45	1	69
						350	9									
06	19170 X	16559	-0-	-2611	-0-	755	1	15453	2	Y	319	289	0	38	1	61
						351	9									
07	18600 X	17082	-0-	-1518	-0-	757	1	15942	2	Y	348	289	0	44	1	76
						383	9									
08	17980 X	16589	-0-	-1391	-0-	715	1	15503	2	Y	337	313	0	44	1	56
						371	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 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
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
04	1950	X	1896	-0-	-54	-0-	97	1	1657	2	Y	129	85	0	14	1	30
							142	9									
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	30	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
08	1953	X	20	-0-	-1933	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

03	12493	X	8809	-0-	-3684	-0-	462	1	7964	2	Y	348	337	0	68	1	64
							383	9									
04	12090	X	10083	-0-	-2007	-0-	513	1	8801	2	Y	699	523	0	75	1	165
							769	9									
05	12493	X	8995	-0-	-3498	-0-	429	1	8172	2	Y	358	394	0	51	1	78
							394	9									
06	10650	X	8791	-0-	-1859	-0-	388	1	7957	2	Y	405	357	0	48	1	78
							446	9									
07	10416	X	9372	-0-	-1044	-0-	402	1	8431	2	Y	490	399	0	62	1	107
							539	9									
08	10416	X	9001	-0-	-1415	-0-	376	1	8170	2	Y	414	399	0	54	1	68
							455	9									

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

03	38564	X	33179	-0-	-5385	-0-	1816	1	31230	2	Y	121	113	0	24	1	22
							133	9									
04	37320	X	31217	-0-	-6103	-0-	1717	1	29370	2	Y	118	99	0	13	1	28
							130	9									
05	37107	X	34299	-0-	-2808	-0-	1702	1	32568	2	Y	26	44	0	4	1	6
							29	9									
06	34950	X	29207	-0-	-5743	-0-	1358	1	27742	2	Y	97	72	0	12	1	19
							107	9									
07	34038	X	29506	-0-	-4532	-0-	1330	1	28048	2	Y	116	95	0	15	1	25
							128	9									
08	34038	X	29001	-0-	-5037	-0-	1272	1	27621	2	Y	98	94	0	13	1	16
							108	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

03	64232	X	54499	-0-	-9733	-0-	2996	1	51466	2	Y	34	34	0	7	1	6
							37	9									
04	60540	X	51012	-0-	-9528	-0-	2816	1	48153	2	Y	39	32	0	4	1	9
							43	9									
05	59613	X	50504	-0-	-9109	-0-	2506	1	47958	2	Y	36	32	0	5	1	8
							40	9									
06	55560	X	47168	-0-	-8392	-0-	2195	1	44938	2	Y	32	30	0	4	1	6
							35	9									
07	55025	X	47161	-0-	-7864	-0-	2137	1	45018	2	Y	5	9	0	1	1	1
							6	9									
08	54498	X	46937	-0-	-7561	-0-	2064	1	44834	2	Y	35	26	0	4	1	6
							39	9									

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

03	55707	X	45618	-0-	-10089	-0-	2509	1	43109	2	Y	-0-					-0-
04	51930	X	42386	-0-	-9544	-0-	2342	1	40044	2	Y	-0-					-0-
05	50561	X	44065	-0-	-6496	-0-	2188	1	41877	2	Y	-0-					-0-
06	46860	X	40192	-0-	-6668	-0-	1874	1	38318	2	Y	-0-					-0-
07	46841	X	39187	-0-	-7654	-0-	1775	1	37412	2	Y	-0-					-0-
08	45632	X	38560	-0-	-7072	-0-	1696	1	36864	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55335	X	44937	-0-	-10398	-0-	2465 101	1 9	42371	2	Y	92	100	0	18	1	17
04	49320	X	42240	-0-	-7080	-0-	2320 265	1 9	39655	2	Y	241	175	0	26	1	57
05	50220	X	42162	-0-	-8058	-0-	2088 146	1 9	39928	2	Y	133	142	0	19	1	29
06	48600	X	40389	-0-	-8211	-0-	1874 185	1 9	38330	2	Y	168	145	0	20	1	32
07	45818	X	40329	-0-	-5489	-0-	1817 194	1 9	38318	2	Y	176	148	0	22	1	38
08	44950	X	40228	-0-	-4722	-0-	1764 183	1 9	38281	2	Y	166	155	0	22	1	27

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48701	X	43520	-0-	-5181	-0-	2371 396	1 9	40753	2	Y	360	333	0	71	1	66
04	46380	X	40142	-0-	-6238	-0-	2195 418	1 9	37529	2	Y	380	315	0	41	1	90
05	47926	X	39807	-0-	-8119	-0-	1960 354	1 9	37493	2	Y	322	296	0	46	1	70
06	46380	X	37630	-0-	-8750	-0-	1738 327	1 9	35565	2	Y	297	275	0	35	1	57
07	45167	X	38518	-0-	-6649	-0-	1729 373	1 9	36416	2	Y	339	279	0	43	1	74
08	43524	X	37055	-0-	-6469	-0-	1618 352	1 9	35085	2	Y	320	299	0	42	1	53

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105865	X	82706	-0-	-23159	-0-	4539 145	1 9	78022	2	Y	132	123	0	26	1	24
04	97290	X	79677	-0-	-17613	-0-	4394 136	1 9	75147	2	Y	124	106	0	13	1	29
05	95387	X	78905	-0-	-16482	-0-	3913 113	1 9	74879	2	Y	103	95	0	15	1	22
06	88230	X	74633	-0-	-13597	-0-	3473 105	1 9	71055	2	Y	95	88	0	11	1	18
07	88071	X	75728	-0-	-12343	-0-	3429 103	1 9	72196	2	Y	94	80	0	12	1	20
08	82708	X	73832	-0-	-8876	-0-	3243 141	1 9	70448	2	Y	128	110	0	17	1	21

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47058	X	36592	-0-	-10466	-0-	2011 48	1 9	34533	2	Y	44	28	0	9	1	8
04	43500	X	35101	-0-	-8399	-0-	1938 55	1 9	33108	2	Y	50	41	0	5	1	12
05	42780	X	33790	-0-	-8990	-0-	1674 51	1 9	32065	2	Y	46	41	0	7	1	10
06	39090	X	31571	-0-	-7519	-0-	1468 47	1 9	30056	2	Y	43	40	0	5	1	8
07	38626	X	32933	-0-	-5693	-0-	1490 45	1 9	31398	2	Y	41	35	0	5	1	9
08	36580	X	30801	-0-	-5779	-0-	1353 48	1 9	29400	2	Y	44	40	0	6	1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72478	X	61115	-0-	-11363	-0-	3360	1	57755	2	Y	-0-					-0-
04	68070	X	57193	-0-	-10877	-0-	3161	1	54032	2	Y	-0-					-0-
05	66991	X	56559	-0-	-10432	-0-	2809	1	53748	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	62520	X	53328	-0-	-9192	-0-	2485	1	50843	2	Y	-0-					-0-
07	61690	X	54503	-0-	-7187	-0-	2471	1	52032	2	Y	-0-					-0-
08	61101	X	53008	-0-	-8093	-0-	2332	1	50675	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
03	38874	X	31487	-0-	-7387	-0-	1726	1	29671	2	Y	82	76	0	16	1	15
							90	9									
04	36360	X	28860	-0-	-7500	-0-	1589	1	27179	2	Y	84	70	0	9	1	20
							92	9									
05	35743	X	28827	-0-	-6916	-0-	1428	1	27320	2	Y	72	66	0	10	1	16
							79	9									
06	32790	X	27146	-0-	-5644	-0-	1260	1	25811	2	Y	68	63	0	8	1	13
							75	9									
07	31992	X	28271	-0-	-3721	-0-	1278	1	26916	2	Y	70	59	0	9	1	15
							77	9									
08	31496	X	26876	-0-	-4620	-0-	1179	1	25623	2	Y	67	62	0	9	1	11
							74	9									

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60946	X	52438	-0-	-8508	-0-	2885	1	49553	2	Y	-0-					-0-
04	57240	X	47741	-0-	-9499	-0-	2638	1	45103	2	Y	-0-					-0-
05	56327	X	49397	-0-	-6930	-0-	2455	1	46942	2	Y	-0-					-0-
06	52890	X	46603	-0-	-6287	-0-	2171	1	44432	2	Y	-0-					-0-
07	53072	X	41932	-0-	-11140	-0-	1901	1	40031	2	Y	-0-					-0-
08	52452	X	45472	-0-	-6980	-0-	2002	1	43470	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41633	X	33434	-0-	-8199	-0-	1837	1	31563	2	Y	31	29	0	6	1	6
							34	9									
04	38130	X	29188	-0-	-8942	-0-	1611	1	27567	2	Y	9	12	0	1	1	2
							10	9									
05	36611	X	30149	-0-	-6462	-0-	1496	1	28653	2	Y	-0-	2	0			-0-
06	33600	X	28185	-0-	-5415	-0-	1312	1	26873	2	Y	-0-					-0-
07	34410	X	26648	-0-	-7762	-0-	1208	1	25431	2	Y	8	5	0	1	1	2
							9	9									
08	33449	X	27621	-0-	-5828	-0-	1214	1	26378	2	Y	26	20	0	4	1	4
							29	9									

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 17028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48205	X	41136	-0-	-7069	-0-	2262	1	38874	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	45120	X	37554	-0-	-7566	-0-	2077	1	35476	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	44330	X	38605	-0-	-5725	-0-	1919	1	36685	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	41340	X	35871	-0-	-5469	-0-	1672	1	34198	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	41602	X	32399	-0-	-9203	-0-	1469	1	30930	2	Y	-0-					-0-
08	41137	X	36262	-0-	-4875	-0-	1594	1	34668	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23963 X	-0-	-0-	-23963	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
04	21840 X	-0-	-0-	-21840	-0-					Y	-0-					-0-
05	21328 X	-0-	-0-	-21328	-0-					Y	-0-					-0-
06	20640 X	-0-	-0-	-20640	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	8073	-0-	8073	8073	364	1	7667	2	Y	38	25	0	5	1	8
						42	9									
08	T. A.	45836	-0-	45836	53909	2011	1	43720	2	Y	95	75	0	12	1	16
						105	9									

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
03	47554 X	-0-	-0-	-47554	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	44730 X	-0-	-0-	-44730	-0-					Y	-0-					-0-
05	40114 X	-0-	-0-	-40114	-0-					Y	-0-					-0-
06	38820 X	-0-	-0-	-38820	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	16492	-0-	16492	16492	746	1	15732	2	Y	13	8	0	2	1	3
						14	9									
08	T. A.	75234	-0-	75234	91726	3311	1	71923	2	Y	-0-	3	0			-0-

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
03	23126 X	-0-	-0-	-23126	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
04	21570 X	-0-	-0-	-21570	-0-					Y	-0-					-0-
05	21142 X	-0-	-0-	-21142	-0-					Y	-0-					-0-
06	20460 X	-0-	-0-	-20460	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	8997	-0-	8997	8997	399	1	8400	2	Y	180	118	0	23	1	39
						198	9									
08	T. A.	49999	-0-	49999	58996	2191	1	47574	2	Y	213	189	0	28	1	35
						234	9									

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
03	4681 X	4637	-0-	-44	-0-	200	1	3423	2	Y	922	888	0	181	1	169
						1014	9									
04	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	216	1	3656	2	Y	687	620	0	74	1	162
						756	9									
05	5580 X	4744	-0-	-836	-0-	210	1	3999	2	Y	486	473	0	69	1	106
						535	9									
06	5400 X	4074	-0-	-1326	-0-	170	1	3489	2	Y	377	366	0	44	1	73
						415	9									
07	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	260	1	5500	2	Y	597	465	0	75	1	130
						657	9									
08	4774 X	4315	-0-	-459	-0-	173	1	3770	2	Y	338	368	0	44	1	56
						372	9									

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789 X	6312	-0-	-477	-0-	295	1	5045	2	Y	884	789	0	174	1	162
						972	9									
04	6180 X	6029	-0-	-151	-0-	280	1	4802	2	Y	861	727	0	93	1	203
						947	9									
05	6386 X	5546	-0-	-840	-0-	237	1	4496	2	Y	739	676	0	105	1	161
						813	9									
06	6120 X	5203	-0-	-917	-0-	209	1	4297	2	Y	634	598	0	75	1	122
						697	9									
07	5673 X	5305	-0-	-368	-0-	213	1	4479	2	Y	557	488	0	70	1	121
						613	9									
08	5673 X	4925	-0-	-748	-0-	194	1	4222	2	Y	463	448	0	60	1	76
						509	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3697	-0-	-674	-0-	165	1	2827	2	Y	641	506	0	126	1	117
							705	9									
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	570	492	0	61	1	134
05	3906	X	2783	-0-	-1123	-0-	119	1	2301	2	Y	330	345	0	47	1	72
							363	9									
06	3570	X	3556	-0-	-14	-0-	148	1	3034	2	Y	340	306	0	40	1	66
							374	9									
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	169	1	3508	2	Y	403	330	0	51	1	88
							443	9									
08	3689	X	2945	-0-	-744	-0-	110	1	2444	2	Y	355	338	0	46	1	59
							391	9									

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370

03	7440	X	7196	-0-	-244	-0-	305	1	5243	2	Y	1498	1323	0	294	1	274
							1648	9									
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	1499	1258	0	162	1	353
05	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	314	1	6008	2	Y	1353	1219	0	192	1	295
							1488	9									
06	7200	X	3579	-0-	-3621	-0-	135	1	2715	2	Y	663	752	0	78	1	128
							729	9									
07	7192	X	494	-0-	-6698	-0-	100	2	394	9	Y	358	363	0	45	1	78
08	7192	X	4893	-0-	-2299	-0-	171	1	3697	2	Y	932	734	0	122	1	154
							1025	9									

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

03	7657	X	6023	-0-	-1634	-0-	314	1	5441	2	Y	244	226	0	48	1	45
							268	9									
04	7410	X	5381	-0-	-2029	-0-	281	1	4845	2	Y	232	197	0	25	1	55
							255	9									
05	7409	X	6233	-0-	-1176	-0-	300	1	5728	2	Y	186	174	0	26	1	41
							205	9									
06	6240	X	3728	-0-	-2512	-0-	166	1	3409	2	Y	139	137	0	16	1	27
							153	9									
07	6324	X	4799	-0-	-1525	-0-	208	1	4374	2	Y	197	156	0	25	1	43
							217	9									
08	6231	X	4596	-0-	-1635	-0-	193	1	4194	2	Y	190	177	0	25	1	31
							209	9									

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14694	X	11026	-0-	-3668	-0-	591 246	1 9	10189	2	Y	224	212	0	44	1	41
04	14220	X	9576	-0-	-4644	-0-	511 314	1 9	8751	2	Y	285	228	0	31	1	67
05	13113	X	9248	-0-	-3865	-0-	449 238	1 9	8561	2	Y	216	205	0	31	1	47
06	12000	X	9227	-0-	-2773	-0-	423 150	1 9	8654	2	Y	136	141	0	16	1	26
07	11718	X	9284	-0-	-2434	-0-	414 156	1 9	8714	2	Y	142	119	0	18	1	31
08	11036	X	3830	-0-	-7206	-0-	165 48	1 9	3617	2	Y	44	62	0	6	1	7

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 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
03	6262	X	596	-0-	-5666	-0-	31 14	1 9	551	2	Y	13	10	0	3	1	2
04	6030	X	584	-0-	-5446	-0-	31 14	1 9	539	2	Y	13	10	0	2	1	3
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	1650	X	398	-0-	-1252	-0-	20 11	1 9	367	2	Y	10	7	0	1	1	2
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13826	X	10149	-0-	-3677	-0-	549 191	1 9	9409	2	Y	174	159	0	34	1	32
04	12570	X	9575	-0-	-2995	-0-	518 197	1 9	8860	2	Y	179	150	0	19	1	42
05	10912	X	9123	-0-	-1789	-0-	443 208	1 9	8472	2	Y	189	163	0	27	1	41
06	10230	X	8879	-0-	-1351	-0-	409 127	1 9	8343	2	Y	115	120	0	14	1	22
07	10292	X	10233	-0-	-59	-0-	458 141	1 9	9634	2	Y	128	106	0	16	1	28
08	10137	X	9489	-0-	-648	-0-	414 127	1 9	8948	2	Y	115	109	0	15	1	19

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	370 319	1 9	6368	2	Y	290	272	0	57	1	53
04	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	347 325	1 9	5900	2	Y	295	247	0	32	1	69
05	7161	X	6274	-0-	-887	-0-	300 242	1 9	5732	2	Y	220	210	0	31	1	48
06	6930	X	5482	-0-	-1448	-0-	246 219	1 9	5017	2	Y	199	185	0	24	1	38
07	7161	X	4999	-0-	-2162	-0-	215 231	1 9	4553	2	Y	210	176	0	26	1	46
08	7068	X	5286	-0-	-1782	-0-	222 229	1 9	4835	2	Y	208	193	0	27	1	34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3461	-0-	-445	-0-	177	1	3073	2	Y	192	176	0	38	1	35
							211	9									
04	3780	X	2828	-0-	-952	-0-	144	1	2491	2	Y	175	150	0	19	1	41
							193	9									
05	3503	X	2874	-0-	-629	-0-	135	1	2572	2	Y	152	138	0	22	1	33
							167	9									
06	3360	X	2442	-0-	-918	-0-	109	1	2195	2	Y	125	119	0	15	1	24
							138	9									
07	3472	X	2309	-0-	-1163	-0-	99	1	2086	2	Y	113	98	0	14	1	25
							124	9									
08	3472	X	895	-0-	-2577	-0-	38	1	816	2	Y	37	51	0	5	1	6
							41	9									

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
03	14198	X	8417	-0-	-5781	-0-	396	1	6840	2	Y	1074	1041	0	211	1	197
							1181	9									
04	12120	X	7901	-0-	-4219	-0-	372	1	6382	2	Y	1043	882	0	112	1	246
							1147	9									
05	12524	X	5727	-0-	-6797	-0-	244	1	4704	2	Y	708	699	0	101	1	154
							779	9									
06	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	423	1	8673	2	Y	992	838	0	117	1	191
							1091	9									
07	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	404	1	8478	2	Y	1087	904	0	137	1	237
							1196	9									
08	8432	X	8113	-0-	-319	-0-	316	1	6877	2	Y	836	826	0	109	1	138
							920	9									

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
03	4588	X	1334	-0-	-3254	-0-	69	1	1155	2	Y	100	175	0	20	1	18
							110	9									
04	4410	X	1335	-0-	-3075	-0-	66	1	1120	2	Y	135	106	0	15	1	32
							149	9									
05	4557	X	1451	-0-	-3106	-0-	64	1	1222	2	Y	150	127	0	22	1	33
							165	9									
06	3480	X	1123	-0-	-2357	-0-	47	1	958	2	Y	107	106	0	13	1	21
							118	9									
07	3596	X	2896	-0-	-700	-0-	118	1	2486	2	Y	265	194	0	34	1	58
							292	9									
*08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	146	1	3153	2	Y	207	204	0	27	1	34
							228	9									

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19592	X	17007	-0-	-2585	-0-	923	1	15867	2	Y	197	187	0	39	1	36
							217	9									
04	18960	X	16031	-0-	-2929	-0-	875	1	14950	2	Y	187	159	0	20	1	44
							206	9									
05	20832	X	14605	-0-	-6227	-0-	716	1	13722	2	Y	152	141	0	22	1	33
							167	9									
06	20160	X	14412	-0-	-5748	-0-	666	1	13596	2	Y	136	127	0	16	1	26
							150	9									
07	20739	X	14751	-0-	-5988	-0-	660	1	13909	2	Y	165	134	0	21	1	36
							182	9									
08	17019	X	14113	-0-	-2906	-0-	617	1	13356	2	Y	127	125	0	17	1	21
							140	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	959	1	16464	2	Y	231	211	0	45	1	42
							254	9									
04	16920	X	14200	-0-	-2720	-0-	771	1	13201	2	Y	207	178	0	22	1	49
							228	9									
05	19561	X	13311	-0-	-6250	-0-	652	1	12468	2	Y	174	160	0	25	1	38
							191	9									
06	18930	X	13024	-0-	-5906	-0-	600	1	12257	2	Y	152	143	0	18	1	29
							167	9									
07	19034	X	12906	-0-	-6128	-0-	577	1	12162	2	Y	152	129	0	19	1	33
							167	9									
08	17670	X	12381	-0-	-5289	-0-	539	1	11684	2	Y	144	134	0	19	1	24
							158	9									

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	434	1	7461	2	Y	1752	1634	0	344	1	321
							1927	9									
04	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	464	1	7945	2	Y	1827	1521	0	197	1	430
							2010	9									
05	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	478	1	9145	2	Y	1696	1516	0	241	1	369
							1866	9									
06	9510	X	8440	-0-	-1070	-0-	328	1	6680	2	Y	1302	1267	0	153	1	251
							1432	9									
07	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	426	1	8985	2	Y	1631	1321	0	206	1	355
							1794	9									
08	11501	X	7189	-0-	-4312	-0-	264	1	5674	2	Y	1137	1156	0	148	1	188
							1251	9									

BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	5964	-0-	-1383	-0-	309	1	5348	2	Y	279	264	0	55	1	51
							307	9									
04	10260	X	4968	-0-	-5292	-0-	260	1	4431	2	Y	252	217	0	27	1	59
							277	9									
05	10602	X	2765	-0-	-7837	-0-	133	1	2497	2	Y	123	138	0	17	1	27
							135	9									
06	10260	X	6047	-0-	-4213	-0-	270	1	5525	2	Y	229	185	0	27	1	44
							252	9									
07	6572	X	4191	-0-	-2381	-0-	180	1	3792	2	Y	199	175	0	25	1	43
							219	9									
08	5952	X	3517	-0-	-2435	-0-	148	1	3202	2	Y	152	150	0	20	1	25
							167	9									

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	5363	X	4733	-0-	-630	-0-	221	1	3779	2	Y	666	538	0	131	1	122
							733	9									
04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	255	1	4385	2	Y	882	701	0	95	1	208
							970	9									
05	5611	X	5568	-0-	-43	-0-	237	1	4510	2	Y	746	686	0	106	1	162
							821	9									
06	5430	X	5297	-0-	-133	-0-	208	1	4249	2	Y	764	689	0	90	1	147
							840	9									
07	5797	X	4614	-0-	-1183	-0-	184	1	3879	2	Y	501	476	0	63	1	109
							551	9									
08	5797	X	3988	-0-	-1809	-0-	160	1	3420	2	Y	371	371	0	48	1	61
							408	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

03	228191	X	38986	-0-	-189205	-0-	2132	1	36638	2	Y	196	213	0	39	1	36
							216	9									
04	159540	X	32311	-0-	-127229	-0-	1777	1	30339	2	Y	177	152	0	19	1	42
							195	9									
05	89683	X	26483	-0-	-63200	-0-	1307	1	25044	2	Y	120	119	0	17	1	26
							132	9									
06	57420	X	24387	-0-	-33033	-0-	1130	1	23132	2	Y	114	105	0	13	1	22
							125	9									
07	41664	X	22318	-0-	-19346	-0-	1007	1	21180	2	Y	119	100	0	15	1	26
							131	9									
08	38998	X	19168	-0-	-19830	-0-	839	1	18190	2	Y	126	114	0	17	1	21
							139	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

03	272707	X	50222	-0-	-222485	-0-	2755	1	47334	2	Y	121	109	0	24	1	22
							133	9									
04	169440	X	42959	-0-	-126481	-0-	2365	1	40459	2	Y	123	103	0	13	1	29
							135	9									
05	125953	X	36984	-0-	-88969	-0-	1826	1	34873	2	Y	259	195	0	37	1	56
							285	9									
06	98460	X	34642	-0-	-63818	-0-	1610	1	32927	2	Y	95	122	0	11	1	18
							105	9									
07	53692	X	32507	-0-	-21185	-0-	1469	1	30932	2	Y	96	81	0	12	1	21
							106	9									
08	50220	X	29378	-0-	-20842	-0-	1285	1	27973	2	Y	109	98	0	14	1	18
							120	9									

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

03	51181	X	731	-0-	-50450	-0-	41	1	690	2	Y	-0-					-0-
04	42720	X	293	-0-	-42427	-0-	17	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	33635	X	-0-	-0-	-33635	-0-					Y	-0-					-0-
06	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

03	59241 X	24267	-0-	-34974	-0-	1333	1	22930	2	Y	4	2	0	1	1	1
						4	9									
04	47280 X	4274	-0-	-43006	-0-	231	1	3982	2	Y	55	37	0	6	1	13
						61	9									
05	38347 X	29507	-0-	-8840	-0-	1466	1	28032	2	Y	8	18	0	1	1	2
						9	9									
06	34800 X	26975	-0-	-7825	-0-	1257	1	25718	2	Y	-0-	2	0			-0-
07	31775 X	28259	-0-	-3516	-0-	1279	1	26980	2	Y	-0-					-0-
08	29512 X	28103	-0-	-1409	-0-	1230	1	26705	2	Y	153	108	0	20	1	25
						168	9									

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

03	82026 X	58491	-0-	-23535	-0-	3213	1	55223	2	Y	50	62	0	10	1	9
						55	9									
04	79380 X	38917	-0-	-40463	-0-	2146	1	36705	2	Y	60	49	0	6	1	14
						66	9									
05	76384 X	35651	-0-	-40733	-0-	1770	1	33845	2	Y	33	36	0	4	1	7
						36	9									
06	65460 X	34223	-0-	-31237	-0-	1592	1	32567	2	Y	58	47	0	7	1	11
						64	9									
07	58652 X	35206	-0-	-23446	-0-	1592	1	33515	2	Y	90	70	0	11	1	20
						99	9									
08	58497 X	33876	-0-	-24621	-0-	1487	1	32350	2	Y	35	45	0	4	1	6
						39	9									

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

03	61070 X	41582	-0-	-19488	-0-	2263	1	38884	2	Y	395	325	0	78	1	72
						435	9									
04	59100 X	37138	-0-	-21962	-0-	2036	1	34794	2	Y	280	256	0	30	1	66
						308	9									
05	55521 X	36748	-0-	-18773	-0-	1814	1	34681	2	Y	230	213	0	33	1	50
						253	9									
06	48000 X	33726	-0-	-14274	-0-	1562	1	31941	2	Y	203	190	0	24	1	39
						223	9									
07	42656 X	32793	-0-	-9863	-0-	1469	1	30898	2	Y	387	293	0	49	1	84
						426	9									
08	41571 X	30506	-0-	-11065	-0-	1325	1	28794	2	Y	352	332	0	46	1	58
						387	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81189	X	37974	-0-	-43215	-0-	2068	1	35540	2	Y	333	276	0	66	1	61
							366	9									
04	60360	X	34877	-0-	-25483	-0-	1903	1	32558	2	Y	378	309	0	41	1	89
							416	9									
05	52607	X	34099	-0-	-18508	-0-	1681	1	32200	2	Y	198	216	0	28	1	43
							218	9									
06	45660	X	32666	-0-	-12994	-0-	1513	1	30953	2	Y	182	169	0	21	1	35
							200	9									
07	43276	X	30297	-0-	-12979	-0-	1361	1	28694	2	Y	220	179	0	28	1	48
							242	9									
08	37975	X	32470	-0-	-5505	-0-	1419	1	30819	2	Y	211	196	0	28	1	35
							232	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

03	13795	X	10923	-0-	-2872	-0-	587	1	10101	2	Y	214	195	0	42	1	39
							235	9									
04	12900	X	10220	-0-	-2680	-0-	550	1	9433	2	Y	215	180	0	23	1	51
							237	9									
05	12214	X	9925	-0-	-2289	-0-	482	1	9243	2	Y	182	167	0	26	1	40
							200	9									
06	11310	X	9305	-0-	-2005	-0-	424	1	8706	2	Y	159	149	0	19	1	31
							175	9									
07	11129	X	6876	-0-	-4253	-0-	307	1	6455	2	Y	104	99	0	13	1	23
							114	9									
*08	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	498	1	10755	2	Y	162	137	0	21	1	27
							178	9									

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

03	18445	X	14060	-0-	-4385	-0-	757	1	13002	2	Y	274	252	0	54	1	50
							301	9									
04	17130	X	13504	-0-	-3626	-0-	730	1	12470	2	Y	276	231	0	30	1	65
							304	9									
05	16213	X	12538	-0-	-3675	-0-	609	1	11672	2	Y	234	215	0	33	1	51
							257	9									
06	14250	X	12022	-0-	-2228	-0-	551	1	11247	2	Y	204	192	0	24	1	39
							224	9									
07	14291	X	12633	-0-	-1658	-0-	563	1	11853	2	Y	197	168	0	25	1	43
							217	9									
08	14074	X	9277	-0-	-4797	-0-	401	1	8718	2	Y	144	144	0	19	1	24
							158	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66526	X	47348	-0-	-19178	-0-	2586	1	44476	2	Y	260	183	0	51	1	48
							286	9									
04	57900	X	40656	-0-	-17244	-0-	2240	1	38263	2	Y	139	139	0	15	1	33
							153	9									
05	46500	X	38758	-0-	-7742	-0-	1919	1	36730	2	Y	99	96	0	14	1	22
							109	9									
06	45810	X	35660	-0-	-10150	-0-	1655	1	33916	2	Y	81	77	0	10	1	16
							89	9									
07	47337	X	20013	-0-	-27324	-0-	904	1	19028	2	Y	74	65	0	9	1	16
							81	9									
08	47337	X	31479	-0-	-15858	-0-	1379	1	29948	2	Y	138	113	0	18	1	23
							152	9									

BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54343	X	46028	-0-	-8315	-0-	2525	1	43414	2	Y	81	58	0	16	1	15
							89	9									
04	48750	X	37127	-0-	-11623	-0-	2046	1	35019	2	Y	56	52	0	6	1	13
							62	9									
05	44733	X	34707	-0-	-10026	-0-	1720	1	32944	2	Y	39	38	0	6	1	8
							43	9									
06	44550	X	31808	-0-	-12742	-0-	1478	1	30296	2	Y	31	30	0	3	1	6
							34	9									
07	46035	X	19127	-0-	-26908	-0-	865	1	18236	2	Y	24	22	0	3	1	5
							26	9									
08	46035	X	35771	-0-	-10264	-0-	1571	1	34142	2	Y	53	42	0	7	1	9
							58	9									

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72695	X	45747	-0-	-26948	-0-	2505	1	43052	2	Y	173	159	0	34	1	32
							190	9									
04	64410	X	41464	-0-	-22946	-0-	2282	1	39010	2	Y	156	134	0	17	1	37
							172	9									
05	65410	X	37693	-0-	-27717	-0-	1869	1	35689	2	Y	123	116	0	17	1	27
							135	9									
06	50670	X	37721	-0-	-12949	-0-	1751	1	35862	2	Y	98	94	0	12	1	19
							108	9									
07	48670	X	38964	-0-	-9706	-0-	1762	1	37112	2	Y	82	73	0	10	1	18
							90	9									
08	45756	X	43349	-0-	-2407	-0-	1903	1	41351	2	Y	86	79	0	11	1	14
							95	9									

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62279	X	43573	-0-	-18706	-0-	2392	1	41145	2	Y	33	24	0	7	1	6
							36	9									
04	60270	X	38600	-0-	-21670	-0-	2128	1	36364	2	Y	98	70	0	11	1	23
							108	9									
05	61876	X	34368	-0-	-27508	-0-	1697	1	32494	2	Y	161	126	0	23	1	35
							177	9									
06	50850	X	30208	-0-	-20642	-0-	1403	1	28682	2	Y	112	112	0	13	1	22
							123	9									
07	47895	X	29656	-0-	-18239	-0-	1341	1	28223	2	Y	84	77	0	11	1	18
							92	9									
08	43586	X	24611	-0-	-18975	-0-	1078	1	23452	2	Y	74	70	0	10	1	12
							81	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79918	X	39912	-0-	-40006	-0-	2175 389	1 9	37348	2	Y	354	336	0	70	1	65
04	75870	X	39543	-0-	-36327	-0-	2164 386	1 9	36993	2	Y	351	295	0	38	1	83
05	65968	X	36683	-0-	-29285	-0-	1807 314	1 9	34562	2	Y	285	265	0	41	1	62
06	52590	X	33297	-0-	-19293	-0-	1544 149	1 9	31604	2	Y	135	155	0	16	1	26
07	45012	X	34105	-0-	-10907	-0-	1544 19	1 9	32542	2	Y	17	37	0	2	1	4
08	40858	X	29142	-0-	-11716	-0-	1273 226	1 9	27643	2	Y	205	148	0	27	1	34

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

03	12121	X	2954	-0-	-9167	-0-	157 107	1 9	2690	2	Y	97	91	0	19	1	18
04	10290	X	3899	-0-	-6391	-0-	206 164	1 9	3529	2	Y	149	116	0	16	1	35
05	9114	X	3770	-0-	-5344	-0-	181 125	1 9	3464	2	Y	114	108	0	16	1	25
06	4980	X	3547	-0-	-1433	-0-	161 95	1 9	3291	2	Y	86	84	0	10	1	17
07	4030	X	3597	-0-	-433	-0-	159 90	1 9	3348	2	Y	82	71	0	10	1	18
08	4030	X	3475	-0-	-555	-0-	149 81	1 9	3245	2	Y	74	70	0	10	1	12

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

03	5704	X	4025	-0-	-1679	-0-	213 140	1 9	3672	2	Y	127	119	0	25	1	23
04	5100	X	4093	-0-	-1007	-0-	217 164	1 9	3712	2	Y	149	121	0	16	1	35
05	4712	X	4091	-0-	-621	-0-	196 129	1 9	3766	2	Y	117	110	0	17	1	25
06	4560	X	4072	-0-	-488	-0-	184 119	1 9	3769	2	Y	108	99	0	13	1	21
07	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	198 132	1 9	4171	2	Y	120	100	0	15	1	26
08	4216	X	4133	-0-	-83	-0-	175 127	1 9	3831	2	Y	115	107	0	15	1	19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30473	X	24051	-0-	-6422	-0-	1295	1	22208	2	Y	498	409	0	98	1	91
							548	9									
04	26190	X	18769	-0-	-7421	-0-	1007	1	17259	2	Y	457	391	0	49	1	108
							503	9									
05	23219	X	17700	-0-	-5519	-0-	862	1	16464	2	Y	340	326	0	48	1	74
							374	9									
06	23280	X	18113	-0-	-5167	-0-	828	1	16927	2	Y	325	298	0	38	1	63
							358	9									
07	24056	X	11521	-0-	-12535	-0-	511	1	10775	2	Y	214	203	0	27	1	47
							235	9									
08	24056	X	18939	-0-	-5117	-0-	818	1	17736	2	Y	350	293	0	46	1	58
							385	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122698	X	50938	-0-	-71760	-0-	2725	1	46845	2	Y	1244	1153	0	244	1	228
							1368	9									
04	97230	X	45573	-0-	-51657	-0-	2444	1	41765	2	Y	1240	1042	0	134	1	292
							1364	9									
05	91822	X	39834	-0-	-51988	-0-	1939	1	37085	2	Y	736	763	0	105	1	160
							810	9									
06	68790	X	38434	-0-	-30356	-0-	1750	1	35803	2	Y	801	712	0	94	1	155
							881	9									
07	51615	X	37488	-0-	-14127	-0-	1655	1	34825	2	Y	916	755	0	116	1	200
							1008	9									
08	50933	X	34830	-0-	-16103	-0-	1485	1	32275	2	Y	973	885	0	127	1	161
							1070	9									

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13082	X	10561	-0-	-2521	-0-	556	1	9548	2	Y	415	391	0	82	1	76
							457	9									
04	12090	X	9376	-0-	-2714	-0-	494	1	8440	2	Y	402	340	0	43	1	95
							442	9									
05	11594	X	8776	-0-	-2818	-0-	420	1	8023	2	Y	303	289	0	43	1	66
							333	9									
06	10740	X	8281	-0-	-2459	-0-	371	1	7587	2	Y	294	268	0	35	1	57
							323	9									
07	11067	X	8012	-0-	-3055	-0-	349	1	7357	2	Y	278	239	0	35	1	61
							306	9									
08	10571	X	6997	-0-	-3574	-0-	295	1	6421	2	Y	255	241	0	33	1	42
							281	9									

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	2985	-0-	-1417	-0-	154	1	2662	2	Y	154	138	0	30	1	28
							169	9									
04	4260	X	3750	-0-	-510	-0-	193	1	3315	2	Y	220	172	0	24	1	52
							242	9									
05	4402	X	3951	-0-	-451	-0-	185	1	3570	2	Y	178	166	0	25	1	39
							196	9									
06	4230	X	3262	-0-	-968	-0-	143	1	2983	2	Y	124	124	0	15	1	24
							136	9									
07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	209	1	4391	2	Y	226	172	0	29	1	49
							249	9									
*08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	253	1	5513	2	Y	232	213	0	30	1	38
							255	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83452	X	59803	-0-	-23649	-0-	3248	1	55828	2	Y	661	586	0	130	1	121
							727	9									
04	77910	X	57110	-0-	-20800	-0-	3103	1	53044	2	Y	875	696	0	94	1	206
							963	9									
05	75051	X	53318	-0-	-21733	-0-	2615	1	50030	2	Y	612	598	0	87	1	133
							673	9									
06	67080	X	54032	-0-	-13048	-0-	2496	1	51067	2	Y	426	427	0	50	1	82
							469	9									
07	61969	X	52618	-0-	-9351	-0-	2360	1	49700	2	Y	507	415	0	64	1	110
							558	9									
08	59799	X	47704	-0-	-12095	-0-	2077	1	45121	2	Y	460	434	0	60	1	76
							506	9									

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
03	83700	X	45757	-0-	-37943	-0-	2505	1	43039	2	Y	194	191	0	38	1	36
							213	9									
04	70440	X	41896	-0-	-28544	-0-	2300	1	39364	2	Y	211	174	0	23	1	50
							232	9									
05	61876	X	40120	-0-	-21756	-0-	1984	1	37945	2	Y	174	161	0	25	1	38
							191	9									
06	52800	X	39792	-0-	-13008	-0-	1846	1	37762	2	Y	167	153	0	20	1	32
							184	9									
07	50003	X	40591	-0-	-9412	-0-	1838	1	38753	2	Y	-0-	32	0			-0-
08	45756	X	32585	-0-	-13171	-0-	1433	1	31152	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA5) WELL #: 225H RRCID -> 281070 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36642	X	30670	-0-	-5972	-0-	1686	1	28974	2	Y	9	8	0	2	1	2
							10	9									
04	36330	X	25722	-0-	-10608	-0-	1422	1	24291	2	Y	8	7	0	1	1	2
							9	9									
05	37541	X	25722	-0-	-11819	-0-	1280	1	24439	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
06	36330	X	25301	-0-	-11029	-0-	1174	1	24003	2	Y	113	79	0	13	1	22
							124	9									
07	34224	X	32187	-0-	-2037	-0-	1453	1	30647	2	Y	79	74	0	10	1	17
							87	9									
*08	34931	X	34931	-0-	-0-	-0-	1531	1	33225	2	Y	159	129	0	21	1	26
							175	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54002	X	28900	-0-	-25102	-0-	1588	1	27287	2	Y	23	15	0	5	1	4
							25	9									
04	52260	X	29376	-0-	-22884	-0-	1622	1	27748	2	Y	5	7	0	1	1	1
							6	9									
05	47089	X	19418	-0-	-27671	-0-	966	1	18449	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	37050	X	952	-0-	-36098	-0-	46	1	906	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	35402	X	-0-	-0-	-35402	-0-					Y	-0-					-0-
08	30349	X	-0-	-0-	-30349	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37913	X	32002	-0-	-5911	-0-	1759	1	30230	2	Y	12	12	0	3	1	2
							13	9									
04	36690	X	26723	-0-	-9967	-0-	1479	1	25232	2	Y	11	9	0	1	1	3
							12	9									
05	37913	X	28650	-0-	-9263	-0-	1421	1	27219	2	Y	9	9	0	1	1	2
							10	9									
06	36090	X	25106	-0-	-10984	-0-	1170	1	23932	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
07	34813	X	3497	-0-	-31316	-0-	159	1	3338	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	31992	X	-0-	-0-	-31992	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86273	X	51645	-0-	-34628	-0-	2825	1	48619	2	Y	183	124	0	36	1	34
							201	9									
04	73110	X	47555	-0-	-25555	-0-	2620	1	44773	2	Y	147	130	0	16	1	35
							162	9									
05	56544	X	45684	-0-	-10860	-0-	2261	1	43291	2	Y	120	112	0	17	1	26
							132	9									
06	49980	X	42424	-0-	-7556	-0-	1972	1	40338	2	Y	104	98	0	12	1	20
							114	9									
07	51646	X	23849	-0-	-27797	-0-	1078	1	22684	2	Y	79	72	0	10	1	17
							87	9									
08	51646	X	42639	-0-	-9007	-0-	1868	1	40588	2	Y	166	134	0	22	1	27
							183	9									

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
03	6169	X	5325	-0-	-844	-0-	253	1	4369	2	Y	639	621	0	126	1	117
							703	9									
04	5700	X	5208	-0-	-492	-0-	247	1	4231	2	Y	664	553	0	72	1	156
							730	9									
05	5890	X	5185	-0-	-705	-0-	221	1	4191	2	Y	703	606	0	100	1	153
							773	9									
06	5430	X	4753	-0-	-677	-0-	184	1	3766	2	Y	730	656	0	86	1	141
							803	9									
07	5394	X	4323	-0-	-1071	-0-	172	1	3582	2	Y	517	480	0	65	1	113
							569	9									
08	5394	X	4506	-0-	-888	-0-	173	1	3808	2	Y	477	449	0	62	1	79
							525	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28396 X	18418	-0-	-9978	-0-	1007	1	17256	2	Y	141	122	0	28	1	26
						155	9									
04	24000 X	14644	-0-	-9356	-0-	792	1	13507	2	Y	314	232	0	34	1	74
						345	9									
05	21824 X	12981	-0-	-8843	-0-	633	1	12133	2	Y	195	199	0	28	1	42
						215	9									
06	21120 X	9493	-0-	-11627	-0-	436	1	8899	2	Y	144	141	0	17	1	28
						158	9									
07	18414 X	8522	-0-	-9892	-0-	380	1	7986	2	Y	142	121	0	18	1	31
						156	9									
08	18414 X	12358	-0-	-6056	-0-	533	1	11597	2	Y	207	177	0	27	1	34
						228	9									

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

03	51677 X	35930	-0-	-15747	-0-	1974	1	33955	2	Y	1	25	0			-0-
						1	9									
04	50010 X	30003	-0-	-20007	-0-	1656	1	28347	2	Y	-0-					-0-
05	47554 X	30178	-0-	-17376	-0-	1497	1	28681	2	Y	-0-					-0-
06	40200 X	29170	-0-	-11030	-0-	1359	1	27811	2	Y	-0-					-0-
07	37913 X	18994	-0-	-18919	-0-	858	1	18135	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
08	35929 X	271	-0-	-35658	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

03	12772 X	10534	-0-	-2238	-0-	542	1	9297	2	Y	632	579	0	124	1	116
						695	9									
04	12360 X	9654	-0-	-2706	-0-	494	1	8468	2	Y	629	529	0	68	1	148
						692	9									
05	12369 X	8060	-0-	-4309	-0-	377	1	7191	2	Y	447	434	0	64	1	97
						492	9									
06	11640 X	8482	-0-	-3158	-0-	369	1	7571	2	Y	493	437	0	58	1	95
						542	9									
07	10571 X	8797	-0-	-1774	-0-	373	1	7859	2	Y	514	432	0	65	1	112
						565	9									
08	10540 X	7772	-0-	-2768	-0-	322	1	6956	2	Y	449	428	0	59	1	74
						494	9									

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

03	36673 X	30167	-0-	-6506	-0-	1582	1	27198	2	Y	1261	1251	0	248	1	231
						1387	9									
04	34530 X	25227	-0-	-9303	-0-	1281	1	21903	2	Y	1857	1451	0	200	1	437
						2043	9									
05	30690 X	24467	-0-	-6223	-0-	1135	1	21749	2	Y	1439	1359	0	204	1	313
						1583	9									
06	29700 X	23079	-0-	-6621	-0-	1008	1	20567	2	Y	1367	1255	0	161	1	264
						1504	9									
07	30163 X	14499	-0-	-15664	-0-	620	1	13077	2	Y	729	742	0	92	1	159
						802	9									
08	30163 X	24000	-0-	-6163	-0-	988	1	21514	2	Y	1362	1118	0	178	1	225
						1498	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	207886	X	37286	-0-	-170600	-0-	2037	1	35027	2	Y	202	185	0	40	1	37
							222	9									
04	176340	X	31610	-0-	-144730	-0-	1736	1	29673	2	Y	183	157	0	20	1	43
							201	9									
05	93589	X	25775	-0-	-67814	-0-	1270	1	24306	2	Y	181	159	0	26	1	39
							199	9									
06	57330	X	22957	-0-	-34373	-0-	1065	1	21745	2	Y	134	131	0	16	1	26
							147	9									
07	39649	X	20359	-0-	-19290	-0-	915	1	19294	2	Y	136	115	0	17	1	30
							150	9									
08	37293	X	18075	-0-	-19218	-0-	788	1	17141	2	Y	133	124	0	17	1	22
							146	9									

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

03	85994	X	47298	-0-	-38696	-0-	2590	1	44513	2	Y	177	168	0	35	1	32
							195	9									
04	69930	X	42477	-0-	-27453	-0-	2334	1	39933	2	Y	191	157	0	21	1	45
							210	9									
05	72261	X	38114	-0-	-34147	-0-	1885	1	36055	2	Y	158	146	0	23	1	34
							174	9									
06	59490	X	37191	-0-	-22299	-0-	1721	1	35197	2	Y	248	205	0	29	1	48
							273	9									
07	51925	X	36342	-0-	-15583	-0-	1636	1	34463	2	Y	221	193	0	28	1	48
							243	9									
08	47306	X	29876	-0-	-17430	-0-	1310	1	28466	2	Y	91	112	0	12	1	15
							100	9									

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

03	57815	X	36660	-0-	-21155	-0-	2001	1	34367	2	Y	265	240	0	52	1	49
							292	9									
04	53730	X	32185	-0-	-21545	-0-	1763	1	30166	2	Y	233	202	0	25	1	55
							256	9									
05	48422	X	26360	-0-	-22062	-0-	1302	1	24867	2	Y	174	166	0	25	1	38
							191	9									
06	41400	X	25467	-0-	-15933	-0-	1183	1	24209	2	Y	68	85	0	8	1	13
							75	9									
07	37448	X	27835	-0-	-9613	-0-	1257	1	26501	2	Y	70	59	0	9	1	15
							77	9									
08	36673	X	27829	-0-	-8844	-0-	1223	1	26605	2	Y	1	16	0			-0-
							1	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

03	110732	X	20239	-0-	-90493	-0-	1097	1	18861	2	Y	255	209	0	50	1	47
							281	9									
04	50280	X	17123	-0-	-33157	-0-	931	1	15910	2	Y	256	215	0	28	1	60
							282	9									
05	38905	X	14733	-0-	-24172	-0-	721	1	13792	2	Y	200	188	0	29	1	43
							220	9									
06	28680	X	14075	-0-	-14605	-0-	647	1	13239	2	Y	172	162	0	20	1	33
							189	9									
07	22568	X	13307	-0-	-9261	-0-	588	1	12422	2	Y	270	210	0	34	1	59
							297	9									
08	20243	X	12447	-0-	-7796	-0-	539	1	11702	2	Y	187	191	0	24	1	31
							206	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88164 X	54492	-0-	-33672	-0-	2967	1	50989	2	Y	487	447	0	96	1	89
						536	9									
04	72210 X	48379	-0-	-23831	-0-	2649	1	45292	2	Y	398	350	0	43	1	94
						438	9									
05	67115 X	47086	-0-	-20029	-0-	2324	1	44437	2	Y	295	283	0	42	1	64
						325	9									
06	58470 X	40647	-0-	-17823	-0-	1881	1	38477	2	Y	263	245	0	31	1	51
						289	9									
07	54498 X	41986	-0-	-12512	-0-	1890	1	39800	2	Y	269	227	0	34	1	59
						296	9									
08	54498 X	45499	-0-	-8999	-0-	1987	1	43215	2	Y	270	249	0	35	1	45
						297	9									

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

03	59892 X	37422	-0-	-22470	-0-	2054	1	35350	2	Y	16	16	0	3	1	3
						18	9									
04	55620 X	34786	-0-	-20834	-0-	1920	1	32847	2	Y	17	14	0	2	1	4
						19	9									
05	47740 X	33791	-0-	-13949	-0-	1677	1	32100	2	Y	13	13	0	1	1	3
						14	9									
06	40620 X	34579	-0-	-6041	-0-	1611	1	32953	2	Y	14	12	0	2	1	3
						15	9									
07	40579 X	32221	-0-	-8358	-0-	1460	1	30729	2	Y	29	22	0	4	1	6
						32	9									
08	37417 X	27565	-0-	-9852	-0-	1203	1	26110	2	Y	229	167	0	30	1	38
						252	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	928	1	15945	2	Y	172	158	0	34	1	31
							189	9									
04	16140	X	15296	-0-	-844	-0-	834	1	14273	2	Y	172	144	0	19	1	40
							189	9									
05	20708	X	12436	-0-	-8272	-0-	609	1	11678	2	Y	135	127	0	19	1	29
							149	9									
06	20040	X	12688	-0-	-7352	-0-	587	1	11976	2	Y	114	108	0	13	1	22
							125	9									
07	18445	X	14942	-0-	-3503	-0-	672	1	14119	2	Y	137	112	0	17	1	30
							151	9									
08	17050	X	13143	-0-	-3907	-0-	570	1	12406	2	Y	152	137	0	20	1	25
							167	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227881	X	43856	-0-	-184025	-0-	2380	1	40934	2	Y	493	442	0	97	1	90
							542	9									
04	162960	X	38441	-0-	-124519	-0-	2092	1	35776	2	Y	521	432	0	56	1	123
							573	9									
05	100099	X	33952	-0-	-66147	-0-	1655	1	31646	2	Y	592	502	0	84	1	129
							651	9									
06	63120	X	30367	-0-	-32753	-0-	1395	1	28526	2	Y	405	408	0	48	1	78
							446	9									
07	45353	X	29150	-0-	-16203	-0-	1301	1	27376	2	Y	430	360	0	54	1	94
							473	9									
08	43865	X	27213	-0-	-16652	-0-	1177	1	25563	2	Y	430	397	0	56	1	71
							473	9									

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
03	89435	X	41912	-0-	-47523	-0-	2286	1	39266	2	Y	327	295	0	64	1	60
							360	9									
04	68880	X	39888	-0-	-28992	-0-	2188	1	37402	2	Y	271	238	0	29	1	64
							298	9									
05	53444	X	40525	-0-	-12919	-0-	2000	1	38230	2	Y	268	236	0	38	1	58
							295	9									
06	48570	X	32464	-0-	-16106	-0-	1502	1	30749	2	Y	194	192	0	23	1	37
							213	9									
07	43183	X	35419	-0-	-7764	-0-	1602	1	33752	2	Y	59	76	0	7	1	13
							65	9									
08	41912	X	33043	-0-	-8869	-0-	1452	1	31541	2	Y	45	45	0	6	1	7
							50	9									

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43648	X	36350	-0-	-7298	-0-	1989	1	34166	2	Y	177	167	0	35	1	32
							195	9									
04	41370	X	32252	-0-	-9118	-0-	1770	1	30291	2	Y	174	146	0	19	1	41
							191	9									
05	41478	X	33695	-0-	-7783	-0-	1667	1	31863	2	Y	150	136	0	22	1	33
							165	9									
06	40140	X	31219	-0-	-8921	-0-	1448	1	29607	2	Y	149	136	0	17	1	29
							164	9									
07	38378	X	31881	-0-	-6497	-0-	1438	1	30277	2	Y	151	128	0	19	1	33
							166	9									
08	36363	X	30989	-0-	-5374	-0-	1357	1	29477	2	Y	141	133	0	18	1	23
							155	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	63395	X	40238	-0-	-23157	-0-	2213	1	38010	2	Y	14	22	0	3	1	3
							15	9									
04	61350	X	35249	-0-	-26101	-0-	1946	1	33281	2	Y	20	16	0	2	1	5
							22	9									
05	54684	X	29319	-0-	-25365	-0-	1454	1	27825	2	Y	36	28	0	5	1	8
							40	9									
06	46770	X	29927	-0-	-16843	-0-	1395	1	28519	2	Y	12	17	0	1	1	2
							13	9									
07	42129	X	28197	-0-	-13932	-0-	1278	1	26900	2	Y	17	13	0	2	1	4
							19	9									
08	40238	X	25989	-0-	-14249	-0-	1141	1	24785	2	Y	57	44	0	8	1	9
							63	9									

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
03	45353	X	34090	-0-	-11263	-0-	1874	1	32212	2	Y	4	4	0	1	1	1
							4	9									
04	43050	X	30050	-0-	-13000	-0-	1644	1	28078	2	Y	298	197	0	32	1	70
							328	9									
05	41137	X	30268	-0-	-10869	-0-	1504	1	28760	2	Y	4	73	0			1
							4	9									
06	37560	X	27439	-0-	-10121	-0-	1275	1	26110	2	Y	49	35	0	6	1	9
							54	9									
07	37603	X	27043	-0-	-10560	-0-	1212	1	25579	2	Y	229	159	0	29	1	50
							252	9									
08	34100	X	21733	-0-	-12367	-0-	958	1	20765	2	Y	9	56	0	1	1	2
							10	9									

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
03	51026	X	34812	-0-	-16214	-0-	1911	1	32882	2	Y	17	15	0	3	1	3
							19	9									
04	49380	X	42051	-0-	-7329	-0-	2306	1	39427	2	Y	289	193	0	31	1	68
							318	9									
05	46407	X	3322	-0-	-43085	-0-	165	1	3146	2	Y	10	75	0	1	1	2
							11	9									
06	39390	X	-0-	-0-	-39390	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	43462	X	-0-	-0-	-43462	-0-					Y	-0-					-0-
08	43462	X	-0-	-0-	-43462	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	6235	-0-	-1267	-0-	309	1	5348	2	Y	525	481	0	103	1	96
							578	9									
04	6960	X	5816	-0-	-1144	-0-	291	1	4969	2	Y	505	428	0	54	1	119
							556	9									
05	6882	X	5807	-0-	-1075	-0-	268	1	5096	2	Y	403	377	0	57	1	88
							443	9									
06	6540	X	5917	-0-	-623	-0-	256	1	5286	2	Y	341	323	0	40	1	66
							375	9									
07	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	246	1	5217	2	Y	366	306	0	46	1	80
							403	9									
*08	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	259	1	5617	2	Y	435	386	0	57	1	72
							479	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29016	X	21318	-0-	-7698	-0-	1161	1	19951	2	Y	187	173	0	37	1	34
							206	9									
04	26340	X	19372	-0-	-6968	-0-	1072	1	18300	2	Y	-0-	34	0			-0-
05	24490	X	19070	-0-	-5420	-0-	949	1	18121	2	Y	-0-					-0-
06	23700	X	14738	-0-	-8962	-0-	686	1	14052	2	Y	-0-					-0-
07	21328	X	18213	-0-	-3115	-0-	825	1	17388	2	Y	-0-					-0-
08	21328	X	18040	-0-	-3288	-0-	791	1	17249	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

03	34162	X	25889	-0-	-8273	-0-	1410	1	24268	2	Y	192	175	0	38	1	35
							211	9									
04	31380	X	24245	-0-	-7135	-0-	1316	1	22509	2	Y	382	286	0	41	1	90
							420	9									
05	30039	X	23716	-0-	-6323	-0-	1160	1	22198	2	Y	325	298	0	46	1	71
							358	9									
06	27960	X	10806	-0-	-17154	-0-	495	1	10122	2	Y	172	190	0	20	1	33
							189	9									
07	26133	X	14544	-0-	-11589	-0-	645	1	13589	2	Y	282	218	0	36	1	61
							310	9									
08	25885	X	20386	-0-	-5499	-0-	885	1	19216	2	Y	259	243	0	34	1	43
							285	9									

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

03	60822	X	45568	-0-	-15254	-0-	2494	1	42834	2	Y	218	197	0	43	1	40
							240	9									
04	55950	X	43976	-0-	-11974	-0-	2419	1	41335	2	Y	202	172	0	22	1	48
							222	9									
05	53103	X	43069	-0-	-10034	-0-	2130	1	40753	2	Y	169	156	0	24	1	37
							186	9									
06	49050	X	40069	-0-	-8981	-0-	1857	1	38036	2	Y	160	147	0	19	1	31
							176	9									
07	47213	X	39074	-0-	-8139	-0-	1762	1	37114	2	Y	180	149	0	23	1	39
							198	9									
08	45570	X	40331	-0-	-5239	-0-	1765	1	38353	2	Y	194	176	0	25	1	32
							213	9									

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

03	187116	X	51574	-0-	-135542	-0-	2824	1	48600	2	Y	136	118	0	27	1	25
							150	9									
04	171060	X	44969	-0-	-126091	-0-	2477	1	42348	2	Y	131	111	0	14	1	31
							144	9									
05	95635	X	40595	-0-	-55040	-0-	2008	1	38401	2	Y	169	139	0	24	1	37
							186	9									
06	71190	X	37003	-0-	-34187	-0-	1720	1	35171	2	Y	102	107	0	12	1	20
							112	9									
07	53816	X	35011	-0-	-18805	-0-	1579	1	33261	2	Y	155	121	0	20	1	34
							171	9									
08	51584	X	31943	-0-	-19641	-0-	1402	1	30416	2	Y	114	114	0	15	1	19
							125	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7886	-0-	-329	-0-	418 295	1 9	7173	2	Y	268	246	0	53	1	49
04	8100	X	7442	-0-	-658	-0-	394 288	1 9	6760	2	Y	262	221	0	28	1	62
05	8370	X	8297	-0-	-73	-0-	402 238	1 9	7657	2	Y	216	200	0	31	1	47
06	8100	X	7508	-0-	-592	-0-	339 224	1 9	6945	2	Y	204	188	0	24	1	39
07	8184	X	7969	-0-	-215	-0-	351 246	1 9	7372	2	Y	224	186	0	28	1	49
08	8308	X	4855	-0-	-3453	-0-	207 151	1 9	4497	2	Y	137	145	0	18	1	23

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	253 217	1 9	4309	2	Y	197	182	0	39	1	36
04	4590	X	3786	-0-	-804	-0-	204 111	1 9	3471	2	Y	101	102	0	11	1	24
05	4619	X	3398	-0-	-1221	-0-	161 152	1 9	3085	2	Y	138	112	0	20	1	30
06	4620	X	2787	-0-	-1833	-0-	124 128	1 9	2535	2	Y	116	110	0	14	1	22
07	4774	X	4502	-0-	-272	-0-	196 191	1 9	4115	2	Y	174	136	0	22	1	38
*08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	208 187	1 9	4541	2	Y	170	158	0	22	1	28

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
03	13981	X	10964	-0-	-3017	-0-	542 1113	1 9	9309	2	Y	1012	934	0	199	1	185
04	13530	X	9338	-0-	-4192	-0-	463 939	1 9	7936	2	Y	854	746	0	92	1	201
05	12865	X	8692	-0-	-4173	-0-	395 702	1 9	7595	2	Y	638	609	0	91	1	139
06	12450	X	8349	-0-	-4101	-0-	357 730	1 9	7262	2	Y	664	597	0	78	1	128
07	12059	X	8693	-0-	-3366	-0-	356 832	1 9	7505	2	Y	756	624	0	95	1	165
08	10974	X	8232	-0-	-2742	-0-	329 732	1 9	7171	2	Y	665	633	0	87	1	110

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	2753	-0-	-7849	-0-	144 155	1 9	2454	2	Y	141	87	0	28	1	26
04	11700	X	5074	-0-	-6626	-0-	262 318	1 9	4494	2	Y	289	216	0	31	1	68
05	12090	X	4760	-0-	-7330	-0-	224 223	1 9	4313	2	Y	203	198	0	29	1	44
06	11700	X	4718	-0-	-6982	-0-	209 226	1 9	4283	2	Y	205	185	0	24	1	40
07	5239	X	4715	-0-	-524	-0-	203 226	1 9	4286	2	Y	205	174	0	26	1	45
08	5239	X	4452	-0-	-787	-0-	190 186	1 9	4076	2	Y	169	164	0	22	1	28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	437 583	1 9	7533	2	Y	530	329	0	104	1	97
04	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	777 981	1 9	13285	2	Y	892	683	0	96	1	210
05	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	476 388	1 9	9104	2	Y	353	436	0	50	1	77
06	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	412 341	1 9	8418	2	Y	310	290	0	37	1	60
07	15531	X	7717	-0-	-7814	-0-	337 261	1 9	7119	2	Y	237	215	0	30	1	52
08	15531	X	6171	-0-	-9360	-0-	264 238	1 9	5669	2	Y	216	204	0	28	1	36

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12958	X	11027	-0-	-1931	-0-	580 501	1 9	9946	2	Y	455	446	0	90	1	83
04	14400	X	6250	-0-	-8150	-0-	323 355	1 9	5572	2	Y	323	295	0	35	1	76
05	14880	X	5947	-0-	-8933	-0-	279 322	1 9	5346	2	Y	293	263	0	42	1	64
06	14400	X	5697	-0-	-8703	-0-	249 325	1 9	5123	2	Y	295	267	0	35	1	57
07	13547	X	5860	-0-	-7687	-0-	248 352	1 9	5260	2	Y	320	266	0	41	1	70
08	11036	X	5277	-0-	-5759	-0-	218 305	1 9	4754	2	Y	277	265	0	36	1	46

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	6326	-0-	-2695	-0-	295 968	1 9	5063	2	Y	880	791	0	173	1	161
04	8730	X	5774	-0-	-2956	-0-	273 840	1 9	4661	2	Y	764	663	0	82	1	180
05	9021	X	5285	-0-	-3736	-0-	233 590	1 9	4462	2	Y	536	523	0	76	1	117
06	6990	X	5304	-0-	-1686	-0-	224 534	1 9	4546	2	Y	485	451	0	57	1	94
07	7223	X	4768	-0-	-2455	-0-	194 531	1 9	4043	2	Y	483	411	0	61	1	105
08	6324	X	5553	-0-	-771	-0-	219 546	1 9	4788	2	Y	496	454	0	65	1	82

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145483	X	89031	-0-	-56452	-0-	4896	1	84135	2	Y	-0-					-0-
04	127770	X	96621	-0-	-31149	-0-	5339	1	91282	2	Y	-0-					-0-
05	112933	X	66514	-0-	-46419	-0-	3305	1	63209	2	Y	-0-					-0-
06	104460	X	60242	-0-	-44218	-0-	2809	1	57433	2	Y	-0-					-0-
07	99851	X	60977	-0-	-38874	-0-	2763	1	58214	2	Y	-0-					-0-
08	99851	X	58291	-0-	-41560	-0-	2564	1	55727	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84537	X	62028	-0-	-22509	-0-	3412	1	58616	2	Y	-0-					-0-
04	76020	X	56443	-0-	-19577	-0-	3120	1	53323	2	Y	-0-					-0-
05	72075	X	55979	-0-	-16096	-0-	2780	1	53199	2	Y	-0-					-0-
06	65670	X	52749	-0-	-12921	-0-	2455	1	50294	2	Y	-0-					-0-
07	63333	X	52252	-0-	-11081	-0-	2366	1	49886	2	Y	-0-					-0-
08	62031	X	49601	-0-	-12430	-0-	2184	1	47417	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156643 X	106349	-0-	-50294	-0-	5847	1	100502	2	Y	-0-					-0-
04	140100 X	126001	-0-	-14099	-0-	6962	1	119039	2	Y	-0-					-0-
05	133052 X	82949	-0-	-50103	-0-	4124	1	78825	2	Y	-0-					-0-
06	118740 X	70861	-0-	-47879	-0-	3303	1	67558	2	Y	-0-					-0-
07	130200 X	71444	-0-	-58756	-0-	3239	1	68205	2	Y	-0-					-0-
08	130200 X	67541	-0-	-62659	-0-	2973	1	64568	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

03	68231 X	52753	-0-	-15478	-0-	2901	1	49852	2	Y	-0-					-0-
04	62370 X	48140	-0-	-14230	-0-	2659	1	45481	2	Y	-0-					-0-
05	59954 X	48621	-0-	-11333	-0-	2415	1	46206	2	Y	-0-					-0-
06	55200 X	45501	-0-	-9699	-0-	2121	1	43380	2	Y	-0-					-0-
07	54808 X	45098	-0-	-9710	-0-	2044	1	43054	2	Y	-0-					-0-
08	52762 X	43246	-0-	-9516	-0-	1902	1	41344	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

03	145018 X	100790	-0-	-44228	-0-	5539	1	95251	2	Y	-0-					-0-
04	126090 X	53409	-0-	-72681	-0-	2949	1	50460	2	Y	-0-					-0-
05	116498 X	71021	-0-	-45477	-0-	3529	1	67492	2	Y	-0-					-0-
06	100620 X	91810	-0-	-8810	-0-	4277	1	87533	2	Y	-0-					-0-
07	103974 X	78626	-0-	-25348	-0-	3563	1	75063	2	Y	-0-					-0-
08	100781 X	72702	-0-	-28079	-0-	3198	1	69504	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

03	72509 X	52204	-0-	-20305	-0-	2870	1	49333	2	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
04	64470 X	47631	-0-	-16839	-0-	2633	1	44996	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
05	60791 X	48809	-0-	-11982	-0-	2426	1	46382	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
06	55500 X	45720	-0-	-9780	-0-	2130	1	43589	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
07	53289 X	45602	-0-	-7687	-0-	2067	1	43534	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
08	52204 X	44027	-0-	-8177	-0-	1939	1	42087	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70959	X	49307	-0-	-21652	-0-	2689	1	46210	2	Y	371	345	0	73	1	68
							408	9									
04	68670	X	44714	-0-	-23956	-0-	2449	1	41848	2	Y	379	317	0	41	1	89
							417	9									
05	61070	X	43051	-0-	-18019	-0-	2122	1	40589	2	Y	309	287	0	44	1	67
							340	9									
06	56010	X	39708	-0-	-16302	-0-	1830	1	37492	2	Y	351	309	0	41	1	68
							386	9									
07	50437	X	39383	-0-	-11054	-0-	1770	1	37298	2	Y	286	256	0	36	1	62
							315	9									
08	49321	X	37693	-0-	-11628	-0-	1647	1	35737	2	Y	281	260	0	37	1	46
							309	9									

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

03	56141	X	38839	-0-	-17302	-0-	2120	1	36424	2	Y	268	248	0	53	1	49
							295	9									
04	54330	X	34777	-0-	-19553	-0-	1904	1	32569	2	Y	276	230	0	30	1	65
							304	9									
05	52855	X	33174	-0-	-19681	-0-	1633	1	31293	2	Y	225	209	0	32	1	49
							248	9									
06	45270	X	30565	-0-	-14705	-0-	1413	1	28926	2	Y	205	190	0	24	1	40
							226	9									
07	42501	X	29441	-0-	-13060	-0-	1324	1	27895	2	Y	202	172	0	26	1	44
							222	9									
08	38843	X	29001	-0-	-9842	-0-	1266	1	27508	2	Y	206	189	0	27	1	34
							227	9									

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

03	76911	X	46096	-0-	-30815	-0-	2535	1	43561	2	Y	-0-					-0-
04	58170	X	41642	-0-	-16528	-0-	2300	1	39342	2	Y	-0-					-0-
05	59923	X	39815	-0-	-20108	-0-	1978	1	37831	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
06	51900	X	36084	-0-	-15816	-0-	1680	1	34387	2	Y	15	11	0	2	1	3
							17	9									
07	48174	X	34005	-0-	-14169	-0-	1539	1	32449	2	Y	15	13	0	2	1	3
							17	9									
08	46097	X	33412	-0-	-12685	-0-	1471	1	31922	2	Y	17	15	0	2	1	3
							19	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

03	61163	X	29279	-0-	-31884	-0-	1490	1	25579	2	Y	2009	1900	0	395	1	368
							2210	9									
04	39510	X	25645	-0-	-13865	-0-	1293	1	22108	2	Y	2040	1708	0	220	1	480
							2244	9									
05	39711	X	24528	-0-	-15183	-0-	1109	1	21235	2	Y	1985	1751	0	282	1	432
							2184	9									
06	31590	X	21938	-0-	-9652	-0-	946	1	19327	2	Y	1514	1476	0	178	1	292
							1665	9									
07	28551	X	21212	-0-	-7339	-0-	893	1	18819	2	Y	1364	1187	0	172	1	297
							1500	9									
08	28551	X	20382	-0-	-8169	-0-	821	1	17845	2	Y	1560	1396	0	204	1	257
							1716	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	63542	-0-	63542	63542	3139	1	60063	2	Y	309	198	0	44	1	67
						340	9									
06	SHUT IN	320551	-0-	320551	384093	14585	1	298400	2	Y	6878	4808	0	810	1	1327
						7566	9									
*07	652502 X	268409	-0-	-384093	-0-	11963	1	252031	2	Y	4014	3960	0	507	1	874
						4415	9									
*08	392088 X	184370	-0-	-207718	-0-	8049	1	174876	2	Y	1314	1800	0	171	1	217
						1445	9									

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	63183	-0-	63183	63183	3125	1	59761	2	Y	270	173	0	38	1	59
						297	9									
06	SHUT IN	231284	-0-	231284	294467	10666	1	218196	2	Y	2202	1577	0	259	1	425
						2422	9									
07	SHUT IN	222408	-0-	222408	516875	10043	1	211548	2	Y	743	912	0	94	1	162
						817	9									
08	SHUT IN	123152	-0-	123152	640027	5409	1	117533	2	Y	191	296	0	25	1	32
						210	9									

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	55669	-0-	55669	55669	2750	1	52601	2	Y	289	185	0	41	1	63
						318	9									
06	SHUT IN	251767	-0-	251767	307436	11505	1	235356	2	Y	4460	3137	0	525	1	861
						4906	9									
07	SHUT IN	255573	-0-	255573	563009	11386	1	239879	2	Y	3916	3430	0	494	1	853
						4308	9									
08	SHUT IN	186877	-0-	186877	749886	8139	1	176754	2	Y	1804	2124	0	235	1	298
						1984	9									

GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 9448 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	58598	-0-	58598	58598	2901	1	55511	2	Y	169	108	0	24	1	37
						186	9									
06	SHUT IN	218378	-0-	218378	276976	10085	1	206287	2	Y	1824	1294	0	215	1	352
						2006	9									
07	SHUT IN	183933	-0-	183933	460909	8297	1	174782	2	Y	776	861	0	98	1	169
						854	9									
08	SHUT IN	114873	-0-	114873	575782	5036	1	109382	2	Y	414	461	0	54	1	68
						455	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	84582	-0-	84582	84582	4185	1	80055	2	Y	311	199	0	44	1	68
						342	9									
06	SHUT IN	313892	-0-	313892	398474	14518	1	296970	2	Y	2185	1574	0	257	1	422
						2404	9									
*07	701068 X	302594	-0-	-398474	-0-	13681	1	288233	2	Y	618	827	0	78	1	135
						680	9									
*08	433783 X	194670	-0-	-239113	-0-	8560	1	185966	2	Y	131	227	0	17	1	22
						144	9									

GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/02/2017 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	72561	-0-	72561	72561	3559	1	68136	2	Y	787	504	0	112	1	171
						866	9									
06	SHUT IN	233049	-0-	233049	305610	10736	1	219655	2	Y	2416	1837	0	284	1	466
						2658	9									
07	SHUT IN	225466	-0-	225466	531076	10170	1	214218	2	Y	980	1109	0	124	1	213
						1078	9									
08	SHUT IN	142193	-0-	142193	673269	6244	1	135622	2	Y	297	422	0	39	1	49
						327	9									

GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9382 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	73988	-0-	73988	73988	3590	1	68670	2	Y	1571	1006	0	223	1	342
						1728	9									
06	SHUT IN	327085	-0-	327085	401073	14886	1	304531	2	Y	6971	5148	0	820	1	1345
						7668	9									
07	SHUT IN	342017	-0-	342017	743090	15323	1	322844	2	Y	3500	3641	0	442	1	762
						3850	9									
08	SHUT IN	258507	-0-	258507	1001597	11326	1	246023	2	Y	1053	1504	0	137	1	174
						1158	9									

GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	77536	-0-	77536	77536	3802	1	72755	2	Y	890	570	0	126	1	194
						979	9									
06	SHUT IN	251477	-0-	251477	329013	11431	1	233810	2	Y	5669	4102	0	667	1	1094
						6236	9									
*07	604301 X	275288	-0-	-329013	-0-	12290	1	258939	2	Y	3690	3514	0	466	1	804
						4059	9									
*08	286781 X	215442	-0-	-71339	-0-	9408	1	204375	2	Y	1508	1866	0	197	1	249
						1659	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU8 STATE (SA2) WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	163207	-0-	163207	185488	8091	1	139090	2	Y	14569	9834	0	2861	1	2667
						16026	9									
04	296934 X	111446	-0-	-185488	-0-	5677	1	97050	2	Y	7926	7873	0	854	1	1866
						8719	9									
05	147932 X	82945	-0-	-64987	-0-	3856	1	73802	2	Y	4806	4943	0	683	1	1046
						5287	9									
06	143160 X	61368	-0-	-81792	-0-	2687	1	54937	2	Y	3404	3392	0	401	1	657
						3744	9									
07	147932 X	24913	-0-	-123019	-0-	1059	1	22340	2	Y	1376	1559	0	174	1	300
						1514	9									
08	147932 X	57983	-0-	-89949	-0-	2385	1	51796	2	Y	3456	2735	0	451	1	570
						3802	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	183454	-0-	183454	211537	9078	1	156049	2	Y	16661	11334	0	3272	1	3050
						18327	9									
04	330769 X	119232	-0-	-211537	-0-	6031	1	103144	2	Y	9143	9055	0	985	1	2153
						10057	9									
05	149358 X	86331	-0-	-63027	-0-	3970	1	75908	2	Y	5866	5909	0	833	1	1277
						6453	9									
06	144540 X	76652	-0-	-67888	-0-	3345	1	68398	2	Y	4463	4353	0	526	1	861
						4909	9									
07	149358 X	27826	-0-	-121532	-0-	1179	1	24819	2	Y	1662	1951	0	210	1	362
						1828	9									
08	149358 X	49786	-0-	-99572	-0-	2051	1	44542	2	Y	2903	2407	0	379	1	479
						3193	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73470 X	34877	-0-	-38593	-0-	1770	1	30452	2	Y	2414	2271	0	474	1	442
						2655	9									
04	55020 X	30092	-0-	-24928	-0-	1517	1	25956	2	Y	2381	2006	0	256	1	561
						2619	9									
05	46841 X	28121	-0-	-18720	-0-	1266	1	24223	2	Y	2393	2093	0	340	1	521
						2632	9									
06	36990 X	25157	-0-	-11833	-0-	1074	1	22005	2	Y	1889	1823	0	222	1	365
						2078	9									
07	34131 X	24404	-0-	-9727	-0-	1013	1	21363	2	Y	1844	1574	0	233	1	402
						2028	9									
08	34131 X	23101	-0-	-11030	-0-	924	1	20020	2	Y	1961	1783	0	256	1	324
						2157	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55645 X	32950	-0-	-22695	-0-	1564	1	26853	2	Y	4121	3815	0	810	1	754
						4533	9									
04	44490 X	31003	-0-	-13487	-0-	1451	1	24849	2	Y	4275	3562	0	461	1	1006
						4703	9									
05	44423 X	28051	-0-	-16372	-0-	1190	1	22757	2	Y	3731	3395	0	530	1	812
						4104	9									
06	36540 X	25959	-0-	-10581	-0-	1055	1	21590	2	Y	3013	2889	0	355	1	581
						3314	9									
07	33232 X	25064	-0-	-8168	-0-	991	1	20838	2	Y	2941	2510	0	371	1	641
						3235	9									
08	32953 X	24152	-0-	-8801	-0-	902	1	19584	2	Y	3333	2989	0	435	1	550
						3666	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 7916 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 8106 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9044 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9007 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 8605 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C512H RRCID -> 283869 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

03	0	272211	-0-	272211	391110	14857	1	255430	2	Y	1749	1336	0	344	1	320		
						1924	9											
04	632176 X	241066	-0-	-391110	-0-	13244	1	226476	2	Y	1224	1124	0	132	1	288		
						1346	9											
05	296484 X	207233	-0-	-89251	-0-	10261	1	196250	2	Y	656	708	0	93	1	143		
						722	9											
06	286920 X	175822	-0-	-111098	-0-	8145	1	166640	2	Y	943	793	0	111	1	182		
						1037	9											
07	296484 X	87337	-0-	-209147	-0-	3951	1	83267	2	Y	108	253	0	14	1	23		
						119	9											
08	296484 X	127755	-0-	-168729	-0-	5619	1	122058	2	Y	71	73	0	9	1	12		
						78	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	161496	-0-	161496	187062	8088	1	138984	2	Y	13113	8998	0	2575	1	2400
						14424	9									
04	287313 X	100251	-0-	-187062	-0-	5121	1	87567	2	Y	6875	6916	0	740	1	1619
						7563	9									
05	163029 X	67099	-0-	-95930	-0-	3057	1	58486	2	Y	5051	4853	0	718	1	1099
						5556	9									
06	156300 X	59045	-0-	-97255	-0-	2604	1	53302	2	Y	2854	3066	0	336	1	551
						3139	9									
07	161510 X	22608	-0-	-138902	-0-	964	1	20326	2	Y	1198	1337	0	151	1	261
						1318	9									
08	161510 X	49383	-0-	-112127	-0-	2052	1	44597	2	Y	2485	2012	0	324	1	410
						2734	9									

BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

03	0	435414	-0-	435414	-0-	23936	1	411454	2	Y	22	13	0	5	1	4
						24	9									
04	379790 X	379790	-0-	-0-	-0-	20985	1	358783	2	Y	20	17	0	2	1	5
						22	9									
05	423801 X	365895	-0-	-57906	-0-	18177	1	347714	2	Y	4	8	0			1
						4	9									
06	410130 X	343632	-0-	-66498	-0-	16015	1	327616	2	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
07	423801 X	180424	-0-	-243377	-0-	8175	1	172243	2	Y	5	3	0	1	1	1
						6	9									
08	423801 X	303552	-0-	-120249	-0-	13360	1	290192	2	Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 8449 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8672 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA4) WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949

04	0	4063	-0-	4063	4063	194	1	3340	2	Y	481	316	0	52	1	113
						529	9									
05	0	82413	-0-	82413	86476	3620	1	69197	2	Y	8724	5699	0	1239	1	1899
						9596	9									
06	101658 X	15182	-0-	-86476	-0-	618	1	12619	2	Y	1768	3118	0	208	1	341
						1945	9									
07	102982 X	69141	-0-	-33841	-0-	2825	1	59473	2	Y	6221	4422	0	785	1	1355
						6843	9									
08	102982 X	37519	-0-	-65463	-0-	1519	1	33033	2	Y	2697	3255	0	352	1	445
						2967	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		8279	-0-	8279	8279	432	1	7399	2	Y	407	267	0	44	1	96
							448	9									
05	0		140102	-0-	140102	148381	6480	1	123923	2	Y	8817	5741	0	1253	1	1919
							9699	9									
06	0		133615	-0-	133615	281996	5929	1	121302	2	Y	5804	5920	0	683	1	1120
							6384	9									
07	380827	X	98831	-0-	-281996	-0-	4317	1	90932	2	Y	3256	3256	0	411	1	709
							3582	9									
08	196509	X	79695	-0-	-116814	-0-	3427	1	74410	2	Y	1689	1899	0	220	1	279
							1858	9									

BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867

05	0		62697	-0-	62697	62697	2667	1	50992	2	Y	8216	5261	0	1167	1	1788
							9038	9									
06	0		101455	-0-	101455	164152	4159	1	85040	2	Y	11142	9469	0	1311	1	2150
							12256	9									
07	232870	X	68718	-0-	-164152	-0-	2748	1	57882	2	Y	7353	6973	0	928	1	1602
							8088	9									
08	110422	X	61704	-0-	-48718	-0-	2492	1	54172	2	Y	4582	4830	0	598	1	756
							5040	9									

BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093

04	0		30584	-0-	30584	30584	1586	1	27026	2	Y	1793	1178	0	193	1	422
							1972	9									
05	0		178088	-0-	178088	208672	8277	1	158342	2	Y	10426	7098	0	1481	1	2269
							11469	9									
*06	238996	X	30324	-0-	-208672	-0-	1324	1	27113	2	Y	1715	3451	0	202	1	331
							1887	9									
07	179273	X	72626	-0-	-106647	-0-	3061	1	64460	2	Y	4641	3375	0	586	1	1011
							5105	9									
08	179273	X	74877	-0-	-104396	-0-	3171	1	68888	2	Y	2562	2816	0	334	1	423
							2818	9									

BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195

04	0		6296	-0-	6296	6296	325	1	5606	2	Y	332	218	0	36	1	78
							365	9									
05	0		166080	-0-	166080	172376	7563	1	144692	2	Y	12568	8126	0	1785	1	2735
							13825	9									
06	0		135137	-0-	135137	307513	5927	1	121237	2	Y	7248	7731	0	853	1	1399
							7973	9									
*07	413653	X	106140	-0-	-307513	-0-	4599	1	96890	2	Y	4228	4172	0	534	1	921
							4651	9									
08	146661	X	92316	-0-	-54345	-0-	3955	1	85926	2	Y	2214	2481	0	289	1	365
							2435	9									

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	181	1	3116	2	Y	-0-					-0-
*05	168222	X	168222	-0-	-0-	-0-	7679	1	146872	2	Y	12428	7958	0	1765	1	2705
							13671	9									
*06	149102	X	149102	-0-	-0-	-0-	6550	1	133979	2	Y	7794	8078	0	917	1	1504
							8573	9									
07	125378	X	105088	-0-	-20290	-0-	4559	1	96056	2	Y	4066	4171	0	513	1	886
							4473	9									
08	176669	X	94340	-0-	-82329	-0-	4079	1	88572	2	Y	1535	1968	0	200	1	253
							1689	9									

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

03	1860	X	1524	-0-	-336	-0-	27	1	1403	3	Y	65	67	0			2
							22	4	72	9							
04	1800	X	638	-0-	-1162	-0-	15	1	590	3	Y	29	30	0			1
							1	4	32	9							
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	166	1	4871	3	Y	251	240	0			11
							276	9									
*07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	84	1	4842	3	Y	226	221	0			16
							64	4	249	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	183	1	2220	3	Y	69	74	0			3
							25	4	76	9							
04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	135	1	2055	3	Y	48	49	0			2
							5	4	53	9							
05	1736	X	1137	-0-	-599	-0-	28	1	1082	3	Y	23	25	0			-0-
							2	4	25	9							
06	2700	X	35	-0-	-2665	-0-	2	1	32	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	11	1	318	3	Y	6	5	0			1
							2	4	7	9							
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	510	-0-	510	510	5	1	261	3	Y	222	207	0			15
						244	9									
07	14B2 EXT	3251	-0-	3251	3761	54	1	2560	3	Y	579	494	0	51	1	49
						637	9									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3761					Y	NO RPT					49

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

03	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					199
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1939	3	10	9	N	9					208
05	3100 N	3843	-0-	743	743	3831	3	12	9	N	11	153	1			66
06	2259 N	1516	-0-	-743	-0-	1501	3	15	9	N	14					80
*07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1463	3	23	9	N	21					101
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

03	6045 X	15	-0-	-6030	-0-	1	1	13	3	Y	1	8	0			-0-
						1	9									
04	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	197	1	3000	3	Y	204	192	0			12
						8	4	224	9							
05	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	67	1	2571	3	Y	146	151	0			7
						4	4	161	9							
06	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	98	1	2337	3	Y	97	95	0			9
						22	4	107	9							
*07	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	40	1	1131	3	Y	50	48	0			11
						7	4	55	9							
08	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					11

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

03	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	318	1	3341	3	N	46					224
						51	9									
04	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	84	1	919	3	N	44					268
						48	9									
05	734 X	734	-0-	-0-	-0-	57	1	642	3	N	32					300
						35	9									
06	4920 X	524	-0-	-4396	-0-	42	1	464	3	N	16	182	1			134
						18	9									
*07	4920 X	719	-0-	-4201	-0-	49	1	636	3	N	31					165
						34	9									
08	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					165

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

03	9083 X	7970	-0-	-1113	-0-	7391	3	27	4	Y	502	480	1			192
						552	9									
04	8790 X	7789	-0-	-1001	-0-	7352	3	12	4	Y	386	396	1			182
						425	9									
05	9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	8972	3	19	4	Y	494	507	1			169
						543	9									
06	7620 X	7511	-0-	-109	-0-	7067	3	1	4	Y	403	395	1			177
						443	9									
*07	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	98	1	7210	3	Y	360	380	1			157
						4	4	396	9							
08	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					157

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

03	4092 X	3615	-0-	-477	-0-	58	1	3064	3	Y	404	405	0			6
						49	4	444	9							
04	3960 X	1210	-0-	-2750	-0-	25	1	999	3	Y	167	169	0			4
						2	4	184	9							
05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	2790 X	37	-0-	-2753	-0-	1	1	30	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
*07	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
08	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

03	6262 X	5780	-0-	-482	-0-	539	1	5019	3	Y	166	174	0			5
						39	4	183	9							
04	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	504	1	5849	3	Y	204	199	0			10
						7	4	224	9							
05	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	96	1	5457	3	Y	173	177	0			6
						1	4	190	9							
06	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	192	1	5811	3	Y	251	247	0			10
						1	4	276	9							
*07	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	103	1	5752	3	Y	345	343	0			12
						9	4	380	9							
08	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

03	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	407	1	4937	3	Y	903	913	0			40
						56	4	993	9							
04	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	330	1	5038	3	Y	918	898	0			60
						13	4	1010	9							
05	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	148	1	5648	3	Y	794	813	0			41
						8	4	873	9							
06	6120 X	102	-0-	-6018	-0-	4	1	85	3	Y	11	45	0			7
						1	4	12	9							
*07	4680 X	2386	-0-	-2294	-0-	70	1	2006	3	Y	270	222	0			55
						13	4	297	9							
08	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	2992	-0-	-945	-0-	6	1	2557	3	Y	353	352	0			7
							41	4	388	9							
04	3810	X	1910	-0-	-1900	-0-	6	1	1680	3	Y	201	201	0			7
							3	4	221	9							
05	3224	X	2287	-0-	-937	-0-	42	1	1980	3	Y	241	238	0			10
							265	9									
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
*07	2280	X	1	-0-	-2279	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4183	-0-	-591	-0-	76	1	3938	3	Y	97	98	0			1
							62	4	107	9							
04	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	165	1	6656	3	Y	178	173	0			6
							13	4	196	9							
05	4774	X	1414	-0-	-3360	-0-	28	1	1350	3	Y	33	38	0			1
							36	9									
06	4170	X	2239	-0-	-1931	-0-	71	1	2084	3	Y	76	74	0			3
							84	9									
*07	2850	X	2527	-0-	-323	-0-	39	1	2261	3	Y	179	170	0			12
							30	4	197	9							
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					12

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
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	1620	X	133	-0-	-1487	-0-	3	1	111	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
05	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	18	1	867	3	Y	132	127	0			5
							145	9									
06	900	X	2	-0-	-898	-0-	2	3			Y	-0-	5	0			-0-
*07	649	X	649	-0-	-0-	-0-	11	1	620	3	Y	9	9	0			-0-
							8	4	10	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	331	1	3083	3	Y	140	153	0			8
							24	4	154	9							
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	208	1	2415	3	Y	101	101	0			8
							3	4	111	9							
05	5022	X	2310	-0-	-2712	-0-	39	1	2193	3	Y	71	74	0			5
							78	9									
06	4860	X	2230	-0-	-2630	-0-	69	1	2091	3	Y	64	65	0			4
							70	9									
07	3596	X	2111	-0-	-1485	-0-	36	1	2010	3	Y	56	56	0			4
							3	4	62	9							
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	180	1			145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	100	1			191
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	90	3	102	9	N	93	177	1			107
*07	100	N	288	-0-	188	188	178	3	110	9	N	100					207
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	188					N	NO RPT					207

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	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	19	1	5917	3	Y	289	296	1			36
							318	9									
04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	21	1	5796	3	Y	263	273	1			26
							289	9									
05	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	23	1	5923	3	Y	324	297	1			53
							356	9									
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	36	1	5388	3	Y	402	364	1			91
							24	4	442	9							
07	T. A.		6029	-0-	6029	6029	34	1	5656	3	Y	283	344	1			30
							28	4	311	9							
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6029					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	451	1	5450	3	Y	753	761	0			31
							61	4	828	9							
04	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	348	1	5296	3	Y	719	706	0			44
							13	4	791	9							
05	8060	X	6757	-0-	-1303	-0-	148	1	5659	3	Y	856	860	0			40
							8	4	942	9							
06	7800	X	980	-0-	-6820	-0-	35	1	841	3	Y	87	115	0			12
							8	4	96	9							
*07	6570	X	25	-0-	-6545	-0-	1	1	22	3	Y	2	11	0			3
							2	9									
08	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	1038	-0-	-2186	-0-	2	1	959	3	Y	70	85	0	10	1	3
							77	9									
04	2910	X	2260	-0-	-650	-0-	6	1	2073	3	Y	162	159	0	2	1	4
							3	4	178	9							
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	22	1	2116	3	Y	182	181	0			5
							22	4	200	9							
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	38	1	2572	3	Y	135	135	0			5
							30	4	149	9							
*07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	50	1	2550	3	Y	771	751	0	15	1	10
							34	4	848	9							
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	924 X	924	-0-	-0-	-0-	4	1	917	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	840 X	751	-0-	-89	-0-	5	1	746	3	Y	-0-					-0-
05	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	10	1	1598	3	Y	-0-					-0-
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
04	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	8	1	1172	3	Y	-0-					-0-
05	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	14	1	2145	3	Y	-0-					-0-
06	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	11	1	1383	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	1413	-0-	1413	1413	11	1	1402	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1413					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

03	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	3	1	7493	3	Y	360	359	0			10
						15	4	396	9							
04	7470 X	7228	-0-	-242	-0-	4	1	6851	3	Y	337	328	0			19
						2	4	371	9							
05	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	4	1	6754	3	Y	312	318	0			13
						3	4	343	9							
06	6630 X	6457	-0-	-173	-0-	3	1	6146	3	Y	280	278	0			15
						308	9									
*07	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	1	1	6208	3	Y	323	325	0			13
						4	4	355	9							
08	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

03	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	41	1	8616	3	Y	1380	1376	0			71
						29	4	1518	9							
04	10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	41	1	8399	3	Y	1424	1341	0			154
						14	4	1566	9							
05	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	156	1	8614	3	Y	1168	1248	0			74
						12	4	1285	9							
06	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	165	1	8204	3	Y	1046	1037	0			83
						10	4	1151	9							
*07	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	164	1	7575	3	Y	980	1009	0			54
						9	4	1078	9							
08	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					54

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

03	12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	73	1	12550	3	Y	318	311	1			31
						1	4	350	9							
04	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	14	1	12180	3	Y	281	280	1			32
						3	4	309	9							
05	12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	71	1	12108	3	Y	327	341	1			18
						360	9									
06	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	32	1	11873	3	Y	256	251	1			23
						58	4	282	9							
*07	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	17	1	12501	3	Y	235	239	1			19
						24	4	259	9							
08	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-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 #: 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	5025	-0-	5025	5025	38	1	4946	3	Y	36	32	0			4
						1	4	40	9							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5025					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

03	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	642	1	7773	3	Y	1679	1759	0			72
						87	4	1847	9							
04	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	530	1	8087	3	Y	1719	1684	0			107
						21	4	1891	9							
05	10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	229	1	8709	3	Y	1468	1505	0			70
						12	4	1615	9							
06	9900 X	1114	-0-	-8786	-0-	39	1	937	3	Y	117	172	0			15
						9	4	129	9							
*07	9900 X	836	-0-	-9064	-0-	24	1	704	3	Y	94	90	0			19
						5	4	103	9							
08	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					19

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

03	9858 X	8772	-0-	-1086	-0-	273	1	7619	3	Y	745	749	0			32
						60	4	820	9							
04	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	143	1	8634	3	Y	811	795	0			48
						10	4	892	9							
05	9145 X	9131	-0-	-14	-0-	144	1	8212	3	Y	704	722	0			30
						1	4	774	9							
06	9540 X	8799	-0-	-741	-0-	260	1	7852	3	Y	624	627	0			27
						1	4	686	9							
07	9858 X	8128	-0-	-1730	-0-	133	1	7427	3	Y	506	514	0			19
						11	4	557	9							
08	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

03	8339 X	6284	-0-	-2055	-0-	252	1	5512	3	Y	464	469	0			23
						10	4	510	9							
04	7800 X	6254	-0-	-1546	-0-	258	1	5510	3	Y	434	427	0			30
						9	4	477	9							
05	6727 X	3795	-0-	-2932	-0-	40	1	3252	3	Y	454	461	0			23
						4	4	499	9							
06	6450 X	6170	-0-	-280	-0-	112	1	5577	3	Y	434	434	0			23
						4	4	477	9							
*07	6450 X	693	-0-	-5757	-0-	8	1	374	3	Y	283	294	0			12
						311	9									
08	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					12

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
03	6882 X	5501	-0-	-1381	-0-	221	1	4831	3	Y	400	405	0			22
						9	4	440	9							
04	6660 X	5764	-0-	-896	-0-	238	1	5090	3	Y	389	383	0			28
						8	4	428	9							
05	5270 X	3297	-0-	-1973	-0-	34	1	2857	3	Y	365	374	0			19
						4	4	402	9							
06	5730 X	5583	-0-	-147	-0-	102	1	5084	3	Y	357	356	0			20
						4	4	393	9							
*07	5730 X	411	-0-	-5319	-0-	5	1	232	3	Y	158	170	0			8
						174	9									
08	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

03	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	323	1	7086	3	Y	815	817	0			41
						14	4	897	9							
04	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	314	1	6721	3	Y	660	655	0			46
						11	4	726	9							
05	7409 X	4156	-0-	-3253	-0-	42	1	3483	3	Y	569	587	0			28
						5	4	626	9							
06	7470 X	7048	-0-	-422	-0-	127	1	6295	3	Y	565	564	0			29
						4	4	622	9							
*07	7800 X	761	-0-	-7039	-0-	9	1	383	3	Y	335	349	0			15
						369	9									
08	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

03	7037 X	78	-0-	-6959	-0-	5	1	62	3	Y	9	28	0			1
						1	4	10	9							
04	6030 X	2202	-0-	-3828	-0-	118	1	1811	3	Y	244	230	0			15
						5	4	268	9							
05	5084 X	3571	-0-	-1513	-0-	83	1	3157	3	Y	297	298	0			14
						4	4	327	9							
06	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	125	1	2999	3	Y	208	202	0			20
						29	4	229	9							
*07	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	91	1	2622	3	Y	194	174	0			40
						17	4	213	9							
08	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

03	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	55	1	8771	3	Y	2345	2307	0			96
						98	4	2580	9							
04	11282 X	11282	-0-	-0-	-0-	53	1	8677	3	Y	2300	2252	0			144
						22	4	2530	9							
05	13199 X	13199	-0-	-0-	-0-	275	1	10492	3	Y	2197	2236	0			105
						15	4	2417	9							
06	10380 X	-0-	-0-	-10380	-0-					Y	-0-	97	0			8
*07	10140 X	-0-	-0-	-10140	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
08	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
03	5208	X	4442	-0-	-766	-0-	303	1	3670	3	Y	389	398	0			17
							41	4	428	9							
04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	280	1	4264	3	Y	444	433	0			28
							11	4	488	9							
05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	129	1	4903	3	Y	368	378	0			18
							7	4	405	9							
06	5040	X	1	-0-	-5039	-0-	1	3			Y	-0-	16	0			2
*07	2940	X	571	-0-	-2369	-0-	18	1	517	3	Y	30	26	0			6
							3	4	33	9							
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	4309	X	3948	-0-	-361	-0-	190	1	3621	3	Y	118	129	0			11
							7	4	130	9							
04	4440	X	4179	-0-	-261	-0-	199	1	3845	3	Y	121	118	0			14
							2	4	133	9							
05	4588	X	4422	-0-	-166	-0-	106	1	4200	3	Y	102	101	0	5	1	10
							4	4	112	9							
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	100	1	4087	3	Y	155	109	0	41	1	15
							2	4	171	9							
*07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	123	1	4135	3	Y	397	299	0	85	1	28
							4	4	437	9							
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					28

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
03	6417	X	5967	-0-	-450	-0-	305	1	4269	3	Y	1244	1213	0	22	1	51
							25	4	1368	9							
04	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	359	1	5050	3	Y	1561	1495	0			117
							2	4	1717	9							
05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	288	1	4118	3	Y	1406	1421	0			102
							8	4	1547	9							
06	5760	X	4521	-0-	-1239	-0-	284	1	3802	3	Y	395	461	0			36
							435	9									
*07	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	320	1	3948	3	Y	1861	1769	0			128
							5	4	2047	9							
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					128

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
03	6262	X	5798	-0-	-464	-0-	310	1	4322	3	Y	1037	1025	0	19	1	44
							25	4	1141	9							
04	6450	X	5709	-0-	-741	-0-	300	1	4219	3	Y	1081	1043	0			82
							1	4	1189	9							
05	6665	X	4982	-0-	-1683	-0-	251	1	3596	3	Y	1025	1032	0			75
							7	4	1128	9							
06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	343	1	4588	3	Y	404	444	0			35
							444	9									
*07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	274	1	3381	3	Y	176	198	0			13
							4	4	194	9							
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					13

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
03	3720	X	2149	-0-	-1571	-0-	116	1	1613	3	Y	374	382	0	7	1	17
							9	4	411	9							
04	3600	X	2145	-0-	-1455	-0-	112	1	1575	3	Y	415	399	0			33
							1	4	457	9							
05	3472	X	1348	-0-	-2124	-0-	59	1	845	3	Y	402	404	0			31
							2	4	442	9							
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	170	1	2281	3	Y	1807	1698	0			140
							1988	9									
*07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	219	1	2706	3	Y	1792	1799	0			133
							4	4	1971	9							
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					133

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
03	25721	X	25721	-0-	-0-	-0-	10	1	24629	3	Y	938	937	0			27
							50	4	1032	9							
04	23850	X	21833	-0-	-2017	-0-	11	1	20886	3	Y	845	823	0			49
							6	4	930	9							
05	26629	X	21918	-0-	-4711	-0-	12	1	20982	3	Y	832	845	0			36
							9	4	915	9							
06	25860	X	17510	-0-	-8350	-0-	8	1	16777	3	Y	658	657	0			37
							1	4	724	9							
*07	20402	X	20402	-0-	-0-	-0-	3	1	19488	3	Y	818	822	0			33
							11	4	900	9							
08	19995	X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					Y	NO RPT					33

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
03	10726	X	10085	-0-	-641	-0-	21	1	8665	3	Y	1146	1144	0			21
							138	4	1261	9							
04	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	30	1	8997	3	Y	1217	1196	0			42
							17	4	1339	9							
05	8556	X	2467	-0-	-6089	-0-	45	1	2134	3	Y	262	293	0			11
							288	9									
06	7770	X	3378	-0-	-4392	-0-	94	1	2766	3	Y	471	463	0			19
							518	9									
*07	6810	X	5681	-0-	-1129	-0-	81	1	4672	3	Y	787	754	0			52
							62	4	866	9							
08	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					52

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	6091	-0-	-1783	-0-	553	1	5167	3	Y	300	317	0			11
							41	4	330	9							
04	7050	X	6788	-0-	-262	-0-	507	1	5887	3	Y	352	345	0			18
							7	4	387	9							
05	7285	X	6032	-0-	-1253	-0-	99	1	5654	3	Y	253	263	0			8
							1	4	278	9							
06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	185	1	5591	3	Y	437	430	0			15
							1	4	481	9							
07	6355	X	6316	-0-	-39	-0-	99	1	5549	3	Y	599	595	0			19
							9	4	659	9							
08	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-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 #: 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
03	12989	X	11880	-0-	-1109	-0-	37	1	11582	3	Y	237	252	1			28
							261	9									
04	12570	X	11460	-0-	-1110	-0-	39	1	11094	3	Y	296	298	1			26
							1	4	326	9							
05	11966	X	11711	-0-	-255	-0-	44	1	11423	3	Y	222	211	1			37
							244	9									
06	11700	X	10714	-0-	-986	-0-	68	1	10326	3	Y	248	228	1			57
							47	4	273	9							
*07	10320	X	9854	-0-	-466	-0-	58	1	9516	3	Y	213	248	1			22
							46	4	234	9							
08	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					22

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
03	29326	X	26703	-0-	-2623	-0-	82	1	26180	3	Y	401	424	1			50
							441	9									
04	28380	X	26591	-0-	-1789	-0-	93	1	26112	3	Y	349	366	1			33
							2	4	384	9							
05	32922	X	26546	-0-	-6376	-0-	102	1	26037	3	Y	370	343	1			60
							407	9									
06	31860	X	23136	-0-	-8724	-0-	149	1	22522	3	Y	330	312	1			78
							102	4	363	9							
*07	23109	X	23109	-0-	-0-	-0-	135	1	22513	3	Y	319	365	1			32
							110	4	351	9							
08	23467	X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					Y	NO RPT					32

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
03	2294	X	1947	-0-	-347	-0-	88	1	1610	3	Y	217	231	0			7
							10	4	239	9							
04	2940	X	2281	-0-	-659	-0-	104	1	1896	3	Y	250	242	0			15
							6	4	275	9							
05	3038	X	1682	-0-	-1356	-0-	42	1	1442	3	Y	178	187	0			6
							2	4	196	9							
06	1920	X	1837	-0-	-83	-0-	52	1	1606	3	Y	162	164	0			4
							1	4	178	9							
07	1984	X	661	-0-	-1323	-0-	12	1	594	3	Y	47	51	0			-0-
							3	4	52	9							
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	5752	-0-	-1409	-0-	261	1	4804	3	Y	596	602	0			24
							31	4	656	9							
04	6960	X	5697	-0-	-1263	-0-	262	1	4755	3	Y	605	586	0			43
							14	4	666	9							
05	7192	X	5727	-0-	-1465	-0-	148	1	4992	3	Y	528	546	0			25
							6	4	581	9							
06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	156	1	4824	3	Y	372	381	0			16
							3	4	409	9							
*07	5430	X	2568	-0-	-2862	-0-	46	1	2353	3	Y	143	150	0			9
							12	4	157	9							
08	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-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 #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	2698	-0-	-2324	-0-	121	1	2214	3	Y	317	339	0			13
							14	4	349	9							
04	4620	X	3222	-0-	-1398	-0-	148	1	2681	3	Y	350	340	0			23
							8	4	385	9							
05	4278	X	3419	-0-	-859	-0-	86	1	2905	3	Y	386	393	0			16
							3	4	425	9							
06	4530	X	3451	-0-	-1079	-0-	95	1	2938	3	Y	378	381	0			13
							2	4	416	9							
07	4681	X	1562	-0-	-3119	-0-	27	1	1374	3	Y	140	147	0			6
							7	4	154	9							
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					6

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25606	X	17884	-0-	-7722	-0-	102	1	17463	3	Y	288	290	1			33
							2	4	317	9							
04	24780	X	23703	-0-	-1077	-0-	28	1	23199	3	Y	428	413	1			48
							5	4	471	9							
05	19747	X	19375	-0-	-372	-0-	111	1	18909	3	Y	323	347	1			24
							355	9									
06	18420	X	16620	-0-	-1800	-0-	44	1	16229	3	Y	244	240	1			28
							79	4	268	9							
*07	18420	X	15611	-0-	-2809	-0-	20	1	15240	3	Y	292	292	1			28
							30	4	321	9							
08	19282	X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					Y	NO RPT					28

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	26412	X	21202	-0-	-5210	-0-	121	1	20747	3	Y	302	301	1			36
							2	4	332	9							
04	25560	X	23464	-0-	-2096	-0-	27	1	23029	3	Y	366	356	1			46
							5	4	403	9							
05	23057	X	23057	-0-	-0-	-0-	131	1	22552	3	Y	339	357	1			28
							1	4	373	9							
06	21554	X	21554	-0-	-0-	-0-	57	1	21112	3	Y	257	251	1			34
							102	4	283	9							
*07	20190	X	19495	-0-	-695	-0-	26	1	19144	3	Y	262	262	1			34
							37	4	288	9							
08	20863	X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	5648	-0-	-2660	-0-	16	1	5088	3	Y	476	476	0			19
							20	4	524	9							
04	8040	X	6894	-0-	-1146	-0-	14	1	6262	3	Y	562	545	0			36
							618	9									
05	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	12	1	6371	3	Y	651	660	0			27
							716	9									
06	6300	X	6194	-0-	-106	-0-	10	1	5570	3	Y	558	568	0			17
							614	9									
*07	6120	X	5629	-0-	-491	-0-	36	1	5130	3	Y	408	407	0			18
							14	4	449	9							
08	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-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
03	15810	X	14075	-0-	-1735	-0-	40	1	12635	3	Y	1228	1226	0			42
							49	4	1351	9							
04	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	30	1	13843	3	Y	1367	1328	0			81
							1	4	1504	9							
05	15283	X	14637	-0-	-646	-0-	25	1	13325	3	Y	1170	1206	0			45
							1287	9									
06	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	25	1	13481	3	Y	1213	1227	0			31
							1334	9									
*07	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	96	1	13298	3	Y	1157	1143	0			45
							35	4	1273	9							
08	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7874	-0-	-124	-0-	22	1	7055	3	Y	700	699	0			24
							27	4	770	9							
04	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	16	1	7263	3	Y	734	714	0			44
							807	9									
05	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	14	1	7432	3	Y	732	748	0			28
							805	9									
06	7740	X	7407	-0-	-333	-0-	13	1	6670	3	Y	658	668	0			18
							724	9									
*07	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	48	1	6671	3	Y	627	619	0			26
							18	4	690	9							
08	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	230	1	5054	3	Y	238	239	0			12
							10	4	262	9							
04	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	238	1	5092	3	Y	207	205	0			14
							8	4	228	9							
05	5425	X	3119	-0-	-2306	-0-	35	1	2890	3	Y	173	179	0			8
							4	4	190	9							
06	5250	X	4667	-0-	-583	-0-	89	1	4412	3	Y	148	149	0			7
							3	4	163	9							
*07	5250	X	217	-0-	-5033	-0-	4	1	157	3	Y	51	57	0			1
							56	9									
08	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					1

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	2449	X	2029	-0-	-420	-0-	189	1	1765	3	Y	55	68	0			2
							14	4	61	9							
04	2370	X	1466	-0-	-904	-0-	113	1	1310	3	Y	37	38	0			1
							2	4	41	9							
05	5983	X	1767	-0-	-4216	-0-	30	1	1689	3	Y	44	43	0			2
							48	9									
06	5790	X	1390	-0-	-4400	-0-	42	1	1256	3	Y	84	83	0			3
							92	9									
07	3100	X	1089	-0-	-2011	-0-	18	1	962	3	Y	98	98	0			3
							1	4	108	9							
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-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 #: 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	13485 X	10805	-0-	-2680	-0-	357	1	9072	3	Y	1057	1021	0	31	1	35
						213	4	1163	9							
04	13050 X	5336	-0-	-7714	-0-	226	1	4476	3	Y	544	551	0			28
						36	4	598	9							
05	9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
06	10260 X	4472	-0-	-5788	-0-	181	1	3912	3	Y	343	324	0			19
						2	4	377	9							
*07	10470 X	5746	-0-	-4724	-0-	252	1	4906	3	Y	486	477	0			28
						53	4	535	9							
08	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	395	1	10005	3	Y	700	668	0	20	1	24
						234	4	770	9							
04	8340 X	7895	-0-	-445	-0-	351	1	6949	3	Y	490	488	0			26
						56	4	539	9							
05	6696 X	54	-0-	-6642	-0-	2	1	52	3	Y	-0-	26	0			-0-
06	7110 X	4650	-0-	-2460	-0-	196	1	4247	3	Y	186	176	0			10
						2	4	205	9							
*07	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	299	1	5796	3	Y	288	282	0			16
						62	4	317	9							
08	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13516 X	7260	-0-	-6256	-0-	246	1	6254	3	Y	557	545	0	16	1	20
						147	4	613	9							
04	13080 X	8015	-0-	-5065	-0-	351	1	6948	3	Y	600	589	0			31
						56	4	660	9							
05	12772 X	9330	-0-	-3442	-0-	368	1	8287	3	Y	606	612	0			25
						8	4	667	9							
06	13620 X	9295	-0-	-4325	-0-	397	1	8575	3	Y	290	295	0			20
						4	4	319	9							
*07	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	425	1	8262	3	Y	687	666	0			41
						89	4	756	9							
08	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340 X	2865	-0-	-1475	-0-	79	1	2455	3	Y	293	307	0			16
						9	4	322	9							
04	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	113	1	2986	3	Y	405	393	0			28
						2	4	446	9							
05	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	100	1	2343	3	Y	250	264	0			14
						7	4	275	9							
06	2790 X	2774	-0-	-16	-0-	99	1	2315	3	Y	327	320	0			21
						360	9									
*07	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	91	1	2243	3	Y	566	536	0			51
						623	9									
08	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					51

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
03	7161	X	6349	-0-	-812	-0-	174	1	5394	3	Y	692	710	0			33
							20	4	761	9							
04	6930	X	1558	-0-	-5372	-0-	48	1	1286	3	Y	203	223	0			13
							1	4	223	9							
05	7626	X	3567	-0-	-4059	-0-	129	1	3019	3	Y	373	371	0			15
							9	4	410	9							
06	7440	X	3918	-0-	-3522	-0-	142	1	3319	3	Y	415	407	0			23
							457	9									
*07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	132	1	3255	3	Y	666	632	0			57
							733	9									
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					57

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	3957	-0-	-662	-0-	112	1	3465	3	Y	334	356	0			17
							13	4	367	9							
04	4470	X	4085	-0-	-385	-0-	130	1	3480	3	Y	429	417	0			29
							3	4	472	9							
05	4185	X	3750	-0-	-435	-0-	135	1	3179	3	Y	387	397	0			19
							10	4	426	9							
06	4470	X	3828	-0-	-642	-0-	144	1	3365	3	Y	290	290	0			19
							319	9									
*07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	125	1	3086	3	Y	506	480	0			45
							557	9									
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14105	X	5344	-0-	-8761	-0-	134	1	4150	3	Y	949	957	0			45
							16	4	1044	9							
04	7590	X	5684	-0-	-1906	-0-	161	1	4285	3	Y	1123	1095	0			73
							3	4	1235	9							
05	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	275	1	6465	3	Y	1006	1034	0			45
							20	4	1107	9							
06	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	287	1	6691	3	Y	716	720	0			41
							788	9									
*07	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	269	1	6671	3	Y	550	544	0			47
							1	4	605	9							
08	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					47

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	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	124	1	3859	3	Y	604	608	0			30
							15	4	664	9							
04	4770	X	4289	-0-	-481	-0-	131	1	3467	3	Y	626	613	0			43
							2	4	689	9							
05	4929	X	3772	-0-	-1157	-0-	133	1	3114	3	Y	469	488	0			24
							9	4	516	9							
06	5820	X	4526	-0-	-1294	-0-	160	1	3736	3	Y	573	562	0			35
							630	9									
*07	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	233	1	5763	3	Y	732	702	0			65
							805	9									
08	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-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 #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4633	-0-	-172	-0-	124	1	3865	3	Y	572	575	0			29
							15	4	629	9							
04	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	197	1	5229	3	Y	874	845	0			58
							4	4	961	9							
05	6169	X	5123	-0-	-1046	-0-	174	1	4084	3	Y	775	796	0			37
							12	4	853	9							
06	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	201	1	4703	3	Y	956	936	0			57
							1052	9									
*07	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	250	1	6212	3	Y	961	932	0			86
							1	4	1057	9							
08	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					86

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37138	X	15959	-0-	-21179	-0-	92	1	15648	3	Y	198	206	1			43
							1	4	218	9							
04	35940	X	20	-0-	-35920	-0-	20	3			Y	-0-	13	1			30
05	30380	X	12	-0-	-30368	-0-	12	3			Y	-0-					30
06	32106	X	32106	-0-	-0-	-0-	85	1	31446	3	Y	384	358	1			56
							153	4	422	9							
*07	34204	X	34204	-0-	-0-	-0-	45	1	33630	3	Y	421	420	1			57
							66	4	463	9							
08	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					57

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	371	1	6591	3	Y	1956	1850	0			198
							80	4	2152	9							
04	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	319	1	6005	3	Y	1979	1976	0			201
							6	4	2177	9							
05	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	405	1	7437	3	Y	2111	2171	0			141
							2	4	2322	9							
06	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	370	1	6750	3	Y	2227	2172	0			196
							2	4	2450	9							
*07	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	320	1	5941	3	Y	1452	1500	0			148
							1	4	1597	9							
08	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					148

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	8513	-0-	-1097	-0-	3	1	7990	3	Y	457	455	0			11
							17	4	503	9							
04	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	6	1	9600	3	Y	490	475	0			26
							2	4	539	9							
05	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	6	1	9798	3	Y	468	476	0			18
							4	4	515	9							
06	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	4	1	8848	3	Y	418	415	0			21
							1	4	460	9							
*07	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	1	1	9046	3	Y	468	472	0			17
							6	4	515	9							
08	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17918	X	15509	-0-	-2409	-0-	6	1	14734	3	Y	672	672	0			18
							30	4	739	9							
04	16380	X	15064	-0-	-1316	-0-	7	1	14346	3	Y	643	625	0			36
							4	4	707	9							
05	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	8	1	15260	3	Y	636	647	0			25
							7	4	700	9							
06	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	7	1	14243	3	Y	588	582	0			31
							1	4	647	9							
*07	15000	X	14589	-0-	-411	-0-	2	1	13847	3	Y	665	671	0			25
							8	4	732	9							
08	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	429	1	10889	3	Y	1374	1313	0	40	1	44
							255	4	1511	9							
04	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	511	1	10125	3	Y	1721	1682	0			83
							82	4	1893	9							
05	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	499	1	11237	3	Y	1468	1493	0			58
							11	4	1615	9							
06	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	580	1	12561	3	Y	1426	1400	0			84
							7	4	1569	9							
*07	7500	X	5941	-0-	-1559	-0-	249	1	4840	3	Y	727	765	0			46
							52	4	800	9							
08	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	41	1	1033	3	Y	179	180	0	5	1	7
							24	4	197	9							
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	Y	39	43	0			3
							2	4	43	9							
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	64	1	1454	3	Y	269	262	0			10
							2	4	296	9							
06	3000	N	5952	-0-	2952	2952	229	1	4965	3	Y	686	657	0			39
							3	4	755	9							
*07	9255	X	6303	-0-	-2952	-0-	263	1	5103	3	Y	802	795	0			46
							55	4	882	9							
08	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					46

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	2264	-0-	-2138	-0-	78	1	1973	3	Y	152	157	0	5	1	4
							46	4	167	9							
04	3660	X	1838	-0-	-1822	-0-	81	1	1604	3	Y	127	126	0			5
							13	4	140	9							
05	3162	X	1596	-0-	-1566	-0-	61	1	1368	3	Y	151	152	0			4
							1	4	166	9							
06	2820	X	2814	-0-	-6	-0-	117	1	2523	3	Y	157	154	0			7
							1	4	173	9							
*07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	221	1	4281	3	Y	205	203	0			9
							46	4	226	9							
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4452	-0-	-1128	-0-	12	1	3926	3	Y	453	454	0			15
							16	4	498	9							
04	3750	X	3403	-0-	-347	-0-	7	1	3008	3	Y	353	348	0			20
							388	9									
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	9	1	4642	3	Y	562	562	0			20
							618	9									
06	4620	X	4506	-0-	-114	-0-	8	1	4084	3	Y	376	387	0			9
							414	9									
*07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	31	1	4228	3	Y	493	483	0			19
							11	4	542	9							
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					19

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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

03	5828	X	3952	-0-	-1876	-0-	170	1	3001	3	Y	677	665	0			72
							36	4	745	9							
04	5640	X	4824	-0-	-816	-0-	192	1	3616	3	Y	920	899	0			93
							4	4	1012	9							
05	5828	X	5665	-0-	-163	-0-	240	1	4406	3	Y	925	955	0			63
							1	4	1018	9							
06	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	219	1	3989	3	Y	1164	1125	0			102
							1	4	1280	9							
*07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	235	1	4367	3	Y	1004	1006	0			100
							1	4	1104	9							
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					100

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

03	13237	X	11880	-0-	-1357	-0-	53	1	10886	3	Y	837	821	0			75
							20	4	921	9							
04	12690	X	12035	-0-	-655	-0-	56	1	11048	3	Y	841	819	0			97
							6	4	925	9							
05	13113	X	12025	-0-	-1088	-0-	272	1	10745	3	Y	908	882	0	41	1	82
							9	4	999	9							
06	12330	X	11805	-0-	-525	-0-	258	1	10522	3	Y	927	667	0	249	1	93
							5	4	1020	9							
*07	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	321	1	10705	3	Y	934	744	0	213	1	70
							9	4	1027	9							
08	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					70

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
03	14446	X	13539	-0-	-907	-0-	61	1	12606	3	Y	772	762	0			69
							23	4	849	9							
04	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	62	1	12351	3	Y	931	895	0			105
							7	4	1024	9							
05	13919	X	13551	-0-	-368	-0-	311	1	12269	3	Y	874	859	0	39	1	81
							10	4	961	9							
06	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	301	1	12299	3	Y	913	657	0	245	1	92
							6	4	1004	9							
*07	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	360	1	12027	3	Y	888	709	0	202	1	69
							10	4	977	9							
08	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

03	324	X	324	-0-	-0-	-0-	84	3	240	9	N	218	349	1			86
04	360	X	343	-0-	-17	-0-	4	3	339	9	N	308	158	1			236
05	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	868	3	174	9	N	158	183	1			211
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					211
*07	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	956	3	46	9	N	42	181	1			72
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

03	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	28	1	5940	3	Y	1251	1245	0			65
							20	4	1376	9							
04	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	36	1	7425	3	Y	1721	1601	0			185
							13	4	1893	9							
05	8463	X	8307	-0-	-156	-0-	122	1	6718	3	Y	1325	1425	0			85
							9	4	1458	9							
06	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	129	1	6434	3	Y	1214	1202	0			97
							8	4	1335	9							
*07	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	134	1	6244	3	Y	1161	1194	0			64
							8	4	1277	9							
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

03	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	41	1	8778	3	Y	1327	1324	0			68
							30	4	1460	9							
04	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	52	1	10709	3	Y	1755	1635	0			188
							18	4	1931	9							
05	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	173	1	9530	3	Y	1234	1343	0			79
							13	4	1357	9							
06	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	202	1	10026	3	Y	1409	1378	0			110
							12	4	1550	9							
*07	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	210	1	9743	3	Y	1179	1224	0			65
							12	4	1297	9							
08	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45737	X	45737	-0-	-0-	-0-	140	1	44866	3	Y	664	636	1			72
							1	4	730	9							
04	36790	X	36790	-0-	-0-	-0-	129	1	36101	3	Y	507	533	1			46
							2	4	558	9							
05	34390	X	34390	-0-	-0-	-0-	131	1	33801	3	Y	415	394	1			67
							1	4	457	9							
06	29431	X	29431	-0-	-0-	-0-	191	1	28714	3	Y	361	344	1			84
							129	4	397	9							
*07	30120	X	26733	-0-	-3387	-0-	156	1	26076	3	Y	339	392	1			31
							128	4	373	9							
08	31124	X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					Y	NO RPT					31

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
03	7068	X	3531	-0-	-3537	-0-	299	1	3135	3	N	88	179	1			174
							97	9									
04	4890	X	3670	-0-	-1220	-0-	298	1	3273	3	N	90	159	1			105
							99	9									
05	3875	X	3789	-0-	-86	-0-	307	1	3465	3	N	15					120
							17	9									
06	3750	X	3574	-0-	-176	-0-	288	1	3183	3	N	94					214
							103	9									
*07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	302	1	3941	3	N	254	177	1			291
							279	9									
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					291

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	191	1	5335	3	Y	590	590	0			26
							42	4	649	9							
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	89	1	5322	3	Y	612	601	0			37
							6	4	673	9							
05	6541	X	5873	-0-	-668	-0-	89	1	5109	3	Y	613	623	0			27
							1	4	674	9							
06	6330	X	5792	-0-	-538	-0-	168	1	5054	3	Y	518	521	0			24
							570	9									
07	DLQ G-10		5550	-0-	5550	5550	88	1	4915	3	Y	490	495	0			19
							8	4	539	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5550					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	4497	-0-	-2416	-0-	257	1	3930	3	Y	270	288	0			16
							13	4	297	9							
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	277	1	4280	3	Y	316	296	0			36
							7	4	348	9							
05	5239	X	3114	-0-	-2125	-0-	53	1	2917	3	Y	127	152	0			11
							4	4	140	9							
06	5460	X	3428	-0-	-2032	-0-	60	1	3003	3	Y	328	312	0			27
							4	4	361	9							
*07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	81	1	3792	3	Y	417	420	0			24
							5	4	459	9							
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	6123	-0-	-139	-0-	314	1	4717	3	Y	954	938	1			122
							43	4	1049	9							
04	7710	X	5183	-0-	-2527	-0-	199	1	4092	3	Y	786	831	1			77
							27	4	865	9							
05	7967	X	5149	-0-	-2818	-0-	208	1	4116	3	Y	731	750	1			58
							21	4	804	9							
06	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	330	1	5218	3	Y	972	985	1			45
							198	4	1069	9							
*07	3960	X	3414	-0-	-546	-0-	164	1	2747	3	Y	366	384	1			27
							100	4	403	9							
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	7316	-0-	-217	-0-	298	1	6509	3	Y	452	459	0			25
							12	4	497	9							
04	8220	X	7047	-0-	-1173	-0-	293	1	6265	3	Y	435	428	0			32
							10	4	479	9							
05	8711	X	4044	-0-	-4667	-0-	43	1	3567	3	Y	390	400	0			22
							5	4	429	9							
06	8430	X	6812	-0-	-1618	-0-	126	1	6255	3	Y	388	388	0			22
							4	4	427	9							
*07	7680	X	726	-0-	-6954	-0-	9	1	430	3	Y	260	269	0			13
							1	4	286	9							
08	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
04	6300	X	3555	-0-	-2745	-0-	11	1	3491	3	Y	42	41	0			1
							7	4	46	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	2802	-0-	-2406	-0-	167	1	2563	3	Y	57	61	0			4
							9	4	63	9							
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	203	1	3150	3	Y	74	70	0			8
							6	4	81	9							
05	2976	X	1891	-0-	-1085	-0-	33	1	1827	3	Y	25	32	0			1
							3	4	28	9							
06	2880	X	1140	-0-	-1740	-0-	20	1	968	3	Y	137	129	0			9
							1	4	151	9							
*07	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	21	1	954	3	Y	169	171	0			7
							1	4	186	9							
08	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	1916	-0-	-7694	-0-	110	1	1698	3	Y	93	128	0			8
							6	4	102	9							
04	10980	X	3447	-0-	-7533	-0-	197	1	3045	3	Y	182	169	0			21
							5	4	200	9							
05	11346	X	7321	-0-	-4025	-0-	125	1	6884	3	Y	275	278	0			18
							9	4	303	9							
06	9480	X	7166	-0-	-2314	-0-	124	1	6176	3	Y	780	737	0			61
							8	4	858	9							
*07	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	155	1	7218	3	Y	580	607	0			34
							9	4	638	9							
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	72	1	1337	3	Y	53	58	0			4
							9	4	58	9							
04	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	86	1	1564	3	Y	69	66	0			7
							5	4	76	9							
05	1581	X	1232	-0-	-349	-0-	34	1	1145	3	Y	47	50	0			4
							1	4	52	9							
06	1260	X	679	-0-	-581	-0-	19	1	566	3	Y	85	84	0			5
							94	9									
07	1488	X	1001	-0-	-487	-0-	7	1	378	3	Y	558	538	0			25
							2	4	614	9							
08	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	1834	-0-	-646	-0-	85	1	1565	3	Y	158	167	0			7
							10	4	174	9							
04	2580	X	2043	-0-	-537	-0-	98	1	1773	3	Y	152	148	0			11
							5	4	167	9							
05	2666	X	1862	-0-	-804	-0-	49	1	1658	3	Y	139	144	0			6
							2	4	153	9							
06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	53	1	1639	3	Y	449	439	0			16
							1	4	494	9							
*07	1770	X	905	-0-	-865	-0-	13	1	659	3	Y	209	215	0			10
							3	4	230	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	83	-0-	-1715	-0-	4	1	71	3	Y	7	14	0			-0-
							8	9									
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	X	3	-0-	-710	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
*07	540	X	57	-0-	-483	-0-	1	1	52	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	269	1	7509	3	Y	822	819	0			39
							59	4	904	9							
04	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	130	1	7826	3	Y	866	851	0			54
							9	4	953	9							
05	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	140	1	7983	3	Y	646	670	0			30
							1	4	711	9							
06	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	253	1	7642	3	Y	571	574	0			27
							1	4	628	9							
07	DLQ G-10		8500	-0-	8500	8500	137	1	7683	3	Y	607	609	0			25
							12	4	668	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8500					Y	NO RPT					25

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	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					133
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-	133	1			-0-
05	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-
06	7110	X	46	-0-	-7064	-0-	3	1	31	3	Y	9	8	0			1
							2	4	10	9							
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	2976	X	2477	-0-	-499	-0-	1874	3	603	9	N	548	548	1			359
04	2730	X	2630	-0-	-100	-0-	1994	3	636	9	N	578	678	1			259
05	2666	X	1622	-0-	-1044	-0-	867	3	755	9	N	686	550	1			395
06	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	1752	3	587	9	N	534	727	1			202
*07	1530	X	1448	-0-	-82	-0-	957	3	491	9	N	446	539	1			109
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					10
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	49	1	192	3	Y	183	177	0	13	1	3
							20	4	201	9							
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	2246	2227	0			22
							3	4	2471	9							
06	3000	N	5919	-0-	2919	2919	9	1	101	3	Y	5273	5193	0	15	1	87
							9	4	5800	9							
*07	3000	N	4300	-0-	1300	4219	42	1	504	3	Y	3373	3440	0			20
							44	4	3710	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4219					Y	NO RPT					20

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

03	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	108	1	5146	3	Y	427	444	0			173
							470	9									
04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	102	1	5260	3	Y	717	668	0			222
							789	9									
05	5797	X	4883	-0-	-914	-0-	87	1	4448	3	Y	316	326	0			212
							348	9									
06	5640	X	1623	-0-	-4017	-0-	25	1	1245	3	Y	321	352	0			181
							353	9									
*07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	91	1	4404	3	Y	325	390	0			116
							358	9									
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					116

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	53	0			-0-
04	1860	X	36	-0-	-1824	-0-	14	1	22	9	Y	20	10	0	2	1	8
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

03	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	54					141
04	5550	X	4848	-0-	-702	-0-	847	1	3307	3	Y	330	430	0	33	1	8
							331	4	363	9							
05	4712	X	1598	-0-	-3114	-0-	88	1	1123	3	Y	270	274	0			4
							90	4	297	9							
06	4560	X	3866	-0-	-694	-0-	69	1	765	3	Y	2697	2648	0	8	1	45
							65	4	2967	9							
*07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	98	1	1180	3	Y	2620	2649	0			16
							103	4	2882	9							
08	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

03	2852	X	442	-0-	-2410	-0-	343	1	4	3	Y	86	81	0			81
							95	9									
04	2760	X	585	-0-	-2175	-0-	373	1	6	3	Y	176	120	0	20	1	117
							12	4	194	9							
05	2356	X	271	-0-	-2085	-0-	122	1	44	3	Y	95	149	0			63
							105	9									
06	2670	X	1	-0-	-2669	-0-	1	1			Y	-0-	42	0			21
*07	719	X	719	-0-	-0-	-0-	245	1	100	3	Y	340	278	0			83
							374	9									
08	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	483	1	7260	3	Y	1200	1126	1			146
							66	4	1320	9							
04	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	308	1	6346	3	Y	723	797	1			72
							42	4	795	9							
05	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	334	1	6620	3	Y	713	732	1			53
							34	4	784	9							
06	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	379	1	5994	3	Y	736	757	1			32
							228	4	810	9							
*07	8160	X	7432	-0-	-728	-0-	349	1	5845	3	Y	933	910	1			55
							212	4	1026	9							
08	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					55

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	20	1	10460	3	Y	381	375	1			101
							419	9									
04	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	37	1	10555	3	Y	348	354	1			95
							383	9									
05	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	89	1	14855	3	Y	477	470	1			102
							525	9									
06	10830	X	10181	-0-	-649	-0-	24	1	9810	3	Y	315	321	1			96
							347	9									
07	11191	X	9935	-0-	-1256	-0-	26	1	9588	3	Y	292	294	1			94
							321	9									
08	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3036	-0-	-1118	-0-	113	1	2480	3	Y	398	403	0			18
							5	4	438	9							
04	3630	X	2968	-0-	-662	-0-	112	1	2398	3	Y	413	405	0			26
							4	4	454	9							
05	3751	X	1832	-0-	-1919	-0-	16	1	1321	3	Y	448	455	0			19
							2	4	493	9							
06	3090	X	2815	-0-	-275	-0-	46	1	2296	3	Y	428	427	0			20
							2	4	471	9							
*07	3090	X	1195	-0-	-1895	-0-	8	1	396	3	Y	718	710	0			28
							1	4	790	9							
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	5836	-0-	-1883	-0-	289	1	4345	3	Y	1056	1033	1			136
							40	4	1162	9							
04	6660	X	5730	-0-	-930	-0-	215	1	4428	3	Y	962	1004	1			94
							29	4	1058	9							
05	6882	X	6073	-0-	-809	-0-	243	1	4828	3	Y	888	912	1			70
							25	4	977	9							
06	6210	X	6007	-0-	-203	-0-	290	1	4598	3	Y	858	887	1			41
							175	4	944	9							
*07	5640	X	4842	-0-	-798	-0-	232	1	3897	3	Y	519	525	1			35
							142	4	571	9							
08	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 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
03	10292	X	8049	-0-	-2243	-0-	15	1	7554	3	Y	403	416	1			10
							37	4	443	9							
04	9960	X	8035	-0-	-1925	-0-	18	1	7398	3	Y	562	523	1			49
							1	4	618	9							
05	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	17	1	7564	3	Y	464	491	1			22
							510	9									
06	9240	X	7722	-0-	-1518	-0-	7128	3	594	9	Y	540	520	1			42
*07	9240	X	8180	-0-	-1060	-0-	37	1	7499	3	Y	584	596	1			30
							2	4	642	9							
08	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	4193	-0-	-1511	-0-	8	1	3889	3	Y	253	253	1			5
							18	4	278	9							
04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	11	1	4337	3	Y	339	314	1			30
							373	9									
05	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	13	1	6039	3	Y	471	476	1			25
							518	9									
06	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5430	3	448	9	Y	407	397	1			35
*07	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	28	1	5491	3	Y	500	504	1			31
							1	4	550	9							
08	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					31

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
03	4371	X	4176	-0-	-195	-0-	9	1	2961	3	Y	1086	1017	0			121
							11	4	1195	9							
04	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	9	1	5786	3	Y	1646	1554	0			213
							6	4	1811	9							
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	77	1	3307	3	Y	889	975	0			127
							10	4	978	9							
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	83	1	3487	3	Y	834	867	0			94
							917	9									
*07	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	120	1	6817	3	Y	1172	1157	0			109
							3	4	1289	9							
08	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					109

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	575	1	16509	3	Y	896	892	0			108
							65	4	986	9							
04	13410	X	8584	-0-	-4826	-0-	284	1	7805	3	Y	443	482	0			69
							8	4	487	9							
05	13857	X	8605	-0-	-5252	-0-	184	1	7851	3	Y	497	498	0			68
							23	4	547	9							
06	13410	X	8600	-0-	-4810	-0-	181	1	7665	3	Y	685	677	0			76
							754	9									
*07	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	141	1	8055	3	Y	654	665	0			65
							4	4	719	9							
08	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	896	-0-	-5862	-0-	2	1	843	3	Y	46	41	0	3	1	2
							51	9									
04	5580	X	3546	-0-	-2034	-0-	10	1	3325	3	Y	188	183	0	3	1	4
							4	4	207	9							
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	31	1	2997	3	Y	170	170	0			4
							31	4	187	9							
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	54	1	3687	3	Y	89	89	0			4
							43	4	98	9							
*07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	112	1	5790	3	Y	313	305	0	6	1	6
							78	4	344	9							
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					6

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20218	X	20218	-0-	-0-	-0-	62	1	19708	3	Y	407	428	1			47
							448	9									
04	25620	X	18488	-0-	-7132	-0-	64	1	18060	3	Y	330	348	1			29
							1	4	363	9							
05	26474	X	18825	-0-	-7649	-0-	72	1	18466	3	Y	261	248	1			42
							287	9									
06	22500	X	15436	-0-	-7064	-0-	99	1	15028	3	Y	219	210	1			51
							68	4	241	9							
*07	17843	X	17843	-0-	-0-	-0-	104	1	17376	3	Y	253	281	1			23
							85	4	278	9							
08	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT					23

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	26071	X	24852	-0-	-1219	-0-	76	1	24211	3	Y	514	534	1			66
							565	9									
04	31110	X	22289	-0-	-8821	-0-	78	1	21841	3	Y	335	364	1			37
							1	4	369	9							
05	32147	X	22659	-0-	-9488	-0-	87	1	22230	3	Y	311	292	1			56
							342	9									
06	30660	X	20280	-0-	-10380	-0-	131	1	19797	3	Y	239	233	1			62
							89	4	263	9							
*07	21522	X	21522	-0-	-0-	-0-	125	1	20980	3	Y	285	315	1			32
							103	4	314	9							
08	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					Y	NO RPT					32

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24482	X	24482	-0-	-0-	-0-	9	1	23444	3	Y	892	890	0			24
							48	4	981	9							
04	22314	X	22314	-0-	-0-	-0-	11	1	21353	3	Y	858	834	0			48
							6	4	944	9							
05	23777	X	23331	-0-	-446	-0-	12	1	22385	3	Y	840	854	0			34
							10	4	924	9							
06	24210	X	21286	-0-	-2924	-0-	10	1	20440	3	Y	759	753	0			40
							1	4	835	9							
*07	20750	X	20750	-0-	-0-	-0-	3	1	19838	3	Y	815	823	0			32
							12	4	897	9							
08	20150	X	NO RPT	-0-	-20150	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
03	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	33	1	2447	3	Y	885	876	0			32
						974	9									
04	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	37	1	2592	3	Y	1501	1438	0			95
						1651	9									
05	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	38	1	2613	3	Y	1116	1171	0			40
						1228	9									
06	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	33	1	2202	3	Y	899	883	0			56
						989	9									
*07	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	1156	865	0	241	1	106
08	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					106

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
03	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	35	1	2536	3	Y	817	806	0			31
						899	9									
04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	31	1	2182	3	Y	908	880	0			59
						999	9									
05	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	37	1	2511	3	Y	827	856	0			30
						910	9									
06	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	40	1	2678	3	Y	931	903	0			58
						1024	9									
*07	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	849	646	0	181	1	80
08	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					80

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
03	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	31	1	2246	3	Y	708	710	0			30
						779	9									
04	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	29	1	2009	3	Y	561	551	0			40
						617	9									
05	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	30	1	2051	3	Y	649	663	0			26
						714	9									
06	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	23	1	1568	3	Y	899	866	0			59
						989	9									
*07	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	298	252	0	71	1	34
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					34

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
03	6076 X	2115	-0-	-3961	-0-	96	1	612	3	Y	1258	1173	1			247
						23	4	1384	9							
04	4770 X	4269	-0-	-501	-0-	240	1	2235	3	Y	1623	1480	1			390
						9	4	1785	9							
05	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	133	1	4776	3	Y	118	400	1			108
						130	9									
06	2040 X	2035	-0-	-5	-0-	189	1	1812	3	Y	31	109	1			30
						34	9									
*07	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	107	1	1025	3	Y	328	289	1			69
						40	4	361	9							
08	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26670 X	26670	-0-	-0-	-0-	82	1	26103	3	Y	441	469	1			55
						485	9									
04	28020 X	23488	-0-	-4532	-0-	81	1	23046	3	Y	326	350	1			31
						2	4	359	9							
05	28954 X	25095	-0-	-3859	-0-	96	1	24635	3	Y	331	307	1			55
						364	9									
06	26010 X	20756	-0-	-5254	-0-	134	1	20249	3	Y	256	248	1			63
						91	4	282	9							
*07	25440 X	23537	-0-	-1903	-0-	138	1	22928	3	Y	326	356	1			33
						112	4	359	9							
08	26288 X	NO RPT	-0-	-26288	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905 X	123	-0-	-7782	-0-	113	3	10	9	Y	9	8	0			1
04	7650 X	1075	-0-	-6575	-0-	3	1	970	3	Y	92	90	0	1	1	2
						1	4	101	9							
05	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	62	1	6002	3	Y	608	604	0	3	1	3
						63	4	669	9							
06	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	106	1	7223	3	Y	283	284	0			2
						84	4	311	9							
07	DLQ G-10	7509	-0-	7509	7509	128	1	6592	3	Y	637	621	0	13	1	5
						88	4	701	9							
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7509					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867 X	1752	-0-	-3115	-0-	44	1	1607	3	Y	88	91	0			3
						4	4	97	9							
04	4710 X	2204	-0-	-2506	-0-	59	1	2004	3	Y	128	125	0			6
						141	9									
05	4867 X	2473	-0-	-2394	-0-	52	1	2268	3	Y	139	139	0			6
						153	9									
06	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	54	1	2457	3	Y	413	408	0			11
						454	9									
*07	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	74	1	2931	3	Y	1021	986	0			46
						17	4	1123	9							
08	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					46

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25637 X	23127	-0-	-2510	-0-	43	1	22219	3	Y	786	770	1			237
						865	9									
04	26413 X	26413	-0-	-0-	-0-	90	1	25478	3	Y	768	779	1			226
						845	9									
05	26706 X	26706	-0-	-0-	-0-	155	1	25701	3	Y	773	771	1			228
						850	9									
06	23899 X	23899	-0-	-0-	-0-	56	1	23106	3	Y	670	671	1			227
						737	9									
07	T. A.	22455	-0-	22455	22455	58	1	21720	3	Y	615	620	1			222
						677	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	22455					Y	NO RPT					222

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5601	-0-	-227	-0-	107	1	5066	3	Y	389	399	0			157
							428	9									
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	98	1	5012	3	Y	626	587	0			196
							689	9									
05	5518	X	5064	-0-	-454	-0-	90	1	4644	3	Y	300	301	0			195
							330	9									
06	5640	X	1774	-0-	-3866	-0-	28	1	1390	3	Y	324	343	0			176
							356	9									
*07	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	102	1	4898	3	Y	259	335	0			100
							285	9									
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					100

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
03	4805	X	4619	-0-	-186	-0-	299	1	4186	3	Y	121	145	0			22
							1	4	133	9							
04	5190	X	3023	-0-	-2167	-0-	162	1	2782	3	Y	72	72	0			22
							79	9									
05	5828	X	5364	-0-	-464	-0-	347	1	4899	3	Y	107	112	0			17
							118	9									
06	5640	X	4184	-0-	-1456	-0-	300	1	3809	3	Y	68	59	0	5	1	21
							75	9									
*07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	248	1	2742	3	Y	81	63	0			39
							89	9									
08	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					39

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
03	3038	X	2237	-0-	-801	-0-	100	1	1779	3	Y	305	315	0			33
							22	4	336	9							
04	2940	X	2187	-0-	-753	-0-	93	1	1756	3	Y	305	307	0			31
							2	4	336	9							
05	3038	X	1567	-0-	-1471	-0-	71	1	1300	3	Y	178	197	0			12
							196	9									
06	2730	X	2009	-0-	-721	-0-	84	1	1514	3	Y	374	355	0			31
							411	9									
*07	1530	X	1290	-0-	-240	-0-	45	1	835	3	Y	373	369	0			35
							410	9									
08	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					35

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	3825	-0-	-2189	-0-	165	1	2915	3	Y	645	640	0			68
							35	4	710	9							
04	5400	X	4637	-0-	-763	-0-	188	1	3548	3	Y	815	802	0			81
							4	4	897	9							
05	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	276	1	5055	3	Y	1025	1039	0			67
							1	4	1128	9							
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	261	1	4760	3	Y	579	593	0			53
							1	4	637	9							
*07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	189	1	3517	3	Y	773	753	0			73
							1	4	850	9							
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14663	X	11617	-0-	-3046	-0-	33	1	10257	3	Y	1171	1168	0			42
							39	4	1288	9							
04	14190	X	13097	-0-	-1093	-0-	25	1	11594	3	Y	1343	1303	0			82
							1	4	1477	9							
05	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	22	1	11837	3	Y	1265	1297	0			50
							1392	9									
06	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	21	1	11317	3	Y	1163	1181	0			32
							1279	9									
*07	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	78	1	10884	3	Y	1057	1045	0			44
							29	4	1163	9							
08	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					44

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
03	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	6	1	14617	3	Y	659	658	0			17
							30	4	725	9							
04	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	7	1	13912	3	Y	668	648	0			37
							4	4	735	9							
05	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	8	1	15174	3	Y	681	691	0			27
							7	4	749	9							
06	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	7	1	13710	3	Y	609	604	0			32
							1	4	670	9							
*07	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	2	1	13444	3	Y	670	676	0			26
							8	4	737	9							
08	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					26

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
03	7967	X	5746	-0-	-2221	-0-	239	1	4256	3	Y	1090	1059	0			111
							52	4	1199	9							
04	7710	X	5535	-0-	-2175	-0-	221	1	4175	3	Y	1031	1039	0			103
							5	4	1134	9							
05	7409	X	5115	-0-	-2294	-0-	217	1	3993	3	Y	822	871	0			54
							1	4	904	9							
06	6180	X	4617	-0-	-1563	-0-	185	1	3375	3	Y	960	933	0			81
							1	4	1056	9							
*07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	247	1	4588	3	Y	1197	1166	0			112
							1	4	1317	9							
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					112

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
03	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	14	1	7098	3	Y	349	341	1			80
							384	9									
04	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	24	1	6659	3	Y	304	310	1			74
							334	9									
05	7502	X	6919	-0-	-583	-0-	40	1	6558	3	Y	292	292	1			74
							321	9									
06	7800	X	6918	-0-	-882	-0-	16	1	6547	3	Y	323	319	1			78
							355	9									
*07	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	18	1	6592	3	Y	315	316	1			77
							347	9									
08	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	3278	-0-	-2581	-0-	178	1	2690	3	Y	350	375	1			46
							25	4	385	9							
04	5670	X	5020	-0-	-650	-0-	206	1	4234	3	Y	502	504	1			44
							28	4	552	9							
05	6975	X	4660	-0-	-2315	-0-	200	1	3958	3	Y	438	450	1			32
							20	4	482	9							
06	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	383	1	6042	3	Y	746	746	1			32
							229	4	821	9							
*07	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	383	1	6421	3	Y	1314	1267	1			79
							233	4	1445	9							
08	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	354	1	5313	3	Y	746	741	1			99
							48	4	821	9							
04	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	296	1	6102	3	Y	784	806	1			77
							41	4	862	9							
05	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	325	1	6441	3	Y	646	669	1			54
							33	4	711	9							
06	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	371	1	5868	3	Y	663	683	1			34
							223	4	729	9							
*07	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	359	1	6040	3	Y	867	844	1			57
							220	4	954	9							
08	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-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
03	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	609	1	9156	3	Y	1402	1339	1			172
							84	4	1542	9							
04	7830	X	6464	-0-	-1366	-0-	259	1	5343	3	Y	751	848	1			75
							36	4	826	9							
05	8091	X	5578	-0-	-2513	-0-	230	1	4569	3	Y	686	711	1			50
							24	4	755	9							
06	7830	X	5236	-0-	-2594	-0-	272	1	4292	3	Y	463	494	1			19
							163	4	509	9							
*07	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	314	1	5267	3	Y	943	908	1			54
							191	4	1037	9							
08	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	5401	-0-	-1853	-0-	150	1	4669	3	Y	513	521	0			28
							18	4	564	9							
04	8730	X	5917	-0-	-2813	-0-	190	1	5064	3	Y	599	584	0			43
							4	4	659	9							
05	9021	X	6172	-0-	-2849	-0-	222	1	5224	3	Y	645	655	0			33
							16	4	710	9							
06	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	234	1	5458	3	Y	750	735	0			48
							825	9									
*07	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	275	1	6823	3	Y	686	669	0			65
							1	4	755	9							
08	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
04	3150	X	1	-0-	-3149	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	307	1	4342	3	Y	225	197	0			28
							248	9									
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	262	1	3326	3	Y	109	96	0	7	1	34
							120	9									
*07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	315	1	3481	3	Y	95	80	0			49
							105	9									
08	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					49

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
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	136	1	1432	3	N	257	363	1			342
							283	9									
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	142	1	1560	3	N	134	331	1			145
							147	9									
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	124	1	1398	3	N	216	178	1			183
							238	9									
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	113	1	1247	3	N	187	359	1			11
							206	9									
*07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	131	1	1709	3	N	508	177	1			342
							559	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					342

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
03	7223	X	4734	-0-	-2489	-0-	255	1	3837	3	Y	552	549	1			72
							35	4	607	9							
04	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	257	1	5300	3	Y	713	719	1			66
							35	4	784	9							
05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	261	1	5175	3	Y	636	653	1			49
							27	4	700	9							
06	5370	X	5106	-0-	-264	-0-	259	1	4097	3	Y	540	563	1			26
							156	4	594	9							
*07	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	279	1	4684	3	Y	950	917	1			59
							170	4	1045	9							
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					59

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
03	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	392	1	6958	3	Y	1395	1335	0			143
							84	4	1535	9							
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	208	1	3909	3	Y	848	900	0			91
							4	4	933	9							
05	3782	X	1117	-0-	-2665	-0-	49	1	893	3	Y	159	235	0			15
							175	9									
06	3660	X	2478	-0-	-1182	-0-	106	1	1946	3	Y	386	368	0			33
							1	4	425	9							
*07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	148	1	2764	3	Y	562	542	0			53
							1	4	618	9							
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	6299	-0-	-3094	-0-	179	1	5119	3	Y	892	886	0			102
							20	4	981	9							
04	8070	X	7547	-0-	-523	-0-	230	1	6342	3	Y	880	867	0			115
							7	4	968	9							
05	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	160	1	6819	3	Y	816	827	0			104
							20	4	898	9							
06	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	155	1	6543	3	Y	1107	1097	0			114
							1218	9									
*07	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	102	1	5816	3	Y	959	985	0			88
							3	4	1055	9							
08	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	184	-0-	-3753	-0-	172	3	12	9	Y	11	10	0	1	1	-0-
04	3810	X	3615	-0-	-195	-0-	10	1	3355	3	Y	224	219	0	5	1	-0-
							4	4	246	9							
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	32	1	3062	3	Y	215	214	0			1
							32	4	237	9							
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	46	1	3134	3	Y	81	81	0			1
							36	4	89	9							
*07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	64	1	3279	3	Y	435	423	0	9	1	4
							44	4	479	9							
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	2902	-0-	-3763	-0-	131	1	1973	3	Y	709	726	1			93
							18	4	780	9							
04	6450	X	2531	-0-	-3919	-0-	87	1	1791	3	Y	583	621	1			55
							12	4	641	9							
05	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	337	1	6662	3	Y	1555	1500	1			110
							34	4	1711	9							
06	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	268	1	4226	3	Y	1007	1070	1			47
							160	4	1108	9							
*07	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	253	1	4245	3	Y	673	677	1			43
							154	4	740	9							
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	4290	-0-	-3305	-0-	231	1	3475	3	Y	502	515	1			65
							32	4	552	9							
04	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	281	1	5806	3	Y	769	766	1			68
							39	4	846	9							
05	6727	X	5631	-0-	-1096	-0-	240	1	4760	3	Y	551	578	1			41
							25	4	606	9							
06	6510	X	4930	-0-	-1580	-0-	251	1	3975	3	Y	503	522	1			22
							151	4	553	9							
*07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	307	1	5144	3	Y	516	506	1			32
							187	4	568	9							
08	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	4	19	1			3
							4	9									
04	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	373	1	7692	3	Y	1832	1683	1			152
							51	4	2015	9							
05	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	627	1	12432	3	Y	2431	2405	1			178
							64	4	2674	9							
06	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	501	1	7912	3	Y	1610	1712	1			76
							300	4	1771	9							
*07	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	526	1	8821	3	Y	1261	1257	1			80
							320	4	1387	9							
08	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					80

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

03	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	61	1	7697	3	Y	960	985	0			41
							30	4	1056	9							
04	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	52	1	7736	3	Y	1066	1029	0			78
							40	4	1173	9							
05	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	215	1	7550	3	Y	978	1015	0			41
							7	4	1076	9							
06	8010	X	7787	-0-	-223	-0-	218	1	6732	3	Y	759	760	0			40
							2	4	835	9							
*07	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	240	1	7257	3	Y	775	784	0			31
							19	4	853	9							
08	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					31

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	58	1	7384	3	Y	655	677	0			28
							29	4	721	9							
04	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	48	1	7151	3	Y	725	700	0			53
							37	4	798	9							
05	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	200	1	7035	3	Y	698	723	0			28
							7	4	768	9							
06	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	216	1	6678	3	Y	559	558	0			29
							2	4	615	9							
07	7688	X	7671	-0-	-17	-0-	226	1	6834	3	Y	539	546	0			22
							18	4	593	9							
08	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					22

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

03	7657	X	6775	-0-	-882	-0-	299	1	6038	3	Y	376	403	0			19
							24	4	414	9							
04	6870	X	6278	-0-	-592	-0-	284	1	5610	3	Y	323	316	0			26
							29	4	355	9							
05	7347	X	7031	-0-	-316	-0-	186	1	6528	3	Y	283	295	0			14
							6	4	311	9							
06	7110	X	6539	-0-	-571	-0-	188	1	5806	3	Y	494	481	0			27
							2	4	543	9							
*07	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	208	1	6265	3	Y	478	484	0			21
							16	4	526	9							
08	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6167	-0-	-870	-0-	175	1	5439	3	Y	484	495	0			26
							21	4	532	9							
04	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	230	1	6097	3	Y	619	602	0			43
							4	4	681	9							
05	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	236	1	5542	3	Y	572	586	0			29
							17	4	629	9							
06	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	260	1	6075	3	Y	623	613	0			39
							685	9									
*07	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	241	1	5985	3	Y	569	555	0			53
							1	4	626	9							
08	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11439	X	7548	-0-	-3891	-0-	209	1	6509	3	Y	732	748	0			34
							25	4	805	9							
04	9030	X	8562	-0-	-468	-0-	264	1	7014	3	Y	1163	1123	0			74
							5	4	1279	9							
05	9331	X	8926	-0-	-405	-0-	309	1	7266	3	Y	1208	1228	0			54
							22	4	1329	9							
06	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	305	1	7135	3	Y	1305	1283	0			76
							1	4	1436	9							
*07	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	277	1	6877	3	Y	1046	1029	0			93
							1	4	1151	9							
08	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					93

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	56	1	587	3	N	87	169	1			128
							96	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	49	1	541	3	N	52					180
							57	9									
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	71	1	802	3	N	114					294
							125	9									
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	101	1	1117	3	N	142	334	1			102
							156	9									
*07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	64	1	840	3	N	68					170
							75	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

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	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	110	1	4059	3	Y	1223	1213	0			51
						10	4	1345	9							
04	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	150	1	5126	3	Y	1431	1406	0			76
						1574	9									
05	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	132	1	5746	3	Y	1377	1382	0			71
						1515	9									
06	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	116	1	5303	3	Y	1186	1221	0			36
						1305	9									
*07	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	155	1	6078	3	Y	1162	1142	0			56
						34	4	1278	9							
08	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394 X	4755	-0-	-639	-0-	110	1	4073	3	Y	510	526	0			23
						11	4	561	9							
04	5220 X	4677	-0-	-543	-0-	117	1	4007	3	Y	503	498	0			28
						553	9									
05	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	103	1	4454	3	Y	510	511	0			27
						561	9									
06	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	100	1	4579	3	Y	513	523	0			17
						564	9									
*07	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	148	1	5826	3	Y	530	520	0			27
						33	4	583	9							
08	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385 X	9221	-0-	-1164	-0-	38	1	7504	3	Y	1508	1498	0			62
						20	4	1659	9							
04	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	36	1	8442	3	Y	1618	1595	0			85
						1780	9									
05	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	209	1	9063	3	Y	1553	1559	0			79
						1708	9									
06	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	191	1	8740	3	Y	1363	1402	0			40
						1499	9									
*07	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	223	1	8809	3	Y	1274	1254	0			60
						50	4	1401	9							
08	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					60

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
03	10509 X	5230	-0-	-5279	-0-	132	1	4894	3	Y	174	179	0			7
						13	4	191	9							
04	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	213	1	7297	3	Y	243	237	0			13
						267	9									
05	7936 X	6086	-0-	-1850	-0-	132	1	5712	3	Y	220	221	0			12
						242	9									
06	5550 X	5372	-0-	-178	-0-	107	1	4871	3	Y	358	359	0			11
						394	9									
*07	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	103	1	4063	3	Y	401	393	0			19
						23	4	441	9							
08	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
03	9610	X	6209	-0-	-3401	-0-	159	1	5883	3	Y	138	142	0			5
							15	4	152	9							
04	7350	X	6395	-0-	-955	-0-	177	1	6054	3	Y	149	147	0			7
							164	9									
05	11439	X	6624	-0-	-4815	-0-	144	1	6271	3	Y	190	189	0			8
							209	9									
06	11070	X	7325	-0-	-3745	-0-	149	1	6795	3	Y	346	345	0			9
							381	9									
*07	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	177	1	7005	3	Y	519	504	0			24
							40	4	571	9							
08	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	33	1	2433	3	Y	902	891	0			34
							992	9									
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	33	1	2310	3	Y	990	960	0			64
							1089	9									
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	35	1	2393	3	Y	896	927	0			33
							986	9									
06	3150	X	3115	-0-	-35	-0-	33	1	2237	3	Y	768	751	0			50
							845	9									
*07	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	1012	756	0	211	1	95
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					95

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	11150	-0-	-72	-0-	78	1	10006	3	Y	933	955	0			40
							40	4	1026	9							
04	10860	X	10753	-0-	-107	-0-	65	1	9538	3	Y	1001	967	0			74
							49	4	1101	9							
05	11222	X	10775	-0-	-447	-0-	269	1	9465	3	Y	938	973	0			39
							9	4	1032	9							
06	10860	X	9828	-0-	-1032	-0-	283	1	8750	3	Y	720	722	0			37
							3	4	792	9							
07	11160	X	10288	-0-	-872	-0-	304	1	9195	3	Y	695	706	0			26
							24	4	765	9							
08	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	12	1	6116	3	Y	563	572	1			17
							30	4	619	9							
04	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	15	1	5943	3	Y	770	715	1			72
							847	9									
05	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	13	1	5839	3	Y	682	715	1			39
							750	9									
06	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5152	3	829	9	Y	754	728	1			65
*07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	28	1	5813	3	Y	771	787	1			49
							2	4	848	9							
08	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					49

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
03	2759 X	2714	-0-	-45	-0-	102	1	1709	3	Y	807	714	1			268
						15	4	888	9							
04	2820 X	2685	-0-	-135	-0-	88	1	1749	3	Y	766	718	1			316
						5	4	843	9							
05	2914 X	1936	-0-	-978	-0-	45	1	1278	3	Y	551	700	1			167
						7	4	606	9							
06	2820 X	879	-0-	-1941	-0-	12	1	601	3	Y	242	173	1			236
						266	9									
07	T. A.	1150	-0-	1150	1150	31	1	721	3	Y	362	359	1			239
						398	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1150					Y	NO RPT					239

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

03	15438 X	12176	-0-	-3262	-0-	34	1	10806	3	Y	1176	1174	0			42
						42	4	1294	9							
04	14940 X	13937	-0-	-1003	-0-	27	1	12478	3	Y	1301	1264	0			79
						1	4	1431	9							
05	13547 X	13456	-0-	-91	-0-	23	1	12115	3	Y	1198	1230	0			47
						1318	9									
06	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	25	1	13348	3	Y	1411	1420	0			38
						1552	9									
*07	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	85	1	11807	3	Y	1149	1140	0			47
						31	4	1264	9							
08	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

03	13361 X	9525	-0-	-3836	-0-	39	1	8456	3	Y	910	910	0			46
						29	4	1001	9							
04	12930 X	11382	-0-	-1548	-0-	49	1	9973	3	Y	1221	1137	0			130
						17	4	1343	9							
05	13361 X	10948	-0-	-2413	-0-	176	1	9659	3	Y	1000	1068	0			62
						13	4	1100	9							
06	12030 X	9250	-0-	-2780	-0-	163	1	8098	3	Y	890	882	0			70
						10	4	979	9							
*07	10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	198	1	9197	3	Y	1053	1067	0			56
						11	4	1158	9							
08	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

03	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	10	1	4849	3	Y	418	425	1			8
						23	4	460	9							
04	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	11	1	4189	3	Y	407	381	1			34
						448	9									
05	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	11	1	4782	3	Y	469	481	1			22
						516	9									
06	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	4981	3	728	9	Y	662	631	1			53
*07	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	25	1	5039	3	Y	691	704	1			40
						1	4	760	9							
08	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					40

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	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	891	1	1623	3	Y	207	347	1			73
							30	4	228	9							
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	882	1	722	3	Y	620	616	1			77
							834	4	682	9							
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	269	1	1651	3	Y	765	697	1			145
							214	4	842	9							
06	3570	X	3283	-0-	-287	-0-	407	1	2453	3	Y	380	439	1			86
							5	4	418	9							
*07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	496	1	1436	3	Y	409	451	1			44
							450	9									
08	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	4851	-0-	-2279	-0-	494	1	4082	3	Y	250	207	1			130
							275	9									
04	5880	X	3115	-0-	-2765	-0-	391	1	2561	3	Y	148	216	1			62
							163	9									
05	6789	X	4706	-0-	-2083	-0-	548	1	3850	3	Y	280	233	1			109
							308	9									
06	6750	X	4225	-0-	-2525	-0-	495	1	3396	3	Y	304	318	1			95
							334	9									
*07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	609	1	3695	3	Y	281	274	1			102
							309	9									
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					102

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	283	1	3132	3	N	-0-					217
*07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	444	1	5797	3	N	-0-					217
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	1855	-0-	-1462	-0-	151	1	1590	3	N	104	183	1			165
							114	9									
04	3210	X	1857	-0-	-1353	-0-	141	1	1548	3	N	153	164	1			154
							168	9									
05	2728	X	1354	-0-	-1374	-0-	94	1	1058	3	N	184	178	1			160
							202	9									
06	3240	X	2681	-0-	-559	-0-	206	1	2280	3	N	177	167	1			170
							195	9									
*07	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	471	1	6149	3	N	119	176	1			113
							131	9									
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					113

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
03	4588	X	3478	-0-	-1110	-0-	220	1	3071	3	Y	170	213	0			31
							187	9									
04	2430	X	2113	-0-	-317	-0-	111	1	1901	3	Y	92	96	0			27
							101	9									
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	312	1	4412	3	Y	247	240	0			34
							272	9									
06	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	352	1	4470	3	Y	161	138	0	10	1	47
							177	9									
*07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	315	1	3485	3	Y	136	114	0			69
							150	9									
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					69

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
03	141	X	141	-0-	-0-	-0-	34	1	64	3	Y	39	59	0			2
							43	9									
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	150	1	2798	3	Y	149	145	0			4
							164	9									
06	4710	X	4433	-0-	-277	-0-	234	1	3497	3	Y	635	614	0			25
							3	4	699	9							
*07	3570	X	3561	-0-	-9	-0-	219	1	2958	3	Y	347	296	0	66	1	10
							2	4	382	9							
08	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					10

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	X	496	-0-	-0-	-0-	134	1	251	3	Y	101	113	0			5
							111	9									
04	413	X	413	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	Y	9	13	0			1
							10	9									
05	2728	X	827	-0-	-1901	-0-	39	1	737	3	Y	46	46	0			1
							51	9									
06	5550	X	1408	-0-	-4142	-0-	84	1	1248	3	Y	68	66	0			3
							1	4	75	9							
*07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	196	1	2651	3	Y	110	90	0	20	1	3
							2	4	121	9							
08	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					3

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	1285	1	2406	3	Y	224	271	0			10
							4	4	246	9							
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	211	1	4298	3	Y	513	499	0			24
							564	9									
05	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	533	1	9921	3	Y	1038	1033	0			29
							1142	9									
06	18542	X	18542	-0-	-0-	-0-	1061	1	15828	3	Y	1490	1460	0			59
							14	4	1639	9							
*07	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	334	1	4506	3	Y	326	306	0	68	1	11
							3	4	359	9							
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
03	7223	X	2403	-0-	-4820	-0-	155 79	1 9	2169	3	Y	72	95	0			14
04	3750	X	2373	-0-	-1377	-0-	127 73	1 9	2173	3	Y	66	62	0			18
05	3875	X	3418	-0-	-457	-0-	213 201	1 9	3004	3	Y	183	176	0			25
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	210 177	1 9	2664	3	Y	161	131	0	10	1	45
*07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	219 129	1 9	2422	3	Y	117	101	0			61
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

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	13454	X	5620	-0-	-7834	-0-	10 238	1 9	5372	3	Y	216	214	1			68
04	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	39 475	1 9	11077	3	Y	432	425	1			75
05	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	86 498	1 9	14321	3	Y	453	451	1			77
06	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	21 295	1 9	8818	3	Y	268	277	1			68
*07	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	21 326	1 9	7973	3	Y	296	297	1			67
08	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					67

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13206	X	11572	-0-	-1634	-0-	21 484	1 9	11067	3	Y	440	427	1			113
04	12780	X	5366	-0-	-7414	-0-	18 206	1 9	5142	3	Y	187	203	1			97
05	9393	X	2733	-0-	-6660	-0-	16 101	1 9	2616	3	Y	92	98	1			91
06	8250	X	8137	-0-	-113	-0-	19 294	1 9	7824	3	Y	267	258	1			100
07	11563	X	9293	-0-	-2270	-0-	24 292	1 9	8977	3	Y	265	265	1			100
08	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT					100

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
03	10044	X	9341	-0-	-703	-0-	17 362	1 9	8962	3	Y	329	321	1			96
04	9720	X	8924	-0-	-796	-0-	30 325	1 9	8569	3	Y	295	300	1			91
05	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	53 294	1 9	8853	3	Y	267	268	1			90
06	8940	X	8311	-0-	-629	-0-	19 317	1 9	7975	3	Y	288	286	1			92
*07	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	22 288	1 9	8316	3	Y	262	264	1			90
08	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	1540	-0-	-1622	-0-	83	1	1239	3	Y	188	239	1			31
							11	4	207	9							
04	2730	X	2385	-0-	-345	-0-	96	1	1976	3	Y	273	280	1			24
							13	4	300	9							
05	2821	X	2426	-0-	-395	-0-	103	1	2040	3	Y	247	254	1			17
							11	4	272	9							
06	4890	X	1893	-0-	-2997	-0-	98	1	1554	3	Y	165	177	1			5
							59	4	182	9							
*07	2760	X	1991	-0-	-769	-0-	101	1	1684	3	Y	132	131	1			6
							61	4	145	9							
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	6076	X	4529	-0-	-1547	-0-	243	1	3648	3	Y	550	562	1			74
							33	4	605	9							
04	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	261	1	5373	3	Y	733	740	1			67
							36	4	806	9							
05	6231	X	5455	-0-	-776	-0-	231	1	4588	3	Y	556	580	1			43
							24	4	612	9							
06	6030	X	4387	-0-	-1643	-0-	223	1	3525	3	Y	459	481	1			21
							134	4	505	9							
*07	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	344	1	5763	3	Y	1082	1037	1			66
							209	4	1190	9							
08	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	2802	-0-	-2468	-0-	177	1	2467	3	Y	144	177	0			26
							158	9									
04	5100	X	1613	-0-	-3487	-0-	85	1	1447	3	Y	74	76	0			24
							81	9									
05	3813	X	3191	-0-	-622	-0-	200	1	2826	3	Y	150	150	0			24
							165	9									
06	3300	X	1241	-0-	-2059	-0-	87	1	1099	3	Y	50	50	0	4	1	20
							55	9									
*07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	262	1	2896	3	Y	104	75	0			49
							114	9									
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					49

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	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	165	1	14220	3	Y	842	836	1			47
							2	4	926	9							
04	14520	X	13956	-0-	-564	-0-	197	1	13012	3	Y	673	690	1			30
							7	4	740	9							
05	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	210	1	14121	3	Y	711	703	1			38
							782	9									
06	14520	X	13977	-0-	-543	-0-	122	1	13136	3	Y	650	637	1			51
							4	4	715	9							
*07	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	110	1	12709	3	Y	641	654	1			38
							19	4	705	9							
08	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	6755	-0-	-1274	-0-	73	1	6325	3	Y	324	322	1			14
							1	4	356	9							
04	7410	X	6342	-0-	-1068	-0-	91	1	5996	3	Y	229	236	1			7
							3	4	252	9							
05	7657	X	6394	-0-	-1263	-0-	88	1	5957	3	Y	317	311	1			13
							349	9									
06	7110	X	6572	-0-	-538	-0-	57	1	6164	3	Y	317	310	1			20
							2	4	349	9							
*07	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	63	1	7285	3	Y	382	384	1			18
							11	4	420	9							
08	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					18

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
03	7936	X	5804	-0-	-2132	-0-	290	1	4364	3	Y	1009	1018	1			130
							40	4	1110	9							
04	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	290	1	5982	3	Y	1263	1280	1			113
							40	4	1389	9							
05	7936	X	6942	-0-	-994	-0-	275	1	5444	3	Y	1086	1120	1			79
							28	4	1195	9							
06	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	373	1	5883	3	Y	1131	1163	1			47
							223	4	1244	9							
*07	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	385	1	6453	3	Y	1043	1029	1			61
							234	4	1147	9							
08	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	629	1	8	3	Y	377	267	0			267
							415	9									
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	323	1	6	3	Y	350	289	0	48	1	280
							10	4	385	9							
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	219	1	79	3	Y	223	355	0			148
							245	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	314	1	121	3	Y	-0-	148	0			-0-
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	349	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	13051	X	11930	-0-	-1121	-0-	84	1	10618	3	Y	1078	1113	0			46
							42	4	1186	9							
04	12630	X	11760	-0-	-870	-0-	69	1	10336	3	Y	1183	1142	0			87
							54	4	1301	9							
05	12741	X	11611	-0-	-1130	-0-	288	1	10125	3	Y	1080	1122	0			45
							10	4	1188	9							
06	12330	X	10726	-0-	-1604	-0-	305	1	9435	3	Y	894	892	0			47
							3	4	983	9							
*07	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	329	1	9932	3	Y	875	887	0			35
							26	4	963	9							
08	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 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
03	19431	X	19431	-0-	-0-	-0-	7	1	18326	3	Y	964	961	0			26
							38	4	1060	9							
04	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	8	1	16808	3	Y	925	899	0			52
							5	4	1018	9							
05	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	8	1	14444	3	Y	695	718	0			29
							6	4	765	9							
06	14640	X	13753	-0-	-887	-0-	6	1	13062	3	Y	622	617	0			34
							1	4	684	9							
*07	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	2	1	12607	3	Y	657	665	0			26
							7	4	723	9							
08	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	3					69
04	3630	X	862	-0-	-2768	-0-	146	1	569	3	Y	82	140	0	10	1	1
							57	4	90	9							
05	3751	X	843	-0-	-2908	-0-	47	1	604	3	Y	130	131	0			-0-
							49	4	143	9							
06	3090	X	1619	-0-	-1471	-0-	75	1	843	3	Y	571	561	0	2	1	8
							73	4	628	9							
*07	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	95	1	1149	3	Y	534	540	0			2
							101	4	587	9							
08	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	37	1	2748	3	Y	1270	1256	0			48
							1397	9									
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	32	1	2267	3	Y	915	903	0			60
							1007	9									
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	34	1	2348	3	Y	859	889	0			30
							945	9									
06	3810	X	2840	-0-	-970	-0-	31	1	2091	3	Y	653	642	0			41
							718	9									
*07	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	760	571	0	159	1	71
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

03	2263	X	3	-0-	-2260	-0-	1	1	2	9	Y	2	50	0			55
04	1140	X	352	-0-	-788	-0-	170	1	3	3	Y	157	97	0	16	1	99
							6	4	173	9							
05	1178	X	436	-0-	-742	-0-	190	1	68	3	Y	162	180	0			81
							178	9									
06	810	X	303	-0-	-507	-0-	183	1	70	3	Y	45	81	0			45
							50	9									
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	160	1	66	3	Y	49	70	0			24
							54	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	7072	-0-	-1980	-0-	40	1	5897	3	Y	1022	1036	0			54
							11	4	1124	9							
04	8640	X	6999	-0-	-1641	-0-	27	1	5769	3	Y	1085	1062	0			77
							9	4	1194	9							
05	8928	X	4358	-0-	-4570	-0-	39	1	3218	3	Y	997	1023	0			51
							4	4	1097	9							
06	8070	X	6417	-0-	-1653	-0-	108	1	5346	3	Y	872	876	0			47
							4	4	959	9							
*07	7830	X	2548	-0-	-5282	-0-	20	1	920	3	Y	1461	1447	0			61
							1	4	1607	9							
08	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					61

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	5146	X	3118	-0-	-2028	-0-	231	1	2525	3	Y	307	305	0			28
							24	4	338	9							
04	4980	X	3804	-0-	-1176	-0-	295	1	3005	3	Y	441	424	0			45
							19	4	485	9							
05	5146	X	3245	-0-	-1901	-0-	261	1	2578	3	Y	366	390	0			21
							3	4	403	9							
06	3510	X	2618	-0-	-892	-0-	213	1	1973	3	Y	393	385	0			29
							432	9									
*07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	240	1	2085	3	Y	522	513	0			38
							2	4	574	9							
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	1					62
04	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	942	1	3681	3	Y	225	263	0	21	1	3
							370	4	248	9							
05	5146	X	3267	-0-	-1879	-0-	206	1	2649	3	Y	179	181	0			1
							215	4	197	9							
06	4980	X	2972	-0-	-2008	-0-	208	1	2331	3	Y	210	208	0	1	1	2
							202	4	231	9							
*07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	327	1	3952	3	Y	350	351	0			1
							348	4	385	9							
08	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3229	-0-	-956	-0-	340	1	2813	3	Y	69	91	1			59
							76	9									
04	6000	X	2137	-0-	-3863	-0-	272	1	1782	3	Y	75	103	1			31
							83	9									
05	6200	X	2951	-0-	-3249	-0-	348	1	2448	3	Y	141	116	1			56
							155	9									
06	5910	X	2968	-0-	-2942	-0-	344	1	2365	3	Y	235	222	1			69
							259	9									
*07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	487	1	2953	3	Y	203	197	1			75
							223	9									
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	1222	-0-	-3490	-0-	660	1	9	3	Y	503	364	0			369
							553	9									
04	3990	X	2077	-0-	-1913	-0-	857	1	15	3	Y	1070	671	0	112	1	656
							28	4	1177	9							
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	1369	1	491	3	Y	1413	1451	0			618
							1554	9									
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	1477	1	567	3	Y	1345	1300	0			663
							1480	9									
*07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	1207	1	494	3	Y	1520	1688	0			495
							1672	9									
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					495

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					116
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					116
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					116
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

03	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	124	1	1300	3	N	102	173	1			103
							112	9									
04	1260	X	737	-0-	-523	-0-	58	1	640	3	N	35					138
							39	9									
05	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	116	1	1311	3	N	84	171	1			51
							92	9									
06	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	162	1	1790	3	N	120					171
							132	9									
*07	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	155	1	2027	3	N	104	176	1			99
							114	9									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

03	T. A.		977	-0-	977	2571	6	1	659	3	Y	284	269	0	13	1	3
							312	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2571					Y	-0-	3	0			-0-
05	2648	X	77	-0-	-2571	-0-	1	1	46	3	Y	27	26	0			1
							30	9									
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
*07	100	N	2314	-0-	2214	2214	63	1	1986	3	Y	237	232	0	2	1	4
							4	4	261	9							
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2214					Y	NO RPT					4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	112					160
04	1410	X	964	-0-	-446	-0-	170	1	668	3	Y	53	195	0	14	1	4
							68	4	58	9							
05	1519	X	744	-0-	-775	-0-	44	1	565	3	Y	81	83	0			2
							46	4	89	9							
06	1470	X	1117	-0-	-353	-0-	55	1	619	3	Y	354	348	0	1	1	7
							54	4	389	9							
*07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	111	1	1334	3	Y	315	318	0			4
							117	4	347	9							
08	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
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	265	1	2783	3	N	345	326	1			325
							380	9									
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	260	1	2847	3	N	279	474	1			130
							307	9									
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	252	1	2837	3	N	283	299	1			114
							311	9									
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	264	1	2918	3	N	316	178	1			252
							348	9									
*07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	250	1	3267	3	N	223	357	1			118
							245	9									
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					118

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	5918	-0-	-1398	-0-	34	1	5421	3	Y	390	384	0			15
							34	4	429	9							
04	6420	X	6145	-0-	-275	-0-	35	1	5605	3	Y	446	440	0			21
							14	4	491	9							
05	7967	X	6533	-0-	-1434	-0-	68	1	5820	3	Y	578	572	0	5	1	22
							9	4	636	9							
06	7710	X	6158	-0-	-1552	-0-	68	1	5563	3	Y	469	474	0			17
							11	4	516	9							
*07	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	142	1	6099	3	Y	351	352	0			16
							40	4	386	9							
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					16

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	5332	X	4031	-0-	-1301	-0-	23	1	3608	3	Y	344	336	0			12
							22	4	378	9							
04	4740	X	3638	-0-	-1102	-0-	20	1	3289	3	Y	292	292	0			12
							8	4	321	9							
05	4650	X	3592	-0-	-1058	-0-	37	1	3155	3	Y	359	355	0	3	1	13
							5	4	395	9							
06	3750	X	3096	-0-	-654	-0-	33	1	2764	3	Y	266	270	0			9
							6	4	293	9							
*07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	88	1	3747	3	Y	246	245	0			10
							24	4	271	9							
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-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
03	5487	X	4037	-0-	-1450	-0-	24	1	3730	3	Y	236	229	0			9
							23	4	260	9							
04	4500	X	4264	-0-	-236	-0-	24	1	3962	3	Y	244	241	0			12
							10	4	268	9							
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	44	1	3738	3	Y	337	333	0	3	1	13
							5	4	371	9							
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	42	1	3413	3	Y	263	267	0			9
							7	4	289	9							
*07	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	93	1	3967	3	Y	209	209	0			9
							25	4	230	9							
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					9

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
03	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	67	1	5788	3	Y	234	231	1			15
							1	4	257	9							
04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	77	1	5134	3	Y	224	227	1			12
							3	4	246	9							
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	76	1	5085	3	Y	219	217	1			14
							241	9									
06	5130	X	5010	-0-	-120	-0-	44	1	4747	3	Y	198	195	1			17
							1	4	218	9							
*07	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	42	1	4851	3	Y	206	209	1			14
							7	4	227	9							
08	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					14

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
03	5208	X	3137	-0-	-2071	-0-	314	1	2593	3	Y	209	173	1			105
							230	9									
04	2130	X	1783	-0-	-347	-0-	221	1	1451	3	Y	101	163	1			43
							111	9									
05	2480	X	1846	-0-	-634	-0-	220	1	1542	3	Y	76	83	1			36
							84	9									
06	3030	X	2087	-0-	-943	-0-	236	1	1618	3	Y	212	193	1			55
							233	9									
*07	2250	X	1480	-0-	-770	-0-	169	1	1023	3	Y	262	233	1			84
							288	9									
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	2898	-0-	-4697	-0-	296	1	2453	3	Y	135	118	1			76
							149	9									
04	7350	X	3269	-0-	-4081	-0-	405	1	2657	3	Y	188	204	1			60
							207	9									
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	512	1	3598	3	Y	232	197	1			95
							255	9									
06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	476	1	3270	3	Y	192	219	1			68
							211	9									
*07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	548	1	3325	3	Y	241	224	1			85
							265	9									
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					85

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
03	7130	X	6656	-0-	-474	-0-	39	1	6164	3	Y	377	371	0			12
							38	4	415	9							
04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	38	1	6356	3	Y	382	379	0			15
							17	4	420	9							
05	6603	X	5845	-0-	-758	-0-	60	1	5191	3	Y	533	526	0	5	1	17
							8	4	586	9							
06	7050	X	5615	-0-	-1435	-0-	62	1	5059	3	Y	440	445	0			12
							10	4	484	9							
*07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	123	1	5245	3	Y	311	314	0			9
							33	4	342	9							
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	47	1	7112	3	Y	379	372	0			15
							42	4	417	9							
04	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	41	1	6767	3	Y	357	355	0			17
							18	4	393	9							
05	7099	X	5363	-0-	-1736	-0-	57	1	4818	3	Y	437	433	0	4	1	17
							7	4	481	9							
06	7530	X	5260	-0-	-2270	-0-	58	1	4787	3	Y	368	371	0			14
							10	4	405	9							
*07	3810	X	3587	-0-	-223	-0-	77	1	3299	3	Y	173	178	0			9
							21	4	190	9							
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					9

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-	4	1			-0-
04	T. A.		480	-0-	480	664	9	1	368	3	Y	94	93	0			1
							103	9									
05	892	X	228	-0-	-664	-0-	5	1	189	3	Y	31	32	0			-0-
							34	9									
06	3000	N	5149	-0-	2149	2149	151	1	4881	3	Y	101	100	0			1
							6	4	111	9							
*07	3100	N	5165	-0-	2065	4214	156	1	4862	3	Y	125	124	0			2
							9	4	138	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4214					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12741	X	10034	-0-	-2707	-0-	39	1	8407	3	Y	1417	1406	0			75
							29	4	1559	9							
04	12330	X	9886	-0-	-2444	-0-	40	1	8173	3	Y	1508	1417	0			166
							14	4	1659	9							
05	12400	X	10345	-0-	-2055	-0-	158	1	8733	3	Y	1311	1392	0			85
							12	4	1442	9							
06	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	166	1	8262	3	Y	1142	1134	0			93
							10	4	1256	9							
*07	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	181	1	8398	3	Y	1098	1129	0			62
							10	4	1208	9							
08	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	46	1	9581	3	Y	1462	1453	0			77
							32	4	1608	9							
04	8610	X	8271	-0-	-339	-0-	34	1	7049	3	Y	1069	1026	0			120
							12	4	1176	9							
05	8897	X	8186	-0-	-711	-0-	129	1	7115	3	Y	847	911	0			56
							10	4	932	9							
06	8610	X	7978	-0-	-632	-0-	140	1	6963	3	Y	787	779	0			64
							9	4	866	9							
*07	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	155	1	7215	3	Y	883	897	0			50
							9	4	971	9							
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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
03	T. A.	479	-0-	479	1552	9	1	451	3	Y	17	17	0	1	1	-0-
						19	9									
04	T. A.	2042	-0-	2042	3594	46	1	1886	3	Y	99	98	0			1
						1	4	109	9							
05	4818 X	1224	-0-	-3594	-0-	26	1	1111	3	Y	76	76	0			1
						3	4	84	9							
06	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	38	1	1213	3	Y	2601	2557	0			45
						1	4	2861	9							
*07	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	28	1	858	3	Y	1873	1873	0	12	1	33
						1	4	2060	9							
08	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					33

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656 X	10825	-0-	-831	-0-	20	1	10409	3	Y	360	353	1			90
						396	9									
04	11280 X	10760	-0-	-520	-0-	37	1	10406	3	Y	288	296	1			82
						317	9									
05	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	65	1	10854	3	Y	299	298	1			83
						329	9									
06	10110 X	9907	-0-	-203	-0-	23	1	9591	3	Y	266	267	1			82
						293	9									
07	T. A.	9354	-0-	9354	9354	24	1	9037	3	Y	266	267	1			81
						293	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9354					Y	NO RPT					81

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827 X	9378	-0-	-449	-0-	17	1	9021	3	Y	309	302	1			87
						340	9									
04	9510 X	9328	-0-	-182	-0-	32	1	8988	3	Y	280	285	1			82
						308	9									
05	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	56	1	9243	3	Y	269	269	1			82
						296	9									
06	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	21	1	8562	3	Y	252	251	1			83
						277	9									
07	T. A.	9317	-0-	9317	9317	24	1	9000	3	Y	266	266	1			83
						293	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9317					Y	NO RPT					83

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
03	9579 X	8126	-0-	-1453	-0-	261	1	6613	3	Y	997	958	0	29	1	33
						155	4	1097	9							
04	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	425	1	8408	3	Y	1013	996	0			50
						68	4	1114	9							
05	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	386	1	8703	3	Y	1079	1087	0			42
						9	4	1187	9							
06	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	430	1	9306	3	Y	1033	1015	0			60
						5	4	1136	9							
*07	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	454	1	8819	3	Y	1156	1150	0			66
						95	4	1272	9							
08	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8770	-0-	8770	8770	22	1	8335	3	Y	375	356	1			19
						413	9									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8770					Y	NO RPT					19

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	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	87	1	2218	3	Y	108	106	0	4	1	3
						52	4	119	9							
04	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	153	1	3042	3	Y	148	144	0			7
						25	4	163	9							
05	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	369	1	8343	3	Y	412	403	0			16
						9	4	453	9							
06	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	146	1	3166	3	Y	259	259	0			16
						2	4	285	9							
*07	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	118	1	2277	3	Y	211	214	0			13
						24	4	232	9							
08	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					13

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16499 X	16499	-0-	-0-	-0-	30	1	15901	3	Y	516	503	1			94
						568	9									
04	16504 X	16504	-0-	-0-	-0-	56	1	15909	3	Y	490	498	1			86
						539	9									
05	16884 X	16884	-0-	-0-	-0-	98	1	16285	3	Y	455	455	1			86
						501	9									
06	15690 X	14494	-0-	-1196	-0-	34	1	13990	3	Y	427	426	1			87
						470	9									
*07	12915 X	12915	-0-	-0-	-0-	33	1	12483	3	Y	363	368	1			82
						399	9									
08	15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	233	1	5903	3	Y	624	603	0	18	1	23
						138	4	686	9							
04	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	428	1	8491	3	Y	737	722	0			38
						69	4	811	9							
05	6448 X	5025	-0-	-1423	-0-	196	1	4435	3	Y	354	375	0			17
						5	4	389	9							
06	6240 X	3050	-0-	-3190	-0-	128	1	2756	3	Y	150	155	0			12
						1	4	165	9							
*07	6240 X	3341	-0-	-2899	-0-	149	1	2895	3	Y	242	237	0			17
						31	4	266	9							
08	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					17

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
03	1798	X	1672	-0-	-126	-0-	145	1	1198	3	Y	299	258	1			162
							329	9									
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	359	1	2350	3	Y	552	556	1			158
							607	9									
05	1302	X	1100	-0-	-202	-0-	105	1	738	3	Y	234	267	1			125
							257	9									
06	2310	X	1236	-0-	-1074	-0-	120	1	823	3	Y	266	301	1			90
							293	9									
07	DLQ G-10		640	-0-	640	640	73	1	442	3	Y	114	149	1			55
							125	9									
08	444	X	NO RPT	-0-	-444	196					Y	NO RPT					55

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	3947	-0-	-1106	-0-	212	1	2958	3	Y	691	696	0	13	1	29
							17	4	760	9							
04	4890	X	3467	-0-	-1423	-0-	187	1	2632	3	Y	588	572	0			45
							1	4	647	9							
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	257	1	3670	3	Y	841	826	0			60
							7	4	925	9							
06	4290	X	1254	-0-	-3036	-0-	81	1	1088	3	Y	77	127	0			10
							85	9									
*07	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	598	1	7384	3	Y	1162	1092	0			80
							10	4	1278	9							
08	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					80

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
03	14570	X	10716	-0-	-3854	-0-	100	1	9297	3	Y	651	625	0			159
							603	4	716	9							
04	14100	X	10527	-0-	-3573	-0-	104	1	9728	3	Y	599	490	0	70	1	198
							36	4	659	9							
05	12803	X	10778	-0-	-2025	-0-	172	1	9966	3	Y	574	616	1			156
							9	4	631	9							
06	12450	X	10241	-0-	-2209	-0-	419	1	9631	3	Y	168	200	1			124
							6	4	185	9							
*07	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	390	1	9752	3	Y	161	137	1			148
							4	4	177	9							
08	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					148

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
03	12338	X	9389	-0-	-2949	-0-	87	1	8149	3	Y	567	541	0			137
							529	4	624	9							
04	12120	X	9738	-0-	-2382	-0-	96	1	9014	3	Y	540	439	0	62	1	176
							34	4	594	9							
05	12524	X	9213	-0-	-3311	-0-	147	1	8516	3	Y	493	534	1			135
							8	4	542	9							
06	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	419	1	9591	3	Y	132	165	1			102
							5	4	145	9							
*07	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	370	1	9264	3	Y	133	113	1			122
							4	4	146	9							
08	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					122

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	9765	X	9011	-0-	-754	-0-	84	1	7814	3	Y	552	523	0			128
							506	4	607	9							
04	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	85	1	8031	3	Y	508	415	0	59	1	162
							30	4	559	9							
05	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	137	1	7894	3	Y	520	548	1			134
							7	4	572	9							
06	8280	X	6142	-0-	-2138	-0-	250	1	5737	3	Y	138	171	1			101
							3	4	152	9							
*07	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	264	1	6612	3	Y	106	102	1			105
							3	4	117	9							
08	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					105

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	1	5	3	Y	1	10	0			10
							1	9									
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	261	1	5	3	Y	-0-	10	1			-0-
							9	4									
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	496	1	178	3	Y	100	70	0			30
							110	9									
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	553	1	212	3	Y	25	37	0			18
							28	9									
*07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	393	1	161	3	Y	44	48	0			14
							48	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	49	1			-0-
04	300	X	142	-0-	-158	-0-	17	1	113	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
05	310	X	133	-0-	-177	-0-	16	1	111	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	206	X	206	-0-	-0-	-0-	26	1	180	3	Y	-0-	3	1			-0-
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	22	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4863	-0-	-531	-0-	260	1	3635	3	Y	861	867	0	16	1	37
							21	4	947	9							
04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	292	1	4096	3	Y	1000	961	0			76
							1	4	1100	9							
05	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	574	1	8215	3	Y	1696	1652	0			120
							16	4	1866	9							
06	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	479	1	6415	3	Y	1203	1223	0			100
							1323	9									
*07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	233	1	2874	3	Y	877	911	0			66
							4	4	965	9							
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					66

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
03	4030	X	3610	-0-	-420	-0-	198	1	2758	3	Y	580	589	0	11	1	25
							16	4	638	9							
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	211	1	2973	3	Y	640	617	0			48
							1	4	704	9							
05	3317	X	1927	-0-	-1390	-0-	104	1	1497	3	Y	294	320	0			22
							3	4	323	9							
06	3510	X	42	-0-	-3468	-0-	3	1	37	3	Y	2	24	0			-0-
							2	9									
*07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

03	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	291	1	7457	3	Y	699	691	0	3	1	10
							38	4	769	9							
04	8130	X	7520	-0-	-610	-0-	189	1	6579	3	Y	676	665	0			21
							8	4	744	9							
05	8401	X	8375	-0-	-26	-0-	62	1	7309	3	Y	909	919	0			11
							4	4	1000	9							
06	8130	X	7835	-0-	-295	-0-	69	1	6467	3	Y	1179	1161	0			29
							2	4	1297	9							
07	DLQ G-10		8964	-0-	8964	8964	91	1	7541	3	Y	1201	1212	0			18
							11	4	1321	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8964					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

03	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	19	1	8716	3	Y	1515	1491	0	7	1	21
							44	4	1667	9							
04	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	12	1	7268	3	Y	2387	2334	0			74
							8	4	2626	9							
05	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	61	1	7175	3	Y	1961	2012	0			23
							4	4	2157	9							
06	8070	X	7700	-0-	-370	-0-	69	1	6518	3	Y	1010	1009	0			24
							2	4	1111	9							
*07	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	99	1	8220	3	Y	1131	1140	0			15
							12	4	1244	9							
08	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					15

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
03	6448	X	592	-0-	-5856	-0-	81	1	398	3	Y	102	140	1			83
							1	4	112	9							
04	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	1091	1	4636	3	Y	634	587	1			130
							16	4	697	9							
05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	364	1	2168	3	Y	448	538	1			40
							5	4	493	9							
06	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	254	1	1301	3	Y	414	400	1			54
							1	4	455	9							
*07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	137	1	746	3	Y	650	630	1			74
							17	4	715	9							
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	8552	-0-	-1430	-0-	410	1	7808	3	Y	290	303	0			29
							15	4	319	9							
04	9510	X	8825	-0-	-685	-0-	417	1	8076	3	Y	298	291	0			36
							4	4	328	9							
05	9610	X	8638	-0-	-972	-0-	206	1	8137	3	Y	262	260	0	12	1	26
							7	4	288	9							
06	8970	X	8393	-0-	-577	-0-	191	1	7760	3	Y	399	280	0	105	1	40
							3	4	439	9							
*07	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	238	1	7968	3	Y	530	413	0	118	1	39
							7	4	583	9							
08	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					39

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	3968	X	3182	-0-	-786	-0-	154	1	2920	3	Y	94	112	0			9
							5	4	103	9							
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	160	1	3114	3	Y	108	105	0			12
							2	4	119	9							
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	71	1	2810	3	Y	94	94	0	4	1	8
							2	4	103	9							
06	2940	X	2881	-0-	-59	-0-	66	1	2704	3	Y	100	72	0	27	1	9
							1	4	110	9							
*07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	86	1	2886	3	Y	158	121	0	35	1	11
							3	4	174	9							
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	7764	-0-	-1753	-0-	369	1	7016	3	Y	333	347	0			32
							13	4	366	9							
04	8160	X	7917	-0-	-243	-0-	369	1	7151	3	Y	357	347	0			42
							4	4	393	9							
05	8432	X	7561	-0-	-871	-0-	178	1	7024	3	Y	321	318	0	15	1	30
							6	4	353	9							
06	7890	X	7435	-0-	-455	-0-	165	1	6730	3	Y	488	342	0	128	1	48
							3	4	537	9							
*07	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	208	1	6947	3	Y	645	502	0	143	1	48
							6	4	710	9							
08	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					48

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
03	4402	X	3441	-0-	-961	-0-	561	1	2758	3	Y	77	137	1			61
							37	4	85	9							
04	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	475	1	1033	3	Y	62	72	1			51
							114	4	68	9							
05	2139	X	1620	-0-	-519	-0-	458	1	1105	3	Y	52	58	1			45
							57	9									
06	4920	X	1903	-0-	-3017	-0-	567	1	1304	3	Y	8	41	1			12
							23	4	9	9							
*07	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	602	1	1352	3	Y	127	51	1			88
							6	4	140	9							
08	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	72	-0-	-3493	-0-	23	1	34	3	Y	14	30	0			8
							15	9									
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	1	5	0			4
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
*07	176	X	176	-0-	-0-	-0-	49	1	126	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2478	-0-	-994	-0-	119	1	2270	3	Y	77	106	0			9
							4	4	85	9							
04	3240	X	2820	-0-	-420	-0-	134	1	2587	3	Y	89	88	0			10
							1	4	98	9							
05	3348	X	2575	-0-	-773	-0-	61	1	2427	3	Y	77	76	0	3	1	8
							2	4	85	9							
06	3210	X	2351	-0-	-859	-0-	54	1	2219	3	Y	70	52	0	19	1	7
							1	4	77	9							
*07	3210	X	2533	-0-	-677	-0-	71	1	2371	3	Y	81	64	0	18	1	6
							2	4	89	9							
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					6

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	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	154	1	3894	3	Y	274	271	0	8	1	9
							91	4	301	9							
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	171	1	3394	3	Y	248	245	0			12
							28	4	273	9							
05	4712	X	1354	-0-	-3358	-0-	53	1	1201	3	Y	90	98	0			4
							1	4	99	9							
06	4620	X	1263	-0-	-3357	-0-	52	1	1145	3	Y	59	60	0			3
							1	4	65	9							
*07	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	67	1	1303	3	Y	76	75	0			4
							14	4	84	9							
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	426	X	426	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	Y	46	43	0			3
							51	9									
*07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	146	1	2847	3	Y	427	407	0			23
							31	4	470	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	X	159	-0-	-709	-0-	5	1	150	3	Y	-0-	1	1			-0-
							4	4									
04	540	X	36	-0-	-504	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	558	X	505	-0-	-53	-0-	21	1	480	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
06	2640	X	870	-0-	-1770	-0-	38	1	822	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	92	1	1784	3	Y	117	111	0			6
							19	4	129	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	3782	X	1807	-0-	-1975	-0-	79	1	1407	3	Y	276	276	0			32
							17	4	304	9							
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	158	1	2964	3	Y	577	550	0			59
							3	4	635	9							
05	3441	X	3366	-0-	-75	-0-	143	1	2640	3	Y	529	550	0			38
							1	4	582	9							
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	113	1	2065	3	Y	542	530	0			50
							1	4	596	9							
*07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	161	1	2994	3	Y	743	721	0			72
							1	4	817	9							
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					72

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	5053	X	3834	-0-	-1219	-0-	173	1	3060	3	Y	513	503	0			53
							37	4	564	9							
04	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	200	1	3761	3	Y	659	647	0			65
							4	4	725	9							
05	4495	X	3825	-0-	-670	-0-	172	1	3160	3	Y	447	481	0			31
							1	4	492	9							
06	4350	X	3918	-0-	-432	-0-	174	1	3173	3	Y	518	504	0			45
							1	4	570	9							
*07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	211	1	3932	3	Y	508	504	0			49
							1	4	559	9							
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					49

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
03	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	327	1	5810	3	Y	1140	1125	0			122
							71	4	1254	9							
04	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	383	1	7209	3	Y	1452	1427	0			147
							8	4	1597	9							
05	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	497	1	9117	3	Y	1965	1982	0			130
							2	4	2162	9							
06	10740	X	10573	-0-	-167	-0-	485	1	8825	3	Y	1146	1169	0			107
							2	4	1261	9							
*07	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	399	1	7434	3	Y	1045	1047	0			105
							2	4	1150	9							
08	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					105

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	3940	-0-	-958	-0-	130	1	3328	3	Y	423	418	0	2	1	6
							17	4	465	9							
04	4590	X	2770	-0-	-1820	-0-	62	1	2126	3	Y	527	516	0			17
							2	4	580	9							
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	26	1	3109	3	Y	1561	1558	0			20
							2	4	1717	9							
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	37	1	3511	3	Y	864	862	0			22
							1	4	950	9							
07	DLQ G-10		5033	-0-	5033	5033	49	1	4043	3	Y	850	859	0			13
							6	4	935	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5033					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	1428	-0-	-4648	-0-	49	1	1249	3	Y	113	121	0	1	1	2
							6	4	124	9							
04	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	185	1	6438	3	Y	92	91	0			3
							7	4	101	9							
05	8897	X	8860	-0-	-37	-0-	69	1	8119	3	Y	607	602	0			8
							4	4	668	9							
06	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	133	1	12520	3	Y	1689	1653	0			44
							4	4	1858	9							
*07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	66	1	5469	3	Y	813	844	0			13
							8	4	894	9							
08	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	167	1	4274	3	Y	297	299	0	1	1	4
							22	4	327	9							
04	5190	X	2857	-0-	-2333	-0-	73	1	2549	3	Y	211	208	0			7
							3	4	232	9							
05	7192	X	2292	-0-	-4900	-0-	18	1	2117	3	Y	142	147	0			2
							1	4	156	9							
06	6960	X	2580	-0-	-4380	-0-	21	1	2010	3	Y	498	488	0			12
							1	4	548	9							
*07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	30	1	2488	3	Y	764	765	0			11
							4	4	840	9							
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	Y	19	30	0			1
							1	4	21	9							
04	4800	X	912	-0-	-3888	-0-	25	1	858	3	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
05	9145	X	1375	-0-	-7770	-0-	11	1	1329	3	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
06	8850	X	286	-0-	-8564	-0-	2	1	161	3	Y	112	110	0			3
							123	9									
*07	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	12	1	948	3	Y	265	264	0			4
							1	4	292	9							
08	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14942	X	9985	-0-	-4957	-0-	43	1	9424	3	Y	463	453	0			49
							9	4	509	9							
04	14460	X	9765	-0-	-4695	-0-	53	1	9260	3	Y	408	408	0			49
							3	4	449	9							
05	13547	X	11158	-0-	-2389	-0-	64	1	10675	3	Y	380	388	0			41
							1	4	418	9							
06	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	65	1	10972	3	Y	454	450	0			45
							499	9									
*07	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	61	1	11072	3	Y	496	490	0			51
							6	4	546	9							
08	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14570	X	11679	-0-	-2891	-0-	50	1	11090	3	Y	480	475	0			52
							11	4	528	9							
04	14100	X	11047	-0-	-3053	-0-	61	1	10561	3	Y	384	388	0			48
							3	4	422	9							
05	14570	X	11102	-0-	-3468	-0-	64	1	10657	3	Y	345	354	0			39
							1	4	380	9							
06	13200	X	10183	-0-	-3017	-0-	58	1	9802	3	Y	294	302	0			31
							323	9									
*07	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	55	1	9809	3	Y	411	399	0			43
							5	4	452	9							
08	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	9273	-0-	-864	-0-	40	1	8663	3	Y	511	502	0			55
							8	4	562	9							
04	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	53	1	9149	3	Y	637	616	0			76
							2	4	701	9							
05	10137	X	9870	-0-	-267	-0-	55	1	9228	3	Y	533	549	0			60
							1	4	586	9							
06	9810	X	9221	-0-	-589	-0-	52	1	8643	3	Y	478	488	0			50
							526	9									
*07	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	50	1	9071	3	Y	529	524	0			55
							5	4	582	9							
08	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					55

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
03	6231	X	4411	-0-	-1820	-0-	14	1	3734	3	Y	584	616	0			47
							21	4	642	9							
04	5940	X	1454	-0-	-4486	-0-	9	1	1205	3	Y	215	233	0			29
							3	4	237	9							
05	5735	X	3727	-0-	-2008	-0-	43	1	3143	3	Y	492	484	0			37
							541	9									
06	5550	X	892	-0-	-4658	-0-	12	1	796	3	Y	76	101	0			12
							84	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

03	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	44	1	9439	3	Y	815	811	0			42
							32	4	897	9							
04	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	49	1	9962	3	Y	952	892	0			102
							17	4	1047	9							
05	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	183	1	10072	3	Y	814	866	0			50
							14	4	895	9							
06	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	200	1	9913	3	Y	810	797	0			63
							12	4	891	9							
*07	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	196	1	9100	3	Y	661	689	0			35
							11	4	727	9							
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

03	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	58	1	12298	3	Y	1137	1141	0			60
							42	4	1251	9							
04	12900	X	11969	-0-	-931	-0-	52	1	10747	3	Y	1046	991	0			115
							19	4	1151	9							
05	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	199	1	10945	3	Y	821	883	0			53
							15	4	903	9							
06	12900	X	10728	-0-	-2172	-0-	204	1	10104	3	Y	371	392	0			32
							12	4	408	9							
*07	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	207	1	9639	3	Y	650	647	0			35
							12	4	715	9							
08	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

03	465	X	98	-0-	-367	-0-	5	1	81	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	300	X	83	-0-	-217	-0-	4	1	69	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	155	X	29	-0-	-126	-0-	25	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		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	8246	X	8177	-0-	-69	-0-	33	1	7082	3	Y	944	941	0			47
							24	4	1038	9							
04	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	35	1	7159	3	Y	1135	1062	0			120
							12	4	1249	9							
05	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	139	1	7671	3	Y	964	1025	0			59
							11	4	1060	9							
06	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	143	1	7142	3	Y	892	882	0			69
							9	4	981	9							
*07	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	150	1	6927	3	Y	864	887	0			46
							8	4	950	9							
08	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	531	1	8147	3	Y	447	451	0			23
							28	4	492	9							
04	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	446	1	6897	3	Y	379	361	0			41
							12	4	417	9							
05	7812	X	7136	-0-	-676	-0-	122	1	6694	3	Y	283	306	0			18
							9	4	311	9							
06	8100	X	7519	-0-	-581	-0-	138	1	6839	3	Y	485	466	0			37
							8	4	534	9							
*07	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	150	1	6983	3	Y	460	472	0			25
							9	4	506	9							
08	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					25

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	7378	X	6512	-0-	-866	-0-	383	1	5868	3	Y	219	227	0			12
							20	4	241	9							
04	9060	X	5669	-0-	-3391	-0-	328	1	5079	3	Y	230	216	0			26
							9	4	253	9							
05	9362	X	5977	-0-	-3385	-0-	103	1	5676	3	Y	173	187	0			12
							8	4	190	9							
06	7860	X	5381	-0-	-2479	-0-	102	1	5068	3	Y	186	182	0			16
							6	4	205	9							
*07	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	115	1	5347	3	Y	274	274	0			16
							7	4	301	9							
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					16

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
03	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	651	1	4985	3	Y	230	219	0			16
							1	4	253	9							
04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	520	1	5811	3	Y	140	141	0	7	1	8
							1	4	154	9							
05	4185	X	2114	-0-	-2071	-0-	97	1	1881	3	Y	123	74	0	46	1	11
							1	4	135	9							
06	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	82	1	3678	3	Y	456	429	0	26	1	12
							67	4	502	9							
*07	922	X	922	-0-	-0-	-0-	10	1	853	3	Y	43	51	0			4
							12	4	47	9							
08	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE 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	T. A.	5258	-0-	5258	15238	547	1	4181	3	Y	482	458	0			34
						530	9									
04	T. A.	3009	-0-	3009	18247	235	1	2620	3	Y	140	156	0	8	1	10
						154	9									
05	20204 X	1957	-0-	-18247	-0-	87	1	1692	3	Y	161	96	0	62	1	13
						1	4	177	9							
06	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	150	1	6711	3	Y	90	94	0	6	1	3
						122	4	99	9							
*07	5580 X	656	-0-	-4924	-0-	8	1	637	3	Y	3	4	0			2
						8	4	3	9							
08	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					2

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

03	3534 X	137	-0-	-3397	-0-	4	1	125	3	Y	7	23	0			2
						8	9									
04	4170 X	1221	-0-	-2949	-0-	26	1	1109	3	Y	78	59	0			21
						86	9									
05	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
07	36 X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

03	4774 X	3570	-0-	-1204	-0-	108	1	3319	3	Y	130	148	0			24
						143	9									
04	4050 X	3781	-0-	-269	-0-	84	1	3541	3	Y	142	120	0			46
						156	9									
05	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	123	1	4180	3	Y	112	140	0			18
						123	9									
06	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	158	1	3972	3	Y	173	161	0			30
						190	9									
*07	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	151	1	4178	3	Y	139	146	0			23
						153	9									
08	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					23

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

03	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	200	1	6138	3	Y	454	496	0			70
						499	9									
04	6180 X	5715	-0-	-465	-0-	123	1	5172	3	Y	382	333	0			119
						420	9									
05	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	168	1	5719	3	Y	280	361	0			38
						308	9									
06	6000 X	5916	-0-	-84	-0-	210	1	5273	3	Y	394	370	0			62
						433	9									
07	6851 X	6433	-0-	-418	-0-	210	1	5786	3	Y	397	402	0			57
						437	9									
08	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					57

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	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	59	1	2784	3	Y	110	106	0			41
							121	9									
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	47	1	2384	3	Y	155	147	0			49
							171	9									
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	39	1	1989	3	Y	69	72	0			46
							76	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	14	1	700	3	Y	99	96	0			49
							109	9									
*07	3100	N	3258	-0-	158	158	63	1	3037	3	Y	144	149	0			44
							158	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					44

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	108	1	5138	3	Y	245	237	0			94
							270	9									
04	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	103	1	5287	3	Y	421	385	0			130
							463	9									
05	4898	X	4339	-0-	-559	-0-	80	1	4124	3	Y	123	153	0			100
							135	9									
06	4740	X	1449	-0-	-3291	-0-	25	1	1272	3	Y	138	157	0			81
							152	9									
*07	4230	X	3737	-0-	-493	-0-	73	1	3500	3	Y	149	176	0			54
							164	9									
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					54

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	105	1	4987	3	Y	237	247	0			99
							261	9									
04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	93	1	4794	3	Y	378	356	0			121
							416	9									
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	81	1	4144	3	Y	160	169	0			112
							176	9									
06	3720	X	1537	-0-	-2183	-0-	26	1	1306	3	Y	186	196	0			102
							205	9									
*07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	82	1	3966	3	Y	158	199	0			61
							174	9									
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					61

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	3855	-0-	-3554	-0-	117	1	3584	3	Y	140	148	0			20
							154	9									
04	5310	X	4065	-0-	-1245	-0-	91	1	3831	3	Y	130	111	0			39
							143	9									
05	4309	X	2512	-0-	-1797	-0-	70	1	2383	3	Y	54	85	0			8
							59	9									
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	120	1	3023	3	Y	110	102	0			16
							121	9									
07	DLQ G-10		3466	-0-	3466	3466	116	1	3208	3	Y	129	128	0			17
							142	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3466					Y	NO RPT					17

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	100	1	4748	3	N	143	143	0			59
							157	9									
04	4710	X	4475	-0-	-235	-0-	81	1	4163	3	N	210	200	0			69
							231	9									
05	4867	X	3696	-0-	-1171	-0-	69	1	3525	3	N	93	97	0			65
							102	9									
06	21442	X	21442	-0-	-0-	-0-	417	1	20920	3	N	95	104	0			56
							105	9									
*07	5520	X	3503	-0-	-2017	-0-	69	1	3342	3	N	84	106	0			34
							92	9									
08	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					34

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

03	9827	X	2722	-0-	-7105	-0-	54	1	2563	3	Y	95	115	0			45
							105	9									
04	6960	X	6362	-0-	-598	-0-	113	1	5867	3	Y	346	293	0			98
							1	4	381	9							
05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	152	1	7829	3	Y	226	196	0			128
							249	9									
06	6660	X	2386	-0-	-4274	-0-	42	1	2099	3	Y	223	232	0			119
							245	9									
*07	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	116	1	5619	3	Y	179	230	0			68
							197	9									
08	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					68

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

03	3224	X	2928	-0-	-296	-0-	86	1	2651	3	Y	174	201	0			28
							191	9									
04	2610	X	2214	-0-	-396	-0-	48	1	2025	3	Y	128	115	0			41
							141	9									
05	2697	X	2292	-0-	-405	-0-	63	1	2128	3	Y	92	120	0			13
							101	9									
06	3120	X	2345	-0-	-775	-0-	86	1	2153	3	Y	96	93	0			16
							106	9									
07	DLQ G-10		2548	-0-	2548	2548	85	1	2354	3	Y	99	101	0			14
							109	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2548					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13795	X	12337	-0-	-1458	-0-	40	1	10586	3	Y	1502	1545	0			118
							59	4	1652	9							
04	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	94	1	11968	3	Y	1685	1604	0			199
							27	4	1854	9							
05	13361	X	12774	-0-	-587	-0-	149	1	11020	3	Y	1458	1540	0			117
							1	4	1604	9							
06	12120	X	9884	-0-	-2236	-0-	133	1	8493	3	Y	1142	1134	0			125
							2	4	1256	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	125	0			-0-
08	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	26	1	6975	3	Y	1296	1343	0			101
							39	4	1426	9							
04	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	59	1	7499	3	Y	1397	1334	0			164
							17	4	1537	9							
05	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	96	1	7175	3	Y	1282	1345	0			101
							1	4	1410	9							
06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	88	1	5672	3	Y	1034	1024	0			111
							2	4	1137	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	0			41
08	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					41

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	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	19	1	6663	3	Y	620	599	0			70
							26	4	682	9							
04	5790	X	4940	-0-	-850	-0-	6	1	4437	3	Y	447	456	0			61
							5	4	492	9							
05	8401	X	6932	-0-	-1469	-0-	145	1	6168	3	Y	546	539	0			68
							18	4	601	9							
06	8130	X	5079	-0-	-3051	-0-	110	1	4637	3	Y	302	335	0			35
							332	9									
*07	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	94	1	5309	3	Y	407	405	0			37
							2	4	448	9							
08	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					37

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
03	9424	X	4951	-0-	-4473	-0-	160	1	4593	3	Y	164	159	0			18
							18	4	180	9							
04	8130	X	7373	-0-	-757	-0-	250	1	6865	3	Y	228	218	0			28
							7	4	251	9							
05	8401	X	5554	-0-	-2847	-0-	122	1	5213	3	Y	185	190	0			23
							15	4	204	9							
06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	128	1	5421	3	Y	247	245	0			25
							272	9									
*07	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	97	1	5553	3	Y	372	365	0			32
							3	4	409	9							
08	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5212	-0-	-678	-0-	165	1	4745	3	Y	257	258	0			31
							19	4	283	9							
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	204	1	5619	3	Y	340	326	0			45
							6	4	374	9							
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	126	1	5366	3	Y	307	311	0			41
							16	4	338	9							
06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	127	1	5353	3	Y	407	404	0			44
							448	9									
*07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	90	1	5126	3	Y	342	352	0			34
							2	4	376	9							
08	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					34

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
03	10106	X	7683	-0-	-2423	-0-	14	1	7431	3	Y	216	212	1			76
							238	9									
04	9780	X	8808	-0-	-972	-0-	30	1	8537	3	Y	219	221	1			74
							241	9									
05	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	54	1	8886	3	Y	235	234	1			75
							259	9									
06	8250	X	8242	-0-	-8	-0-	19	1	7980	3	Y	221	220	1			76
							243	9									
07	T. A.		7995	-0-	7995	7995	21	1	7733	3	Y	219	220	1			75
							241	9									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7995					Y	NO RPT					75

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
03	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	60	1	13052	3	Y	632	628	0			71
							12	4	695	9							
04	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	77	1	13394	3	Y	662	651	0			82
							4	4	728	9							
05	14632	X	13725	-0-	-907	-0-	78	1	12998	3	Y	588	603	0			67
							2	4	647	9							
06	14310	X	11819	-0-	-2491	-0-	66	1	11253	3	Y	454	471	0			50
							1	4	499	9							
*07	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	64	1	11636	3	Y	509	504	0			55
							7	4	560	9							
08	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT					55

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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	7	1	727	3	Y	123	138	1			63
							135	9									
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	45	1			19
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	7	1	491	3	Y	100	88	1			31
							110	9									
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	3	2	9	Y	2	24	1			9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	2	-0-	-6260	-0-	2	3			Y	-0-	173	1			-0-
04	6060	X	1184	-0-	-4876	-0-	17	1	1039	3	Y	116	84	1			32
							128	9									
05	6262	X	3395	-0-	-2867	-0-	47	1	3161	3	Y	170	151	1			51
							187	9									
06	6060	X	2350	-0-	-3710	-0-	41	1	2152	3	Y	143	149	1			45
							157	9									
*07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	2					47
							2	9									
08	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					47

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
03	6138	X	5140	-0-	-998	-0-	157	1	4821	3	Y	147	169	0			26
							162	9									
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	128	1	5364	3	Y	158	134	0			50
							174	9									
05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	162	1	5504	3	Y	91	125	0			16
							100	9									
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	195	1	4913	3	Y	74	75	0			15
							81	9									
*07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	177	1	4873	3	Y	94	94	0			15
							103	9									
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					15

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
03	12400	X	5694	-0-	-6706	-0-	251	1	5108	3	Y	299	316	0			33
							6	4	329	9							
04	12000	X	3276	-0-	-8724	-0-	107	1	2937	3	Y	210	210	0			33
							1	4	231	9							
05	10912	X	3660	-0-	-7252	-0-	156	1	3251	3	Y	229	238	0			24
							1	4	252	9							
06	10740	X	3754	-0-	-6986	-0-	218	1	3142	3	Y	356	340	0			40
							2	4	392	9							
*07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	176	1	4105	3	Y	393	378	0			55
							3	4	432	9							
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					55

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
03	14B2 EXT		11039	-0-	11039	13103	477	1	9690	3	Y	783	714	0			76
							11	4	861	9							
04	14B2 EXT		9496	-0-	9496	22599	305	1	8333	3	Y	778	738	0			116
							2	4	856	9							
05	14B2 EXT		6944	-0-	6944	29543	297	1	6187	3	Y	417	483	0			50
							1	4	459	9							
06	32921	X	3378	-0-	-29543	-0-	207	1	2980	3	Y	172	197	0			25
							2	4	189	9							
*07	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	69	1	1598	3	Y	62	74	0			13
							1	4	68	9							
08	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-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 #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	3472	-0-	-4588	-0-	151	1	3064	3	Y	231	265	0			28
							3	4	254	9							
04	9420	X	5545	-0-	-3875	-0-	179	1	4893	3	Y	429	396	0			61
							1	4	472	9							
05	9734	X	4643	-0-	-5091	-0-	198	1	4135	3	Y	281	311	0			31
							1	4	309	9							
06	7890	X	6237	-0-	-1653	-0-	372	1	5369	3	Y	447	427	0			51
							4	4	492	9							
*07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	190	1	4419	3	Y	292	299	0			44
							3	4	321	9							
08	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

03	7440	X	3815	-0-	-3625	-0-	121	1	3483	3	Y	179	182	0			22
							14	4	197	9							
04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	172	1	4743	3	Y	98	105	0			15
							5	4	108	9							
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	107	1	4557	3	Y	153	149	0			19
							13	4	168	9							
06	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	105	1	4422	3	Y	90	98	0			11
							99	9									
*07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	70	1	4027	3	Y	142	139	0			14
							2	4	156	9							
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

03	12772	X	6490	-0-	-6282	-0-	17	1	5966	3	Y	439	419	0			49
							24	4	483	9							
04	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	12	1	8414	3	Y	534	514	0			69
							9	4	587	9							
05	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	180	1	7678	3	Y	449	459	0			59
							23	4	494	9							
06	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	177	1	7482	3	Y	401	416	0			44
							441	9									
*07	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	139	1	7966	3	Y	344	355	0			33
							4	4	378	9							
08	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					33

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	178	1			182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167	169	1			180
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	770	3	195	9	N	177					357
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	688	3	106	9	N	96	182	1			271
*07	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	972	3	111	9	N	101	182	1			190
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	1747	-0-	-1787	-0-	77	1	1559	3	Y	99	121	0			10
							2	4	109	9							
04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	76	1	2080	3	Y	105	102	0			13
							1	4	116	9							
05	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	104	1	2177	3	Y	89	95	0			7
							1	4	98	9							
06	3090	X	2525	-0-	-565	-0-	146	1	2114	3	Y	239	222	0			24
							2	4	263	9							
*07	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	83	1	1940	3	Y	175	176	0			23
							1	4	193	9							
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	2890	-0-	-1543	-0-	129	1	2628	3	Y	118	128	0			13
							3	4	130	9							
04	4290	X	2841	-0-	-1449	-0-	95	1	2618	3	Y	115	111	0			17
							1	4	127	9							
05	4247	X	2618	-0-	-1629	-0-	115	1	2396	3	Y	96	103	0			10
							1	4	106	9							
06	3780	X	2543	-0-	-1237	-0-	148	1	2134	3	Y	235	219	0			26
							2	4	259	9							
*07	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	97	1	2248	3	Y	202	199	0			29
							1	4	222	9							
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
06	309	X	297	-0-	-12	-0-	13	1	184	3	Y	91	81	0			10
							100	9									
*07	672	X	672	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	Y	158	146	0			22
							174	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	14	1	7549	3	Y	294	287	1			52
							323	9									
04	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	27	1	7568	3	Y	256	262	1			46
							282	9									
05	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	49	1	8187	3	Y	235	236	1			45
							259	9									
06	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	17	1	7239	3	Y	232	231	1			46
							255	9									
*07	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	17	1	6373	3	Y	183	187	1			42
							201	9									
08	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	45	1	7699	3	Y	245	242	1			25
							1	4	270	9							
04	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	9	1	7922	3	Y	227	224	1			28
							2	4	250	9							
05	7347	X	7322	-0-	-25	-0-	41	1	7050	3	Y	210	221	1			17
							231	9									
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	17	1	6358	3	Y	176	172	1			21
							31	4	194	9							
*07	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	9	1	7099	3	Y	220	219	1			22
							14	4	242	9							
08	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					22

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
03	11036	X	2876	-0-	-8160	-0-	8	1	2642	3	Y	196	197	0			5
							10	4	216	9							
04	10680	X	3392	-0-	-7288	-0-	7	1	3124	3	Y	237	230	0			12
							261	9									
05	11036	X	10244	-0-	-792	-0-	18	1	9520	3	Y	642	633	0			21
							706	9									
06	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	16	1	8284	3	Y	560	569	0			12
							616	9									
*07	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	56	1	7851	3	Y	487	482	0			17
							21	4	536	9							
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	35	1	10940	3	Y	796	794	0			30
							42	4	876	9							
04	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	21	1	9917	3	Y	651	639	0			42
							1	4	716	9							
05	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	15	1	8160	3	Y	543	561	0			24
							597	9									
06	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	13	1	6728	3	Y	454	464	0			14
							499	9									
*07	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	43	1	6006	3	Y	380	377	0			17
							16	4	418	9							
08	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					17

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
03	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	25	1	7996	3	Y	625	624	0			23
							31	4	688	9							
04	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	19	1	8571	3	Y	590	576	0			37
							649	9									
05	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	16	1	8582	3	Y	556	570	0			23
							612	9									
06	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	13	1	6968	3	Y	449	459	0			13
							494	9									
*07	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	50	1	6970	3	Y	426	421	0			18
							18	4	469	9							
08	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3339	-0-	-71	-0-	343	1	2851	3	Y	132	179	1			274
							145	9									
04	3300	X	2003	-0-	-1297	-0-	230	1	1674	3	Y	90	184	1			180
							99	9									
05	3410	X	2263	-0-	-1147	-0-	221	1	1970	3	Y	65					245
							72	9									
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	412	1	3533	3	Y	72	167	1			150
							79	9									
*07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	400	1	4188	3	Y	110					260
							121	9									
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					260

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

03	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	508	1	8086	3	Y	2554	2492	0			156
							127	4	2809	9							
04	12000	X	9491	-0-	-2509	-0-	438	1	6511	3	Y	2310	2321	0			145
							1	4	2541	9							
05	15717	X	14736	-0-	-981	-0-	721	1	10560	3	Y	3141	3117	0			169
							3455	9									
06	15210	X	10953	-0-	-4257	-0-	772	1	9429	3	Y	684	807	0			46
							752	9									
*07	544	X	544	-0-	-0-	-0-	50	1	493	3	Y	-0-	46	0			-0-
							1	4									
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

03	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	32	1	10053	3	Y	865	866	0			31
							39	4	952	9							
04	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	21	1	9317	3	Y	686	675	0			42
							755	9									
05	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	20	1	10510	3	Y	797	809	0			30
							877	9									
06	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	19	1	9955	3	Y	909	915	0			24
							1000	9									
*07	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	41	1	5718	3	Y	502	506	0			20
							15	4	552	9							
08	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					20

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

03	9269	X	6880	-0-	-2389	-0-	329	1	5239	3	Y	1117	1070	0			67
							83	4	1229	9							
04	8970	X	8331	-0-	-639	-0-	412	1	6136	3	Y	1620	1588	0			99
							1	4	1782	9							
05	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	632	1	9258	3	Y	2030	2020	0			109
							2233	9									
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	356	1	4342	3	Y	447	526	0			30
							492	9									
*07	84	X	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-	30	0			-0-
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-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 #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	125	1	1999	3	Y	205	210	0			13
							32	4	226	9							
04	2700	X	951	-0-	-1749	-0-	54	1	802	3	Y	86	93	0			6
							95	9									
05	2790	X	229	-0-	-2561	-0-	13	1	196	3	Y	18	23	0			1
							20	9									
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*07	100	X	100	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	3711	-0-	-4907	-0-	11	1	3406	3	Y	255	258	0			9
							13	4	281	9							
04	8340	X	4941	-0-	-3399	-0-	10	1	4580	3	Y	319	309	0			19
							351	9									
05	8618	X	6155	-0-	-2463	-0-	11	1	5735	3	Y	372	377	0			14
							409	9									
06	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	12	1	6347	3	Y	398	402	0			10
							438	9									
*07	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	32	1	4510	3	Y	335	333	0			12
							12	4	369	9							
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					12

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
03	4526	X	2690	-0-	-1836	-0-	8	1	2523	3	Y	135	132	0			5
							10	4	149	9							
04	4470	X	1696	-0-	-2774	-0-	4	1	1692	3	Y	-0-	5	0			-0-
05	4619	X	3646	-0-	-973	-0-	7	1	3639	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	8	1	4057	3	Y	232	226	0			6
							255	9									
*07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	26	1	3667	3	Y	221	218	0			9
							10	4	243	9							
08	589	X	NO RPT	-0-	-589	-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
03	5766	X	5679	-0-	-87	-0-	25	1	4737	3	Y	823	830	0			34
							12	4	905	9							
04	5580	X	5206	-0-	-374	-0-	18	1	4393	3	Y	723	718	0			39
							795	9									
05	5766	X	1743	-0-	-4023	-0-	33	1	1432	3	Y	253	277	0			15
							278	9									
06	5580	X	1462	-0-	-4118	-0-	26	1	1205	3	Y	210	218	0			7
							231	9									
*07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	107	1	4226	3	Y	614	593	0			28
							24	4	675	9							
08	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	2952	-0-	-3186	-0-	12	1	2512	3	Y	383	379	0			16
							7	4	421	9							
04	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	31	1	7420	3	Y	719	697	0			38
							791	9									
05	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	195	1	8484	3	Y	719	720	0			37
							791	9									
06	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	171	1	7807	3	Y	670	687	0			20
							737	9									
*07	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	205	1	8070	3	Y	736	721	0			35
							46	4	810	9							
08	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					35

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
03	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	37	1	7262	3	Y	606	604	0			25
							19	4	667	9							
04	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	28	1	6599	3	Y	561	557	0			29
							617	9									
05	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	166	1	7219	3	Y	605	604	0			30
							666	9									
06	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	142	1	6490	3	Y	577	591	0			16
							635	9									
*07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	92	1	3609	3	Y	323	324	0			15
							20	4	355	9							
08	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					15

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
03	5549	X	4449	-0-	-1100	-0-	47	1	4039	3	Y	330	321	0			69
							363	9									
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	49	1	4038	3	Y	327	324	0			72
							360	9									
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	58	1	4426	3	Y	306	315	0			63
							337	9									
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	59	1	3873	3	Y	298	300	0			61
							328	9									
*07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	61	1	3529	3	Y	257	264	0			54
							283	9									
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					54

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
03	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	53	1	4556	3	Y	426	412	0			86
							469	9									
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	41	1	3358	3	Y	348	358	0			76
							383	9									
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	55	1	4193	3	Y	277	296	0			57
							305	9									
06	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	69	1	4518	3	Y	400	382	0			75
							440	9									
*07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	75	1	4340	3	Y	359	362	0			72
							395	9									
08	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	7402	-0-	-782	-0-	77	1	6683	3	Y	584	580	0			123
							642	9									
04	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	88	1	7254	3	Y	633	621	0			135
							696	9									
05	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	100	1	7666	3	Y	585	602	0			118
							644	9									
06	7770	X	7479	-0-	-291	-0-	103	1	6740	3	Y	578	579	0			117
							636	9									
*07	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	122	1	7024	3	Y	621	613	0			125
							683	9									
08	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					125

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
03	4371	X	1130	-0-	-3241	-0-	62	1	925	3	Y	130	174	0			9
							143	9									
04	2640	X	1754	-0-	-886	-0-	88	1	1345	3	Y	292	280	0			21
							321	9									
05	2759	X	2013	-0-	-746	-0-	103	1	1581	3	Y	299	307	0			13
							329	9									
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	302	1	2023	3	Y	738	708	0			43
							47	4	812	9							
*07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	141	1	2025	3	Y	717	694	0			66
							789	9									
08	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					66

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
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	28	1	2735	3	Y	1019	1006	0			51
							1121	9									
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	26	1	2656	3	Y	1301	1257	0			95
							1431	9									
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	186	1	2848	3	Y	1229	1274	0			50
							1352	9									
06	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	518	1	3473	3	Y	993	988	0			55
							81	4	1092	9							
*07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	212	1	3044	3	Y	602	605	0			52
							662	9									
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					52

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
03	6572	X	3951	-0-	-2621	-0-	34	1	3356	3	Y	463	449	0			33
							52	4	509	9							
04	6360	X	4788	-0-	-1572	-0-	137	1	4012	3	Y	563	554	0			42
							20	4	619	9							
05	5332	X	5001	-0-	-331	-0-	217	1	4123	3	Y	600	602	0			40
							1	4	660	9							
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	162	1	4543	3	Y	592	600	0			32
							1	4	651	9							
*07	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	154	1	4938	3	Y	517	515	0			34
							14	4	569	9							
08	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	89	1	8723	3	Y	1002	963	0			71
							135	4	1102	9							
04	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	262	1	7669	3	Y	930	930	0			71
							38	4	1023	9							
05	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	384	1	7304	3	Y	839	854	0			56
							2	4	923	9							
06	8310	X	7213	-0-	-1097	-0-	224	1	6251	3	Y	670	691	0			35
							1	4	737	9							
*07	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	220	1	7053	3	Y	607	604	0			38
							20	4	668	9							
08	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-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
03	9734	X	7259	-0-	-2475	-0-	66	1	6391	3	Y	640	623	0			47
							98	4	704	9							
04	9420	X	7818	-0-	-1602	-0-	232	1	6793	3	Y	690	683	0			54
							34	4	759	9							
05	8773	X	8745	-0-	-28	-0-	392	1	7449	3	Y	820	818	0			56
							2	4	902	9							
06	8460	X	7841	-0-	-619	-0-	245	1	6821	3	Y	704	721	0			39
							1	4	774	9							
*07	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	220	1	7065	3	Y	586	586	0			39
							20	4	645	9							
08	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	7700	-0-	-2468	-0-	129	1	6435	3	Y	898	902	0			53
							148	4	988	9							
04	8520	X	3557	-0-	-4963	-0-	108	1	2881	3	Y	506	507	0			52
							11	4	557	9							
05	7037	X	4620	-0-	-2417	-0-	124	1	3787	3	Y	639	646	0			45
							6	4	703	9							
06	8100	X	6174	-0-	-1926	-0-	251	1	5052	3	Y	786	758	0			73
							6	4	865	9							
*07	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	202	1	6084	3	Y	855	863	0			65
							4	4	941	9							
08	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	89	1	4455	3	Y	446	442	0			23
							103	4	491	9							
04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	187	1	5014	3	Y	590	559	0			54
							20	4	649	9							
05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	180	1	5537	3	Y	673	682	0			45
							9	4	740	9							
06	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	256	1	5140	3	Y	479	481	0			43
							6	4	527	9							
*07	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	151	1	4528	3	Y	370	388	0			25
							3	4	407	9							
08	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	9534	-0-	-231	-0-	166	1	8279	3	Y	816	820	0			49
							191	4	898	9							
04	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	367	1	9877	3	Y	1067	1012	0			104
							40	4	1174	9							
05	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	278	1	8522	3	Y	815	858	0			61
							14	4	897	9							
06	9450	X	7168	-0-	-2282	-0-	311	1	6244	3	Y	551	557	0			55
							7	4	606	9							
*07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	191	1	5761	3	Y	482	499	0			38
							4	4	530	9							
08	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					38

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

03	15469	X	15115	-0-	-354	-0-	14229	3	52	4	Y	758	723	1			251
							834	9									
04	14970	X	13832	-0-	-1138	-0-	13190	3	22	4	Y	564	582	1			233
							620	9									
05	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	15612	3	32	4	Y	550	582	1			201
							605	9									
06	14970	X	12704	-0-	-2266	-0-	12238	3	1	4	Y	423	418	1			206
							465	9									
*07	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	180	1	13273	3	Y	455	470	1			191
							8	4	501	9							
08	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					191

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

03	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	13557	3	49	4	Y	530	524	1			189
							583	9									
04	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	11900	3	20	4	Y	498	500	1			187
							548	9									
05	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-	68	1			119
06	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-					119
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					119

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		24890	-0-	24890	24890	314	1	23238	3	Y	1204	1115	1			89
							14	4	1324	9							
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24890					Y	NO RPT					89

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

03	22599	X	20427	-0-	-2172	-0-	19322	3	71	4	Y	940	889	1			313
							1034	9									
04	21870	X	18297	-0-	-3573	-0-	17475	3	29	4	Y	721	739	1			295
							793	9									
05	20671	X	20671	-0-	-0-	-0-	19779	3	41	4	Y	774	810	1			259
							851	9									
06	19470	X	16048	-0-	-3422	-0-	15365	3	1	4	Y	620	609	1			270
							682	9									
*07	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	144	1	10588	3	Y	433	473	1			230
							6	4	476	9							
08	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					Y	NO RPT					230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	8835	-0-	-1953	-0-	37	1	8295	3	Y	450	439	0			49
							8	4	495	9							
04	10440	X	8460	-0-	-1980	-0-	46	1	7924	3	Y	444	438	0			55
							2	4	488	9							
05	8897	X	8805	-0-	-92	-0-	49	1	8219	3	Y	487	488	0			54
							1	4	536	9							
06	8610	X	8351	-0-	-259	-0-	47	1	7816	3	Y	444	450	0			48
							488	9									
*07	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	44	1	8075	3	Y	386	390	0			44
							5	4	425	9							
08	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					44

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
03	5270	X	4679	-0-	-591	-0-	20	1	4412	3	Y	221	217	0			23
							4	4	243	9							
04	5100	X	5026	-0-	-74	-0-	27	1	4747	3	Y	228	224	0			27
							1	4	251	9							
05	4619	X	3617	-0-	-1002	-0-	21	1	3413	3	Y	166	175	0			18
							183	9									
06	4410	X	2584	-0-	-1826	-0-	15	1	2444	3	Y	114	121	0			11
							125	9									
*07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	22	1	3954	3	Y	185	178	0			18
							2	4	204	9							
08	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					18

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
03	6138	X	5838	-0-	-300	-0-	25	1	5523	3	Y	259	253	0			26
							5	4	285	9							
04	5940	X	5741	-0-	-199	-0-	32	1	5436	3	Y	247	245	0			28
							1	4	272	9							
05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	39	1	6496	3	Y	307	305	0			30
							1	4	338	9							
06	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	40	1	6781	3	Y	307	308	0			29
							338	9									
*07	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	33	1	5845	3	Y	258	261	0			26
							3	4	284	9							
08	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					26

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	891	-0-	-2054	-0-	421	1	314	3	Y	140	168	0			11
							2	4	154	9							
04	2850	X	794	-0-	-2056	-0-	134	1	555	3	Y	95	88	0			18
							105	9									
05	2728	X	648	-0-	-2080	-0-	79	1	493	3	Y	69	75	0	5	1	7
							76	9									
06	2280	X	768	-0-	-1512	-0-	45	1	412	3	Y	283	253	0	9	1	28
							311	9									
*07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	108	1	865	3	Y	753	440	0	243	1	98
							828	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	904	-0-	-1359	-0-	82	1	623	3	Y	181	176	0			12
							199	9									
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	1	11	0	1	1	1
							1	9									
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	62	3	2	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

03	7750	X	7736	-0-	-14	-0-	31	1	7008	3	Y	627	614	0			66
							7	4	690	9							
04	7500	X	6909	-0-	-591	-0-	36	1	6248	3	Y	566	564	0			68
							2	4	623	9							
05	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	42	1	6948	3	Y	669	666	0			71
							1	4	736	9							
06	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	41	1	6875	3	Y	633	640	0			64
							696	9									
*07	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	38	1	6824	3	Y	536	543	0			57
							4	4	590	9							
08	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					57

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	124	-0-	124	124	4	1	111	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	124					Y	NO RPT					1

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	21	1	2207	3	Y	597	474	1			210
							657	9									
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	46	1	2849	3	Y	607	593	1			224
							668	9									
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	38	1	2508	3	Y	661	663	1			222
							727	9									
06	1320	X	984	-0-	-336	-0-	14	1	751	3	Y	199	324	1			97
							219	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	6415	-0-	-4931	-0-	115	1	5753	3	Y	376	394	0			22
							133	4	414	9							
04	13260	X	4755	-0-	-8505	-0-	146	1	3934	3	Y	599	564	0			57
							16	4	659	9							
05	13702	X	7971	-0-	-5731	-0-	230	1	7029	3	Y	637	649	0			45
							11	4	701	9							
06	13260	X	6383	-0-	-6877	-0-	282	1	5647	3	Y	407	413	0			39
							6	4	448	9							
*07	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	191	1	5740	3	Y	282	299	0			22
							4	4	310	9							
08	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	144	1	7244	3	Y	960	941	0			55
							168	4	1056	9							
04	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	349	1	9375	3	Y	1216	1153	0			118
							38	4	1338	9							
05	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	254	1	7775	3	Y	969	1016	0			71
							12	4	1066	9							
06	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	323	1	6479	3	Y	723	725	0			69
							7	4	795	9							
*07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	175	1	5241	3	Y	630	651	0			48
							3	4	693	9							
08	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	81	1	4027	3	Y	446	448	0			26
							92	4	491	9							
04	3780	X	267	-0-	-3513	-0-	8	1	225	3	Y	30	52	0			4
							1	4	33	9							
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	120	1	3682	3	Y	478	451	0			31
							6	4	526	9							
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	186	1	3730	3	Y	431	422	0			40
							4	4	474	9							
*07	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	76	1	2313	3	Y	250	270	0			20
							2	4	275	9							
08	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5198	-0-	-1312	-0-	97	1	4848	3	Y	128	134	0			8
							112	4	141	9							
04	6300	X	5914	-0-	-386	-0-	203	1	5463	3	Y	205	193	0			20
							22	4	226	9							
05	4774	X	4110	-0-	-664	-0-	125	1	3821	3	Y	144	153	0			11
							6	4	158	9							
06	5100	X	4651	-0-	-449	-0-	213	1	4279	3	Y	140	137	0			14
							5	4	154	9							
*07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	147	1	4420	3	Y	138	140	0			12
							3	4	152	9							
08	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-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 #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	10889	-0-	-581	-0-	187	1	9347	3	Y	1035	1033	0			64
							216	4	1139	9							
04	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	359	1	9644	3	Y	1189	1133	0			120
							39	4	1308	9							
05	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	331	1	10155	3	Y	1197	1227	0			90
							16	4	1317	9							
06	10770	X	10453	-0-	-317	-0-	451	1	9051	3	Y	855	859	0			86
							10	4	941	9							
*07	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	251	1	7555	3	Y	656	688	0			54
							5	4	722	9							
08	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					54

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	194	1	5972	3	Y	168	181	0			26
							185	9									
04	4890	X	4695	-0-	-195	-0-	106	1	4454	3	Y	123	110	0			39
							135	9									
05	11439	X	6214	-0-	-5225	-0-	174	1	5924	3	Y	105	131	0			13
							116	9									
06	11070	X	4717	-0-	-6353	-0-	175	1	4392	3	Y	136	128	0			21
							150	9									
*07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	143	1	3957	3	Y	130	133	0			18
							143	9									
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					18

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	284	-0-	-4521	-0-	9	1	266	3	Y	8	12	0			3
							9	9									
04	4380	X	1962	-0-	-2418	-0-	44	1	1845	3	Y	66	50	0			19
							73	9									
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	166	1	5642	3	Y	137	140	0			16
							151	9									
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	171	1	4308	3	Y	133	127	0			22
							146	9									
07	DLQ G-10		4286	-0-	4286	4286	146	1	4038	3	Y	93	101	0			14
							102	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4286					Y	NO RPT					14

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	2810	-0-	-1747	-0-	86	1	2632	3	Y	84	103	0			15
							92	9									
04	3060	X	2342	-0-	-718	-0-	53	1	2216	3	Y	66	60	0			21
							73	9									
05	3162	X	2267	-0-	-895	-0-	63	1	2153	3	Y	46	61	0			6
							51	9									
06	3870	X	2111	-0-	-1759	-0-	78	1	1953	3	Y	73	68	0			11
							80	9									
*07	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	71	1	1962	3	Y	85	84	0			12
							94	9									
08	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	X	475	-0-	-703	-0-	34	1	224	3	Y	189	222	1			46
							9	4	208	9							
04	1590	X	33	-0-	-1557	-0-	3	1	30	3	Y	-0-	46	1			-0-
05	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	194	1	6969	3	Y	252	198	1			54
							277	9									
06	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	1088	1	10437	3	Y	1594	1300	1			348
							1	4	1753	9							
*07	3000	N	7394	-0-	4394	4394	575	1	5513	3	Y	992	1089	1			251
							215	4	1091	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4394					Y	NO RPT					251

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
03	4154	X	635	-0-	-3519	-0-	38	1	241	3	Y	315	328	1			68
							9	4	347	9							
04	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	399	1	3714	3	Y	1325	1105	1			288
							14	4	1458	9							
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	56	1	2017	3	Y	1808	1658	1			438
							1989	9									
06	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	157	1	1504	3	Y	634	848	1			224
							697	9									
*07	3000	N	4416	-0-	1416	1416	320	1	3060	3	Y	834	862	1			196
							119	4	917	9							
08	155	X	NO RPT	-0-	-155	1261					Y	NO RPT					196

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
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	826	1	4077	3	Y	1320	908	1			532
							13	4	1452	9							
04	450	X	15	-0-	-435	-0-	3	1	12	3	Y	-0-	532	1			-0-
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	463	1	2767	3	Y	694	646	1			48
							7	4	763	9							
06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	713	1	3645	3	Y	1641	1483	1			206
							2	4	1805	9							
*07	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	574	1	3124	3	Y	833	928	1			111
							71	4	916	9							
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					111

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	57	-0-	-12622	-0-	8	1	38	3	Y	10	57	1			32
							11	9									
04	9600	X	1289	-0-	-8311	-0-	186	1	793	3	Y	279	256	1			55
							3	4	307	9							
05	2108	X	1942	-0-	-166	-0-	260	1	1553	3	Y	114	158	1			11
							4	4	125	9							
06	4290	X	1615	-0-	-2675	-0-	223	1	1142	3	Y	226	208	1			29
							1	4	249	9							
*07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	312	1	1699	3	Y	466	442	1			53
							38	4	513	9							
08	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
04	2940	X	105	-0-	-2835	-0-	20	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	2201	X	888	-0-	-1313	-0-	127	1	758	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
06	2130	X	974	-0-	-1156	-0-	159	1	809	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	175	1	957	3	Y	5	6	1			-0-
							22	4	6	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

03	16523	X	8668	-0-	-7855	-0-	93	1	7994	3	Y	528	524	0			109
							581	9									
04	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	112	1	9196	3	Y	611	593	0			127
							672	9									
05	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	122	1	9279	3	Y	543	562	0			108
							597	9									
06	9060	X	8775	-0-	-285	-0-	126	1	8242	3	Y	370	399	0			79
							407	9									
07	DLQ G-10		8625	-0-	8625	8625	140	1	8079	3	Y	369	373	0			75
							406	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8625					Y	NO RPT					75

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

03	17546	X	14373	-0-	-3173	-0-	151	1	13050	3	Y	1065	1067	0			225
							1172	9									
04	16980	X	16374	-0-	-606	-0-	181	1	14858	3	Y	1214	1185	0			254
							1335	9									
05	17546	X	13219	-0-	-4327	-0-	157	1	11999	3	Y	966	1022	0			198
							1063	9									
06	16980	X	13013	-0-	-3967	-0-	179	1	11711	3	Y	1021	1018	0			201
							1123	9									
*07	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	220	1	12684	3	Y	1060	1050	0			211
							1166	9									
08	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					211

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

03	8990	X	3743	-0-	-5247	-0-	3546	3	13	4	Y	167	158	1			64
							184	9									
04	5040	X	3349	-0-	-1691	-0-	3203	3	5	4	Y	128	131	1			61
							141	9									
05	4960	X	2670	-0-	-2290	-0-	2547	3	5	4	Y	107	116	1			52
							118	9									
06	3180	X	892	-0-	-2288	-0-	847	3	45	9	Y	41	45	1			48
*07	628	X	628	-0-	-0-	-0-	8	1	589	3	Y	28	31	1			45
							31	9									
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5921	-0-	-372	-0-	19	1	5037	3	Y	761	787	0			59
							28	4	837	9							
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	42	1	5256	3	Y	783	750	0			92
							12	4	861	9							
05	6293	X	5566	-0-	-727	-0-	64	1	4729	3	Y	703	740	0			55
							773	9									
06	6090	X	2438	-0-	-3652	-0-	32	1	2067	3	Y	307	327	0			35
							1	4	338	9							
*07	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	53	1	1206	3	Y	136	109	0			62
							7	4	150	9							
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					62

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
03	14477	X	13723	-0-	-754	-0-	39	1	12229	3	Y	1280	1279	0			45
							47	4	1408	9							
04	14010	X	13131	-0-	-879	-0-	25	1	11765	3	Y	1218	1190	0			73
							1	4	1340	9							
05	14477	X	12465	-0-	-2012	-0-	21	1	11274	3	Y	1064	1096	0			41
							1170	9									
06	14010	X	12645	-0-	-1365	-0-	21	1	11400	3	Y	1113	1125	0			29
							1224	9									
*07	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	87	1	12096	3	Y	1115	1100	0			44
							32	4	1227	9							
08	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					44

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	18	1	4667	3	Y	644	663	0			49
							26	4	708	9							
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	38	1	4849	3	Y	570	553	0			66
							11	4	627	9							
05	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	64	1	4694	3	Y	626	646	0			46
							689	9									
06	4800	X	4489	-0-	-311	-0-	61	1	3921	3	Y	460	459	0			47
							1	4	506	9							
*07	899	X	899	-0-	-0-	-0-	35	1	784	3	Y	69	75	0			41
							4	4	76	9							
08	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					41

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	20	1	5160	3	Y	1022	1033	0			78
							28	4	1124	9							
04	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	51	1	6419	3	Y	1166	1108	0			136
							14	4	1283	9							
05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	91	1	6687	3	Y	1238	1278	0			96
							1362	9									
06	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	127	1	8106	3	Y	1430	1377	0			149
							2	4	1573	9							
*07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	159	1	3559	3	Y	488	403	0			234
							20	4	537	9							
08	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					234

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	14901	3	54	4	Y	498	476	1			168
							548	9									
04	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	15438	3	25	4	Y	531	523	1			176
							584	9									
05	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	16089	3	33	4	Y	536	562	1			150
							590	9									
06	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14358	3	1	4	Y	442	433	1			159
							486	9									
*07	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	201	1	14879	3	Y	387	409	1			137
							9	4	426	9							
08	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					Y	NO RPT					137

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	165	1	14194	3	Y	535	526	1			28
							2	4	589	9							
04	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	197	1	13087	3	Y	493	501	1			20
							8	4	542	9							
05	14260	X	13330	-0-	-930	-0-	187	1	12625	3	Y	471	468	1			23
							518	9									
06	13440	X	12678	-0-	-762	-0-	111	1	12071	3	Y	447	437	1			33
							4	4	492	9							
*07	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	104	1	11997	3	Y	452	460	1			25
							18	4	497	9							
08	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					25

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	156	1	13476	3	Y	782	777	1			42
							2	4	860	9							
04	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	207	1	13705	3	Y	689	702	1			29
							8	4	758	9							
05	13547	X	13365	-0-	-182	-0-	186	1	12502	3	Y	615	613	1			31
							677	9									
06	13110	X	11034	-0-	-2076	-0-	96	1	10393	3	Y	493	487	1			37
							3	4	542	9							
07	T. A.		11479	-0-	11479	11479	93	1	10795	3	Y	523	530	1			30
							16	4	575	9							
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	11479					Y	NO RPT					30

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
03	4805	X	25	-0-	-4780	-0-	10	1	8	3	Y	6	70	0			5
							7	9									
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	722	1	3003	3	Y	888	742	0			151
							2	4	977	9							
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	287	1	1799	3	Y	441	508	0	31	1	53
							485	9									
06	1470	X	256	-0-	-1214	-0-	22	1	197	3	Y	34	75	0	3	1	9
							37	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
08	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	1342	-0-	-2192	-0-	626	1	467	3	Y	224	256	0			18
							3	4	246	9							
04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	380	1	1583	3	Y	322	282	0			58
							1	4	354	9							
05	2387	X	1677	-0-	-710	-0-	203	1	1273	3	Y	183	206	0	13	1	22
							201	9									
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	254	1	2307	3	Y	179	174	0	6	1	21
							197	9									
*07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	273	1	2183	3	Y	256	155	0	86	1	36
							1	4	282	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	102	1	3732	3	Y	1892	1723	0	128	1	74
							6	4	2081	9							
04	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	116	1	6221	3	Y	2654	2626	0			102
							22	4	2919	9							
05	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	237	1	4508	3	Y	1593	1649	0			46
							2	4	1752	9							
06	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	211	1	4001	3	Y	1558	1563	0			41
							12	4	1714	9							
*07	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	203	1	3762	3	Y	1768	1755	0			54
							1	4	1945	9							
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					54

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3026	-0-	-260	-0-	10	1	2571	3	Y	392	433	0			32
							14	4	431	9							
04	3330	X	1	-0-	-3329	-0-	1	3			Y	-0-	32	0			-0-
05	3813	X	3	-0-	-3810	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
*07	48	X	48	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	6	3	0			3
							7	9									
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					3

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	156	-0-	-371	-0-	126	3	1	4	Y	26	42	0			5
							29	9									
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	15	1	3898	3	Y	1229	1229	0			92
							22	4	1352	9							
04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	32	1	4027	3	Y	1562	1474	0			180
							9	4	1718	9							
05	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	57	1	4238	3	Y	1477	1543	0			114
							1625	9									
06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	60	1	3844	3	Y	879	897	0			96
							1	4	967	9							
*07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	114	1	2545	3	Y	684	494	0			286
							14	4	752	9							
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					286

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	31	1	9630	3	Y	652	651	0			22
						37	4	717	9							
04	11607 X	11607	-0-	-0-	-0-	23	1	10782	3	Y	728	708	0			42
						1	4	801	9							
05	8525 X	7742	-0-	-783	-0-	14	1	7202	3	Y	478	502	0			18
						526	9									
06	8250 X	6814	-0-	-1436	-0-	12	1	6343	3	Y	417	425	0			10
						459	9									
*07	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	50	1	6917	3	Y	414	409	0			15
						18	4	455	9							
08	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13020 X	10871	-0-	-2149	-0-	32	1	10128	3	Y	611	609	0			21
						39	4	672	9							
04	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	22	1	9915	3	Y	577	564	0			34
						635	9									
05	10757 X	10405	-0-	-352	-0-	18	1	9808	3	Y	526	541	0			19
						579	9									
06	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	22	1	11541	3	Y	661	664	0			16
						727	9									
*07	12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	84	1	11653	3	Y	649	640	0			25
						31	4	714	9							
08	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	22	1	6802	3	Y	495	492	0			18
						26	4	545	9							
04	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	11	1	5122	3	Y	335	331	0			22
						369	9									
05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	7	1	3601	3	Y	227	238	0			11
						250	9									
06	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	7	1	3766	3	Y	228	231	0			8
						251	9									
*07	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	32	1	4488	3	Y	248	244	0			12
						12	4	273	9							
08	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10695 X	8689	-0-	-2006	-0-	25	1	7780	3	Y	776	772	0			29
						30	4	854	9							
04	10350 X	9486	-0-	-864	-0-	19	1	8556	3	Y	828	806	0			51
						911	9									
05	9052 X	8700	-0-	-352	-0-	15	1	7907	3	Y	707	729	0			29
						778	9									
06	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	16	1	8350	3	Y	765	773	0			21
						842	9									
*07	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	59	1	8088	3	Y	703	696	0			28
						21	4	773	9							
08	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	7428	-0-	-43	-0-	22	1	6885	3	Y	450	450	0			16
							26	4	495	9							
04	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	16	1	7290	3	Y	462	451	0			27
							508	9									
05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	14	1	7511	3	Y	401	414	0			14
							441	9									
06	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	13	1	6968	3	Y	387	392	0			9
							426	9									
*07	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	48	1	6579	3	Y	355	351	0			13
							17	4	391	9							
08	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					13

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

03	17577	X	17124	-0-	-453	-0-	186	1	16060	3	Y	796	787	1			43
							2	4	876	9							
04	17010	X	16829	-0-	-181	-0-	237	1	15723	3	Y	782	792	1			33
							9	4	860	9							
05	17577	X	16238	-0-	-1339	-0-	226	1	15213	3	Y	726	722	1			37
							799	9									
06	16590	X	13424	-0-	-3166	-0-	118	1	12745	3	Y	506	504	1			39
							4	4	557	9							
07	DLQ G-10		14012	-0-	14012	14012	116	1	13291	3	Y	533	541	1			31
							19	4	586	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14012					Y	NO RPT					31

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

03	13919	X	10981	-0-	-2938	-0-	270	1	9135	3	Y	1305	1279	0			92
							140	4	1436	9							
04	15180	X	11199	-0-	-3981	-0-	580	1	9252	3	Y	1201	1203	0			90
							46	4	1321	9							
05	15686	X	12007	-0-	-3679	-0-	544	1	10330	3	Y	1027	1049	0			68
							3	4	1130	9							
06	11850	X	11154	-0-	-696	-0-	344	1	9576	3	Y	1121	1132	0			57
							1	4	1233	9							
*07	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	292	1	9393	3	Y	1479	1444	0			92
							27	4	1627	9							
08	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					92

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

03	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	214	1	7256	3	Y	678	675	0			49
							112	4	746	9							
04	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	487	1	7757	3	Y	704	701	0			52
							38	4	774	9							
05	8835	X	8601	-0-	-234	-0-	397	1	7540	3	Y	602	615	0			39
							2	4	662	9							
06	8550	X	8024	-0-	-526	-0-	258	1	7208	3	Y	506	519	0			26
							1	4	557	9							
*07	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	213	1	6835	3	Y	558	550	0			34
							19	4	614	9							
08	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	9083	X	7251	-0-	-1832	-0-	183	1	6203	3	Y	699	705	0			53
							96	4	769	9							
04	8790	X	7758	-0-	-1032	-0-	420	1	6699	3	Y	551	560	0			44
							33	4	606	9							
05	7719	X	7643	-0-	-76	-0-	352	1	6700	3	Y	535	542	0			37
							2	4	589	9							
06	7620	X	7487	-0-	-133	-0-	237	1	6610	3	Y	581	586	0			32
							1	4	639	9							
*07	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	231	1	7429	3	Y	842	819	0			55
							21	4	926	9							
08	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	8214	-0-	5114	5114	49	1	7500	3	Y	564	545	0			21
							45	4	620	9							
04	3000	N	6591	-0-	3591	8705	36	1	6053	3	Y	442	442	0			21
							16	4	486	9							
05	3100	N	6033	-0-	2933	11638	64	1	5430	3	Y	483	480	0	5	1	19
							8	4	531	9							
06	3000	N	6243	-0-	3243	14881	70	1	5702	3	Y	418	421	0			16
							11	4	460	9							
07	T. A.		6606	-0-	6606	21487	141	1	6089	3	Y	305	306	0			15
							40	4	336	9							
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	21487					Y	NO RPT					15

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
03	2883	X	348	-0-	-2535	-0-	86	1	130	3	Y	120	120	0			36
							132	9									
04	1470	X	585	-0-	-885	-0-	203	1	331	3	Y	46	42	0			40
							51	9									
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	40	0			-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
*07	270	X	24	-0-	-246	-0-	7	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		919	-0-	919	1153	77	1	118	3	Y	658	538	0			163
							724	9									
04	T. A.		2331	-0-	2331	3484	576	1	940	3	Y	740	459	0			444
							1	4	814	9							
05	14B2 EXT		2752	-0-	2752	6236	498	1	1729	3	Y	477	619	0			302
							525	9									
06	9500	X	3264	-0-	-6236	-0-	620	1	2165	3	Y	426	67	0	368	1	293
							10	4	469	9							
*07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	703	1	1813	3	Y	494	591	0			196
							17	4	543	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					196

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	4898 X	3524	-0-	-1374	-0-	792	1	1203	3	Y	1389	1183	0			356
						1	4	1528	9							
04	3510 X	860	-0-	-2650	-0-	327	1	533	3	Y	-0-	182	0			174
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	174	0			-0-
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1860 X	370	-0-	-1490	-0-	102	1	265	3	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							
08	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

03	9951 X	5828	-0-	-4123	-0-	33	1	5323	3	Y	399	394	0			15
						33	4	439	9							
04	8910 X	4788	-0-	-4122	-0-	28	1	4407	3	Y	312	313	0			14
						10	4	343	9							
05	9362 X	7045	-0-	-2317	-0-	75	1	6429	3	Y	483	475	0	4	1	18
						10	4	531	9							
06	9030 X	7159	-0-	-1871	-0-	82	1	6645	3	Y	381	385	0			14
						13	4	419	9							
*07	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	139	1	6021	3	Y	235	239	0			10
						40	4	259	9							
08	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

03	6820 X	5983	-0-	-837	-0-	36	1	5497	3	Y	379	372	0			13
						33	4	417	9							
04	6600 X	5910	-0-	-690	-0-	33	1	5475	3	Y	353	350	0			16
						14	4	388	9							
05	6665 X	3611	-0-	-3054	-0-	38	1	3265	3	Y	275	278	0	3	1	10
						5	4	303	9							
06	6270 X	3124	-0-	-3146	-0-	35	1	2859	3	Y	204	207	0			7
						6	4	224	9							
*07	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	124	1	5337	3	Y	260	256	0			11
						35	4	286	9							
08	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

03	5983 X	5060	-0-	-923	-0-	30	1	4774	3	Y	205	201	0			8
						30	4	226	9							
04	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	34	1	5310	3	Y	214	211	0			11
						12	4	235	9							
05	5487 X	5355	-0-	-132	-0-	57	1	4938	3	Y	320	315	0	3	1	13
						8	4	352	9							
06	5190 X	4264	-0-	-926	-0-	48	1	3924	3	Y	258	261	0			10
						8	4	284	9							
*07	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	99	1	4217	3	Y	189	191	0			8
						27	4	208	9							
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	12710	X	12595	-0-	-115	-0-	137	1	11831	3	Y	568	560	1			29
							2	4	625	9							
04	13380	X	12238	-0-	-1142	-0-	175	1	11642	3	Y	376	390	1			15
							7	4	414	9							
05	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	211	1	14228	3	Y	459	451	1			23
							505	9									
06	13380	X	12040	-0-	-1340	-0-	106	1	11480	3	Y	409	402	1			30
							4	4	450	9							
*07	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	100	1	11545	3	Y	420	427	1			23
							17	4	462	9							
08	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	16	1	2424	3	Y	174	169	0			7
							14	4	191	9							
04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	16	1	2540	3	Y	170	168	0			9
							6	4	187	9							
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	29	1	2522	3	Y	220	218	0	2	1	9
							4	4	242	9							
06	3000	N	3278	-0-	278	278	37	1	2991	3	Y	222	222	0			9
							6	4	244	9							
*07	4029	X	3751	-0-	-278	-0-	81	1	3455	3	Y	175	175	0			9
							22	4	193	9							
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	4107	-0-	-4325	-0-	24	1	3786	3	Y	249	245	0			10
							23	4	274	9							
04	8160	X	3421	-0-	-4739	-0-	20	1	3177	3	Y	197	197	0			10
							7	4	217	9							
05	6944	X	4924	-0-	-2020	-0-	52	1	4438	3	Y	388	379	0	4	1	15
							7	4	427	9							
06	6690	X	4525	-0-	-2165	-0-	51	1	4103	3	Y	330	332	0			13
							8	4	363	9							
*07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	105	1	4460	3	Y	244	246	0			11
							28	4	268	9							
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					11

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16244	X	14149	-0-	-2095	-0-	158	1	13591	3	Y	362	357	1			20
							2	4	398	9							
04	15720	X	12341	-0-	-3379	-0-	176	1	11677	3	Y	437	439	1			18
							7	4	481	9							
05	14508	X	12476	-0-	-2032	-0-	175	1	11818	3	Y	439	435	1			22
							483	9									
06	13830	X	11065	-0-	-2765	-0-	98	1	10513	3	Y	410	402	1			30
							3	4	451	9							
*07	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	92	1	10625	3	Y	423	430	1			23
							16	4	465	9							
08	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3078	-0-	-301	-0-	95	1	2654	3	Y	265	277	0			8
							37	4	292	9							
04	3270	X	3247	-0-	-23	-0-	122	1	2859	3	Y	238	235	0			11
							4	4	262	9							
05	4154	X	3741	-0-	-413	-0-	200	1	3271	3	Y	245	246	0			10
							270	9									
06	4260	X	3635	-0-	-625	-0-	128	1	3258	3	Y	226	226	0			10
							249	9									
*07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	140	1	3339	3	Y	486	474	0			22
							535	9									
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	7421	-0-	-50	-0-	224	1	6239	3	Y	793	800	0			24
							86	4	872	9							
04	7950	X	7456	-0-	-494	-0-	266	1	6211	3	Y	882	866	0			40
							9	4	970	9							
05	8215	X	7233	-0-	-982	-0-	369	1	6024	3	Y	764	775	0			29
							840	9									
06	8250	X	6947	-0-	-1303	-0-	232	1	5908	3	Y	734	732	0			31
							807	9									
*07	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	291	1	6928	3	Y	719	719	0			31
							791	9									
08	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4085	-0-	-875	-0-	128	1	3561	3	Y	315	322	0			9
							49	4	347	9							
04	4170	X	3798	-0-	-372	-0-	143	1	3340	3	Y	282	279	0			12
							5	4	310	9							
05	4123	X	3462	-0-	-661	-0-	186	1	3042	3	Y	213	218	0			7
							234	9									
06	4260	X	3318	-0-	-942	-0-	118	1	2990	3	Y	191	191	0			7
							210	9									
*07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	123	1	2931	3	Y	314	308	0			13
							345	9									
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	4549	-0-	-5867	-0-	141	1	3937	3	Y	379	385	0			11
							54	4	417	9							
04	10080	X	3956	-0-	-6124	-0-	148	1	3449	3	Y	322	319	0			14
							5	4	354	9							
05	7874	X	3706	-0-	-4168	-0-	196	1	3209	3	Y	274	278	0			10
							301	9									
06	4050	X	3531	-0-	-519	-0-	123	1	3140	3	Y	244	243	0			11
							268	9									
*07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	128	1	3046	3	Y	195	196	0			10
							215	9									
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355 X	1511	-0-	-4844	-0-	49	1	1363	3	Y	73	83	0			2
						19	4	80	9							
04	6150 X	1295	-0-	-4855	-0-	50	1	1177	3	Y	60	60	0			2
						2	4	66	9							
05	3317 X	734	-0-	-2583	-0-	40	1	659	3	Y	32	34	0			-0-
						35	9									
06	1950 X	1298	-0-	-652	-0-	47	1	1196	3	Y	50	49	0			1
						55	9									
*07	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	42	1	1000	3	Y	110	107	0			4
						121	9									
08	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

03	6014 X	4019	-0-	-1995	-0-	123	1	3432	3	Y	379	388	0			13
						47	4	417	9							
04	4260 X	2845	-0-	-1415	-0-	105	1	2474	3	Y	238	239	0			12
						4	4	262	9							
05	3038 X	2237	-0-	-801	-0-	118	1	1925	3	Y	176	180	0			8
						194	9									
06	3600 X	2590	-0-	-1010	-0-	90	1	2296	3	Y	185	184	0			9
						204	9									
07	T. A.	2487	-0-	2487	2487	94	1	2230	3	Y	148	150	0			7
						163	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2487					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

03	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	31	1	1646	3	Y	143	139	0	7	1	1
							1	4	157	9							
04	9180	X	3489	-0-	-5691	-0-	76	1	3124	3	Y	261	258	0			4
							2	4	287	9							
05	9486	X	3029	-0-	-6457	-0-	68	1	2823	3	Y	119	122	0			1
							7	4	131	9							
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	95	1	3072	3	Y	286	282	0			5
							4	4	315	9							
*07	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	29	1	922	3	Y	383	379	0	2	1	7
							2	4	421	9							
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	17	1	681	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5051	-0-	1951	1951	111	1	4617	3	Y	284	281	0			3
							11	4	312	9							
06	3000	N	6389	-0-	3389	5340	170	1	5454	3	Y	690	681	0			12
							6	4	759	9							
*07	12468	X	7128	-0-	-5340	-0-	184	1	5735	3	Y	1090	1075	0	6	1	21
							10	4	1199	9							
08	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	17	1	858	3	Y	85	82	0	4	1	3
							94	9									
04	3210	X	2711	-0-	-499	-0-	60	1	2426	3	Y	204	201	0			6
							1	4	224	9							
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	89	1	3684	3	Y	234	235	0			5
							9	4	257	9							
06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	115	1	3676	3	Y	463	457	0			11
							4	4	509	9							
*07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	128	1	3978	3	Y	788	777	0	4	1	18
							7	4	867	9							
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					18

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

03	5363	X	4591	-0-	-772	-0-	389	1	4085	3	N	106	178	1			120
							117	9									
04	5190	X	4521	-0-	-669	-0-	370	1	4062	3	N	81					201
							89	9									
05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	380	1	4282	3	N	94	169	1			126
							103	9									
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	349	1	3869	3	N	84					210
							92	9									
*07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	317	1	4139	3	N	64	151	1			123
							70	9									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	7861	-0-	-1935	-0-	1250	1	6145	3	Y	348	400	1			175
							83	4	383	9							
04	9480	X	5148	-0-	-4332	-0-	1407	1	3059	3	Y	313	286	1			202
							338	4	344	9							
05	7781	X	5108	-0-	-2673	-0-	1388	1	3355	3	Y	330	303	1			229
							2	4	363	9							
06	9030	X	4790	-0-	-4240	-0-	1312	1	3015	3	Y	373	479	1			123
							53	4	410	9							
*07	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	1496	1	3358	3	Y	229	130	1			222
							14	4	252	9							
08	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					222

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	5841	-0-	-793	-0-	468	1	4909	3	N	422	346	1			290
							464	9									
04	6420	X	6239	-0-	-181	-0-	487	1	5339	3	N	375	359	1			306
							413	9									
05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	483	1	5442	3	N	384	528	1			162
							422	9									
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	480	1	5317	3	N	377	355	1			184
							415	9									
*07	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	503	1	6567	3	N	372	364	1			192
							409	9									
08	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					192

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	464	1	845	3	Y	100	180	1			41
							16	4	110	9							
04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	623	1	510	3	Y	198	211	1			28
							591	4	218	9							
05	1302	X	1249	-0-	-53	-0-	130	1	794	3	Y	203	191	1			40
							102	4	223	9							
06	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	196	1	1181	3	Y	356	329	1			67
							2	4	392	9							
*07	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	387	1	1120	3	Y	462	481	1			48
							508	9									
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13392	X	13286	-0-	-106	-0-	55	1	11908	3	Y	1170	1196	0			71
							36	4	1287	9							
04	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	51	1	12866	3	Y	1285	1148	0	140	1	68
							1	4	1414	9							
05	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	80	1	12818	3	Y	1368	1362	0			74
							1	4	1505	9							
06	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	100	1	12592	3	Y	1236	1248	0			62
							1360	9									
*07	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	95	1	12181	3	Y	1217	1215	0			64
							1339	9									
08	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-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
03	10385 X	8317	-0-	-2068	-0-	35	1	7741	3	Y	470	482	0			28
						24	4	517	9							
04	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	39	1	9667	3	Y	577	513	0	62	1	30
						635	9									
05	9858 X	7988	-0-	-1870	-0-	46	1	7439	3	Y	456	461	0			25
						1	4	502	9							
06	9360 X	8005	-0-	-1355	-0-	60	1	7482	3	Y	421	425	0			21
						463	9									
07	T. A.	7849	-0-	7849	7849	57	1	7330	3	Y	420	419	0			22
						462	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7849					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17577 X	16409	-0-	-1168	-0-	70	1	15175	3	Y	1016	1043	0			63
						46	4	1118	9							
04	19566 X	19566	-0-	-0-	-0-	72	1	18187	3	Y	1187	1057	0	129	1	64
						1	4	1306	9							
05	17577 X	16968	-0-	-609	-0-	98	1	15704	3	Y	1059	1065	0			58
						1	4	1165	9							
06	17206 X	17206	-0-	-0-	-0-	128	1	15986	3	Y	993	1001	0			50
						1092	9									
07	T. A.	16597	-0-	16597	16597	120	1	15406	3	Y	974	972	0			52
						1071	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16597					Y	NO RPT					52

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749 X	10643	-0-	-1106	-0-	46	1	10047	3	Y	472	475	0			28
						31	4	519	9							
04	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	42	1	10460	3	Y	483	432	0	53	1	26
						531	9									
05	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	65	1	10466	3	Y	498	496	0			28
						1	4	548	9							
06	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	79	1	9867	3	Y	432	437	0			23
						475	9									
07	T. A.	11062	-0-	11062	11062	81	1	10468	3	Y	466	463	0			26
						513	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11062					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
03	10943 X	9848	-0-	-1095	-0-	42	1	9033	3	Y	678	690	0			42
						27	4	746	9							
04	10590 X	9152	-0-	-1438	-0-	57	1	8406	3	Y	625	564	0	67	1	36
						1	4	688	9							
05	10478 X	10422	-0-	-56	-0-	59	1	9562	3	Y	727	721	0			42
						1	4	800	9							
06	10140 X	10080	-0-	-60	-0-	74	1	9291	3	Y	650	656	0			36
						715	9									
07	T. A.	10574	-0-	10574	10574	76	1	9736	3	Y	693	689	0			40
						762	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10574					Y	NO RPT					40

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

03	5332 X	1275	-0-	-4057	-0-	76	1	488	3	Y	629	585	1			124
						19	4	692	9							
04	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	713	1	6626	3	Y	-0-	124	1			-0-
						25	4									
05	1085 X	905	-0-	-180	-0-	15	1	553	3	Y	306	242	1			64
						337	9									
06	2910 X	639	-0-	-2271	-0-	58	1	551	3	Y	27	72	1			19
						30	9									
*07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	106	1	1022	3	Y	62	66	1			15
						40	4	68	9							
08	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

03	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	29	1	6255	3	Y	568	579	0			33
						19	4	625	9							
04	7170 X	6589	-0-	-581	-0-	42	1	5964	3	Y	530	477	0	58	1	28
						583	9									
05	7688 X	7079	-0-	-609	-0-	39	1	6394	3	Y	586	582	0			32
						1	4	645	9							
06	7440 X	6855	-0-	-585	-0-	50	1	6227	3	Y	525	530	0			27
						578	9									
07	T. A.	6953	-0-	6953	6953	49	1	6309	3	Y	541	539	0			29
						595	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6953					Y	NO RPT					29

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

03	6789 X	1640	-0-	-5149	-0-	486	1	885	3	Y	229	353	1			77
						17	4	252	9							
04	6570 X	2485	-0-	-4085	-0-	721	1	590	3	Y	448	465	1			60
						681	4	493	9							
05	2666 X	1764	-0-	-902	-0-	160	1	979	3	Y	453	424	1			89
						127	4	498	9							
06	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	272	1	1643	3	Y	629	597	1			121
						4	4	692	9							
*07	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	417	1	1206	3	Y	556	613	1			64
						612	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	350	1	2240	3	Y	-0-					-0-
							86	4									
04	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	128	1	1194	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		5324	-0-	5324	5324	483	1	4628	3	Y	29	23	1			6
							181	4	32	9							
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5324					Y	NO RPT					6

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
03	4247	X	13	-0-	-4234	-0-	2	1	11	3	Y	-0-	42	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	104	1	3735	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	269	1	2581	3	Y	-0-					-0-
*07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	47	1	453	3	Y	2	1	1			1
							18	4	2	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	3444	-0-	-4585	-0-	268	1	2917	3	Y	235	255	1			70
							259	9									
04	1410	X	563	-0-	-847	-0-	53	1	454	3	Y	51	93	1			28
							56	9									
05	1457	X	185	-0-	-1272	-0-	20	1	165	3	Y	-0-	28	1			-0-
06	1440	X	16	-0-	-1424	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
*07	161	X	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		3725	-0-	3725	13920	64	1	3362	3	Y	271	261	0	13	1	4
							1	4	298	9							
04	T. A.		4244	-0-	4244	18164	92	1	3776	3	Y	340	338	0			6
							2	4	374	9							
05	22932	X	4768	-0-	-18164	-0-	103	1	4303	3	Y	319	321	0			4
							11	4	351	9							
06	7680	X	5677	-0-	-2003	-0-	161	1	5194	3	Y	287	286	0			5
							6	4	316	9							
*07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	134	1	4203	3	Y	197	197	0	2	1	3
							8	4	217	9							
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	1081	-0-	-4933	-0-	81	1	880	3	Y	109	93	1			25
							120	9									
04	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	119	1	1025	3	Y	211	184	1			52
							232	9									
05	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	203	1	1649	3	Y	115	121	1			46
							127	9									
06	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	154	1	1177	3	Y	38	61	1			23
							42	9									
07	T. A.		1944	-0-	1944	1944	210	1	1688	3	Y	42	37	1			28
							46	9									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1944					Y	NO RPT					28

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
03	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	209	1	7727	3	Y	1321	1310	0			53
							20	4	1453	9							
04	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	230	1	7875	3	Y	1258	1245	0			66
							1384	9									
05	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	186	1	8096	3	Y	1098	1107	0			57
							1208	9									
06	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	181	1	8275	3	Y	1041	1067	0			31
							1145	9									
*07	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	200	1	7902	3	Y	831	822	0			40
							45	4	914	9							
08	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	211	1	7780	3	Y	409	415	0			17
							20	4	450	9							
04	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	183	1	6259	3	Y	14	29	0			2
							15	9									
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	140	1	6079	3	Y	51	50	0			3
							56	9									
06	6690	X	5066	-0-	-1624	-0-	107	1	4894	3	Y	59	60	0			2
							65	9									
*07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	163	1	6425	3	Y	61	60	0			3
							36	4	67	9							
08	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	417	1	15431	3	Y	1264	1271	0			53
							40	4	1390	9							
04	10860	X	8986	-0-	-1874	-0-	234	1	8022	3	Y	663	680	0			36
							1	4	729	9							
05	15004	X	9151	-0-	-5853	-0-	191	1	8275	3	Y	623	628	0			31
							685	9									
06	14520	X	7715	-0-	-6805	-0-	157	1	7199	3	Y	326	348	0			9
							359	9									
*07	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	154	1	6084	3	Y	81	87	0			3
							35	4	89	9							
08	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	94	1	3471	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	168	1	5743	3	Y	587	557	0			30
							646	9									
05	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	133	1	5787	3	Y	556	558	0			28
							612	9									
06	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	122	1	5568	3	Y	326	344	0			10
							359	9									
*07	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	142	1	5606	3	Y	167	169	0			8
							32	4	184	9							
08	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10354	X	2965	-0-	-7389	-0-	75	1	2776	3	Y	97	98	0			4
							7	4	107	9							
04	10020	X	2953	-0-	-7067	-0-	80	1	2745	3	Y	116	114	0			6
							128	9									
05	9176	X	3023	-0-	-6153	-0-	65	1	2839	3	Y	108	109	0			5
							119	9									
06	3840	X	1822	-0-	-2018	-0-	38	1	1718	3	Y	60	64	0			1
							66	9									
*07	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	50	1	1952	3	Y	57	57	0			1
							11	4	63	9							
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	3443	-0-	-2137	-0-	90	1	3344	3	Y	-0-	1	0			-0-
							9	4									
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	128	1	4392	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	108	1	4667	3	Y	27	26	0			1
							30	9									
06	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	88	1	4026	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
07	T. A.		4344	-0-	4344	4344	106	1	4191	3	Y	21	20	0			2
							24	4	23	9							
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4344					Y	NO RPT					2

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
03	183	X	183	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	23	19	1			4
							25	9									
04	682	X	682	-0-	-0-	-0-	58	1	500	3	Y	113	92	1			25
							124	9									
05	627	X	627	-0-	-0-	-0-	62	1	504	3	Y	55	58	1			22
							61	9									
06	642	X	642	-0-	-0-	-0-	72	1	555	3	Y	14	26	1			10
							15	9									
*07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	107	1	865	3	Y	17	15	1			12
							19	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	3030	-0-	-3108	-0-	51	1	2685	3	Y	266	253	0	13	1	2
							1	4	293	9							
04	5940	X	3740	-0-	-2200	-0-	80	1	3265	3	Y	357	354	0			5
							2	4	393	9							
05	4836	X	1917	-0-	-2919	-0-	39	1	1634	3	Y	218	220	0			3
							4	4	240	9							
06	3330	X	687	-0-	-2643	-0-	17	1	574	3	Y	86	87	0			2
							1	4	95	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

03	8277	X	7418	-0-	-859	-0-	196	1	6636	3	Y	440	444	0			32
							102	4	484	9							
04	8010	X	7126	-0-	-884	-0-	390	1	6217	3	Y	444	443	0			33
							31	4	488	9							
05	13206	X	6932	-0-	-6274	-0-	321	1	6107	3	Y	456	459	0			30
							2	4	502	9							
06	12780	X	6973	-0-	-5807	-0-	214	1	5971	3	Y	715	708	0			37
							1	4	787	9							
*07	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	206	1	6624	3	Y	975	950	0			62
							19	4	1073	9							
08	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					62

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

03	8928	X	7541	-0-	-1387	-0-	198	1	6691	3	Y	500	497	0			36
							102	4	550	9							
04	8400	X	7926	-0-	-474	-0-	435	1	6933	3	Y	476	476	0			36
							34	4	524	9							
05	7533	X	7486	-0-	-47	-0-	351	1	6663	3	Y	427	435	0			28
							2	4	470	9							
06	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	223	1	6213	3	Y	620	616	0			32
							1	4	682	9							
*07	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	202	1	6480	3	Y	753	737	0			48
							18	4	828	9							
08	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	106	1	1160	3	Y	4	10	1			3
							4	9									
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	233	1	2002	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	215	1	1751	3	Y	25	19	1			8
							28	9									
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	177	1	1358	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
*07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	202	1	1626	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	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
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
03	9858	X	6123	-0-	-3735	-0-	161	1	5463	3	Y	377	379	0			30
							84	4	415	9							
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	334	1	5320	3	Y	373	372	0			31
							26	4	410	9							
05	5766	X	5606	-0-	-160	-0-	265	1	5033	3	Y	279	288	0			22
							1	4	307	9							
06	6150	X	4911	-0-	-1239	-0-	162	1	4531	3	Y	197	206	0			13
							1	4	217	9							
*07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	164	1	5273	3	Y	364	351	0			26
							15	4	400	9							
08	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					26

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	7536	-0-	-2260	-0-	196	1	6633	3	Y	550	549	0			43
							102	4	605	9							
04	8400	X	7478	-0-	-922	-0-	407	1	6488	3	Y	501	503	0			41
							32	4	551	9							
05	8091	X	7236	-0-	-855	-0-	336	1	6381	3	Y	470	477	0			34
							2	4	517	9							
06	7770	X	6452	-0-	-1318	-0-	208	1	5812	3	Y	392	403	0			23
							1	4	431	9							
*07	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	194	1	6235	3	Y	652	632	0			43
							18	4	717	9							
08	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	445	1	4597	3	Y	185	165	1			134
							204	9									
04	3690	X	3152	-0-	-538	-0-	520	1	2446	3	Y	169	222	1			81
							186	9									
05	3813	X	2314	-0-	-1499	-0-	407	1	1756	3	Y	137	149	1			69
							151	9									
06	4500	X	2358	-0-	-2142	-0-	408	1	1777	3	Y	157	137	1			89
							173	9									
*07	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	295	1	1685	3	Y	183	182	1			90
							1	4	201	9							
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					90

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	830	-0-	-7478	-0-	70	1	721	3	Y	35	69	1			53
							39	9									
04	8040	X	363	-0-	-7677	-0-	60	1	284	3	Y	17	53	1			17
							19	9									
05	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	452	1	1949	3	Y	159	123	1			53
							175	9									
06	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	325	1	1416	3	Y	215	165	1			103
							237	9									
*07	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	293	1	1676	3	Y	361	315	1			149
							1	4	397	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					149

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
03	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	50	1	1346	3	Y	773	543	0	241	1	26
							2	4	850	9							
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	168	1	1431	3	Y	796	770	0			52
							876	9									
05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	69	1	4248	3	Y	966	985	0	13	1	20
							2	4	1063	9							
06	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	106	1	3944	3	Y	882	832	0	33	1	37
							970	9									
*07	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	112	1	3273	3	Y	737	675	0	78	1	21
							811	9									
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					21

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
03	6138	X	3954	-0-	-2184	-0-	321	1	3316	3	Y	288	180	1			140
							317	9									
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	685	1	3226	3	Y	148	215	1			73
							163	9									
05	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	624	1	2691	3	Y	178	175	1			76
							196	9									
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	571	1	2488	3	Y	319	244	1			151
							351	9									
*07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	471	1	2694	3	Y	139	198	1			92
							2	4	153	9							
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	4930	-0-	-1239	-0-	28	1	4429	3	Y	405	398	0			15
							27	4	446	9							
04	5910	X	5074	-0-	-836	-0-	29	1	4607	3	Y	388	385	0			18
							11	4	427	9							
05	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	64	1	5480	3	Y	491	486	0	5	1	18
							8	4	540	9							
06	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	64	1	5257	3	Y	399	403	0			14
							11	4	439	9							
*07	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	137	1	5861	3	Y	304	305	0			13
							38	4	334	9							
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510 X	4429	-0-	-2081	-0-	25	1	3977	3	Y	365	359	0			14
						25	4	402	9							
04	6480 X	4806	-0-	-1674	-0-	28	1	4353	3	Y	377	374	0			17
						10	4	415	9							
05	6696 X	6162	-0-	-534	-0-	63	1	5420	3	Y	610	599	0	6	1	22
						8	4	671	9							
06	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	57	1	4732	3	Y	451	458	0			15
						10	4	496	9							
*07	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	123	1	5203	3	Y	339	340	0			14
						32	4	373	9							
08	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990 X	5354	-0-	-3636	-0-	31	1	4985	3	Y	279	274	0			11
						31	4	307	9							
04	4200 X	3995	-0-	-205	-0-	23	1	3746	3	Y	197	198	0			10
						9	4	217	9							
05	6169 X	4238	-0-	-1931	-0-	44	1	3752	3	Y	397	388	0	4	1	15
						5	4	437	9							
06	6330 X	4819	-0-	-1511	-0-	52	1	4301	3	Y	415	416	0			14
						9	4	457	9							
*07	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	102	1	4352	3	Y	287	289	0			12
						28	4	316	9							
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595 X	4228	-0-	-3367	-0-	25	1	3882	3	Y	271	267	0			10
						23	4	298	9							
04	7350 X	5066	-0-	-2284	-0-	29	1	4709	3	Y	287	284	0			13
						12	4	316	9							
05	7223 X	5614	-0-	-1609	-0-	59	1	5082	3	Y	423	417	0	4	1	15
						8	4	465	9							
06	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	53	1	4331	3	Y	308	313	0			10
						9	4	339	9							
*07	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	85	1	3665	3	Y	178	181	0			7
						24	4	196	9							
08	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370 X	4155	-0-	-4215	-0-	22	1	3571	3	Y	490	483	0			17
						23	4	539	9							
04	8100 X	4276	-0-	-3824	-0-	23	1	3717	3	Y	479	475	0			21
						9	4	527	9							
05	6541 X	4795	-0-	-1746	-0-	47	1	4133	3	Y	553	549	0	5	1	20
						7	4	608	9							
06	6240 X	4718	-0-	-1522	-0-	52	1	4178	3	Y	436	441	0			15
						8	4	480	9							
*07	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	105	1	4454	3	Y	317	319	0			13
						28	4	349	9							
08	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 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
03	T. A.	5399	-0-	5399	10498	30	1	4712	3	Y	571	559	0			21
						29	4	628	9							
04	T. A.	5209	-0-	5209	15707	29	1	4634	3	Y	486	485	0			22
						11	4	535	9							
05	T. A.	5879	-0-	5879	21586	59	1	5093	3	Y	654	646	0	6	1	24
						8	4	719	9							
06	27190 X	5604	-0-	-21586	-0-	60	1	4942	3	Y	538	544	0			18
						10	4	592	9							
*07	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	124	1	5344	3	Y	397	399	0			16
						35	4	437	9							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

03	8711 X	4919	-0-	-3792	-0-	377	1	4111	3	Y	392	463	1			122
						431	9									
04	7590 X	2382	-0-	-5208	-0-	217	1	1869	3	Y	269	307	1			84
						296	9									
05	7843 X	6415	-0-	-1428	-0-	618	1	5032	3	Y	695	564	1			215
						765	9									
06	7230 X	6838	-0-	-392	-0-	740	1	5667	3	Y	392	439	1			168
						431	9									
*07	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	601	1	4843	3	Y	264	242	1			190
						290	9									
08	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					190

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

03	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	568	1	6192	3	Y	357	422	1			113
						393	9									
04	14220 X	8044	-0-	-6176	-0-	790	1	6807	3	Y	406	405	1			114
						447	9									
05	14694 X	4588	-0-	-10106	-0-	498	1	4054	3	Y	33	106	1			41
						36	9									
06	14220 X	4154	-0-	-10066	-0-	419	1	3211	3	Y	476	373	1			144
						524	9									
*07	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	441	1	3553	3	Y	626	430	1			340
						689	9									
08	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					340

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

03	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	15	1	2019	3	Y	68	65	0	3	1	-0-
						75	9									
04	3480 X	2689	-0-	-791	-0-	46	1	2553	3	Y	79	78	0			1
						3	4	87	9							
05	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	86	1	4228	3	Y	159	158	0			2
						10	4	175	9							
06	2730 X	2527	-0-	-203	-0-	48	1	2384	3	Y	86	61	0	24	1	3
						95	9									
*07	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	36	1	1736	3	Y	51	50	1			4
						56	9									
08	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	46	1	6138	3	Y	221	213	0	11	1	-0-
							243	9									
04	7890	X	5026	-0-	-2864	-0-	86	1	4737	3	Y	180	179	0			1
							5	4	198	9							
05	8153	X	8118	-0-	-35	-0-	152	1	7491	3	Y	415	412	0			4
							18	4	457	9							
06	8250	X	3365	-0-	-4885	-0-	63	1	3120	3	Y	165	119	0	48	1	2
							182	9									
*07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	54	1	2616	3	Y	113	1	0	110	1	4
							1	4	124	9							
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	571	1	5899	3	Y	822	536	1			421
							904	9									
04	9330	X	7488	-0-	-1842	-0-	1134	1	5340	3	Y	922	997	1			346
							1014	9									
05	10819	X	7324	-0-	-3495	-0-	1228	1	5295	3	Y	728	745	1			329
							801	9									
06	10470	X	8517	-0-	-1953	-0-	1490	1	6490	3	Y	488	501	1			316
							537	9									
*07	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	1105	1	6321	3	Y	302	418	1			200
							5	4	332	9							
08	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					200

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
03	6324	X	6183	-0-	-141	-0-	987	1	4881	3	Y	281	353	1			113
							6	4	309	9							
04	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	1099	1	5844	3	Y	258	216	1			155
							14	4	284	9							
05	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	1481	1	8178	3	Y	304	325	1			134
							8	4	334	9							
06	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	1907	1	9226	3	Y	383	309	1			208
							8	4	421	9							
*07	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	1291	1	7408	3	Y	226	262	1			172
							4	4	249	9							
08	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					172

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	665	X	665	-0-	-0-	-0-	114	1	551	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	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
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
03	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	460	1	5040	3	Y	830	815	0			74
							48	4	913	9							
04	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	433	1	4433	3	Y	695	695	0			74
							29	4	765	9							
05	6231	X	5839	-0-	-392	-0-	473	1	4669	3	Y	628	666	0			36
							6	4	691	9							
06	6510	X	6087	-0-	-423	-0-	523	1	4837	3	Y	661	648	0			49
							727	9									
*07	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	520	1	4512	3	Y	792	783	0			58
							4	4	871	9							
08	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					58

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
03	4030	X	3242	-0-	-788	-0-	238	1	2612	3	Y	334	331	0			28
							25	4	367	9							
04	3510	X	3085	-0-	-425	-0-	238	1	2437	3	Y	358	351	0			35
							16	4	394	9							
05	4588	X	3391	-0-	-1197	-0-	275	1	2710	3	Y	366	383	0			18
							3	4	403	9							
06	4440	X	3256	-0-	-1184	-0-	265	1	2449	3	Y	493	477	0			34
							542	9									
*07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	232	1	2016	3	Y	470	471	0			33
							2	4	517	9							
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					33

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
03	1519	X	172	-0-	-1347	-0-	1	1	168	3	Y	3	6	0			-0-
							3	9									
04	1950	X	402	-0-	-1548	-0-	7	1	394	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	2015	X	1093	-0-	-922	-0-	21	1	1039	3	Y	27	27	0			-0-
							3	4	30	9							
06	966	X	966	-0-	-0-	-0-	19	1	922	3	Y	23	16	0	6	1	1
							25	9									
*07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	19	1	902	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	659	1	3257	3	Y	166	126	1			40
							4	4	183	9							
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	498	1	2648	3	Y	98	81	1			57
							6	4	108	9							
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	865	1	4780	3	Y	171	162	1			66
							5	4	188	9							
06	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	1018	1	4921	3	Y	199	159	1			106
							4	4	219	9							
*07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	612	1	3511	3	Y	126	141	1			91
							2	4	139	9							
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15035	X	14785	-0-	-250	-0-	161	1	13848	3	Y	704	695	1			40
							2	4	774	9							
04	15150	X	14969	-0-	-181	-0-	214	1	14193	3	Y	504	520	1			24
							8	4	554	9							
05	15655	X	15503	-0-	-152	-0-	219	1	14736	3	Y	498	495	1			27
							548	9									
06	15150	X	12618	-0-	-2532	-0-	111	1	12042	3	Y	419	413	1			33
							4	4	461	9							
*07	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	103	1	11839	3	Y	421	429	1			25
							17	4	463	9							
08	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					25

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
03	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	103	1	8868	3	Y	559	552	1			32
							1	4	615	9							
04	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	127	1	8417	3	Y	507	515	1			24
							5	4	558	9							
05	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	125	1	8413	3	Y	373	375	1			22
							410	9									
06	9300	X	8088	-0-	-1212	-0-	71	1	7646	3	Y	335	328	1			29
							2	4	369	9							
*07	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	66	1	7595	3	Y	339	345	1			23
							11	4	373	9							
08	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					23

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
03	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	111	1	9595	3	Y	507	503	1			27
							2	4	558	9							
04	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	127	1	8415	3	Y	468	475	1			20
							5	4	515	9							
05	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	139	1	9351	3	Y	499	493	1			26
							549	9									
06	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	83	1	9009	3	Y	477	466	1			37
							3	4	525	9							
*07	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	80	1	9125	3	Y	493	500	1			30
							13	4	542	9							
08	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					30

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	116	78	0	35	1	3
							128	9									
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	36	1	309	3	Y	805	759	0			49
							886	9									
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	13	1	763	3	Y	877	898	0	12	1	16
							965	9									
06	3000	N	4018	-0-	1018	1018	79	1	2961	3	Y	889	838	0	33	1	34
							978	9									
*07	3000	N	4383	-0-	1383	2401	116	1	3383	3	Y	804	734	0	85	1	19
							884	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2401					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	116	1	10084	3	Y	467	461	1			26
							2	4	514	9							
04	10710	X	9190	-0-	-1520	-0-	129	1	8554	3	Y	456	462	1			20
							5	4	502	9							
05	11780	X	9752	-0-	-2028	-0-	134	1	9022	3	Y	542	534	1			28
							596	9									
06	11400	X	8970	-0-	-2430	-0-	77	1	8340	3	Y	500	491	1			37
							3	4	550	9							
*07	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	74	1	8480	3	Y	519	527	1			29
							12	4	571	9							
08	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	7133	-0-	-3407	-0-	43	1	6603	3	Y	406	405	0			14
							40	4	447	9							
04	13350	X	8492	-0-	-4858	-0-	48	1	7920	3	Y	457	451	0			20
							21	4	503	9							
05	13795	X	8869	-0-	-4926	-0-	93	1	8093	3	Y	608	601	0	6	1	21
							14	4	669	9							
06	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	96	1	7856	3	Y	500	505	0			16
							16	4	550	9							
*07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	98	1	4190	3	Y	182	191	0			7
							27	4	200	9							
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	2345	-0-	-2274	-0-	12	1	1944	3	Y	343	337	0			12
							12	4	377	9							
04	4470	X	3524	-0-	-946	-0-	19	1	2955	3	Y	494	485	0			21
							7	4	543	9							
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	46	1	3845	3	Y	551	548	0	5	1	19
							5	4	606	9							
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	42	1	3455	3	Y	413	419	0			13
							7	4	454	9							
*07	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	44	1	1899	3	Y	155	162	0			6
							12	4	171	9							
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	4411	-0-	-4734	-0-	24	1	3788	3	Y	524	514	0			19
							23	4	576	9							
04	5070	X	4978	-0-	-92	-0-	27	1	4323	3	Y	562	556	0			25
							10	4	618	9							
05	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	58	1	4919	3	Y	896	880	0	8	1	33
							7	4	986	9							
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	57	1	4621	3	Y	713	721	0			25
							9	4	784	9							
*07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	63	1	2691	3	Y	283	296	0			12
							17	4	311	9							
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	74	-0-	-329	-0-	4	1	69	3	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
04	552	X	552	-0-	-0-	-0-	35	1	517	3	Y	-0-					-0-
05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	46	1	669	3	Y	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	328	1	5236	3	Y	2686	2654	0			163
							83	4	2955	9							
04	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	582	1	8661	3	Y	2545	2551	0			157
							1	4	2800	9							
05	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	786	1	11521	3	Y	2952	2952	0			157
							3247	9									
06	20078	X	20078	-0-	-0-	-0-	1221	1	14911	3	Y	3587	3548	0			196
							3946	9									
*07	19828	X	19828	-0-	-0-	-0-	1540	1	15283	3	Y	2691	2737	0			150
							45	4	2960	9							
08	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					150

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	3428	-0-	-3113	-0-	170	1	2695	3	Y	474	473	0			30
							42	4	521	9							
04	7830	X	2898	-0-	-4932	-0-	156	1	2313	3	Y	390	395	0			25
							429	9									
05	8091	X	1611	-0-	-6480	-0-	88	1	1297	3	Y	205	217	0			13
							226	9									
06	4020	X	2143	-0-	-1877	-0-	141	1	1728	3	Y	249	246	0			16
							274	9									
07	T. A.		5320	-0-	5320	5320	432	1	4285	3	Y	537	522	0			31
							12	4	591	9							
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5320					Y	NO RPT					31

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	1314	-0-	-4886	-0-	64	1	1013	3	Y	201	201	0			13
							16	4	221	9							
04	6000	X	2874	-0-	-3126	-0-	152	1	2250	3	Y	429	416	0			26
							472	9									
05	1581	X	449	-0-	-1132	-0-	25	1	360	3	Y	58	79	0			5
							64	9									
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	4	0			1
*07	146	X	146	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	346	1	5509	3	Y	554	550	0			33
							87	4	609	9							
04	5040	X	3	-0-	-5037	-0-	3	3			Y	-0-	33	0			-0-
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	4933	-0-	-2538	-0-	218	1	3458	3	Y	1094	1084	0			67
							54	4	1203	9							
04	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	332	1	4943	3	Y	1233	1225	0			75
							1	4	1356	9							
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	293	1	4302	3	Y	952	976	0			51
							1047	9									
06	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	434	1	5295	3	Y	1965	1911	0			105
							2162	9									
*07	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	572	1	5685	3	Y	1138	1179	0			64
							17	4	1252	9							
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					64

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	2443	-0-	-1122	-0-	114	1	1824	3	Y	433	439	0			28
							29	4	476	9							
04	5130	X	492	-0-	-4638	-0-	25	1	377	3	Y	82	103	0			7
							90	9									
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	1300	-0-	-1304	-0-	66	1	1045	3	Y	157	166	0			10
							16	4	173	9							
04	2160	X	460	-0-	-1700	-0-	24	1	359	3	Y	70	76	0			4
							77	9									
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	5028	-0-	-1792	-0-	273	1	4355	3	Y	301	310	0			18
							69	4	331	9							
04	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	607	1	9041	3	Y	617	599	0			36
							2	4	679	9							
05	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	485	1	7108	3	Y	385	401	0			20
							424	9									
06	4470	X	2677	-0-	-1793	-0-	92	1	1119	3	Y	1333	1284	0			69
							1466	9									
*07	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	299	1	2966	3	Y	2921	2835	0			155
							9	4	3213	9							
08	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					155

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
03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	301	1	4790	3	Y	953	928	0			58
							75	4	1048	9							
04	5130	X	3971	-0-	-1159	-0-	199	1	2972	3	Y	726	738	0			46
							1	4	799	9							
05	5301	X	2715	-0-	-2586	-0-	144	1	2109	3	Y	420	442	0			24
							462	9									
06	3750	X	517	-0-	-3233	-0-	39	1	478	3	Y	-0-	24	0			-0-
*07	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	164	1	1632	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4152	-0-	-281	-0-	222	1	3531	3	Y	312	317	0			19
							56	4	343	9							
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	240	1	3578	3	Y	831	801	0			49
							1	4	914	9							
05	3534	X	2530	-0-	-1004	-0-	135	1	1982	3	Y	375	403	0			21
							413	9									
06	3990	X	56	-0-	-3934	-0-	4	1	49	3	Y	3	23	0			1
							3	9									
07	T. A.		793	-0-	793	793	69	1	687	3	Y	32	31	0			2
							2	4	35	9							
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	793					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	3857	-0-	-3366	-0-	70	1	3515	3	Y	174	184	0			11
							81	4	191	9							
04	5340	X	2835	-0-	-2505	-0-	95	1	2537	3	Y	175	169	0			17
							10	4	193	9							
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	131	1	4000	3	Y	324	319	0			22
							6	4	356	9							
06	4350	X	3954	-0-	-396	-0-	181	1	3623	3	Y	133	141	0			14
							4	4	146	9							
*07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	126	1	3763	3	Y	275	268	0			21
							2	4	303	9							
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					21

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	4	1	9973	3	Y	481	482	0			13
							20	4	529	9							
04	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	5	1	8216	3	Y	363	356	0			20
							2	4	399	9							
05	7874	X	5523	-0-	-2351	-0-	3	1	5278	3	Y	218	230	0			8
							2	4	240	9							
06	7620	X	61	-0-	-7559	-0-	59	3	2	9	Y	2	10	0			-0-
*07	414	X	414	-0-	-0-	-0-	394	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
08	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	4	1	10690	3	Y	457	455	0			12
							22	4	503	9							
04	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	5	1	9914	3	Y	478	464	0			26
							3	4	526	9							
05	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	5	1	10588	3	Y	480	487	0			19
							5	4	528	9							
06	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	5	1	10667	3	Y	478	472	0			25
							1	4	526	9							
*07	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	1	1	11109	3	Y	449	457	0			17
							7	4	494	9							
08	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					17

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	4	1	10616	3	Y	391	390	0			12
							22	4	430	9							
04	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	5	1	9027	3	Y	356	346	0			22
							2	4	392	9							
05	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	5	1	9469	3	Y	272	281	0			13
							4	4	299	9							
06	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	5	1	8587	3	Y	244	242	0			15
							268	9									
*07	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	1	1	8814	3	Y	286	288	0			13
							6	4	315	9							
08	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					13

WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	3	1	8733	3	Y	437	435	0			12
							18	4	481	9							
04	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	5	1	10000	3	Y	438	426	0			24
							3	4	482	9							
05	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	6	1	10997	3	Y	452	458	0			18
							5	4	497	9							
06	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	4	1	9117	3	Y	370	369	0			19
							1	4	407	9							
*07	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	2	1	11510	3	Y	533	533	0			19
							6	4	586	9							
08	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	311	1	3209	3	Y	116	128	1			100
							128	9									
04	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	368	1	1729	3	Y	70	127	1			43
							77	9									
05	4092	X	1347	-0-	-2745	-0-	242	1	1042	3	Y	57	70	1			30
							63	9									
06	6300	X	2072	-0-	-4228	-0-	376	1	1642	3	Y	49	49	1			30
							54	9									
*07	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	325	1	1862	3	Y	230	177	1			83
							2	4	253	9							
08	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					83

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
03	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	80	1	16466	3	Y	1216	1197	0			107
							30	4	1338	9							
04	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	84	1	16451	3	Y	1295	1255	0			147
							9	4	1425	9							
05	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	407	1	16049	3	Y	1309	1278	0	59	1	119
							13	4	1440	9							
06	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	371	1	15151	3	Y	1167	850	0	317	1	119
							7	4	1284	9							
*07	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	455	1	15196	3	Y	1157	924	0	264	1	88
							13	4	1273	9							
08	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	738	-0-	-1680	-0-	5	1	695	3	Y	32	55	0			8
							3	4	35	9							
04	2520	X	2309	-0-	-211	-0-	19	1	2136	3	Y	132	122	0			18
							9	4	145	9							
05	2604	X	1101	-0-	-1503	-0-	9	1	1036	3	Y	47	56	0			9
							4	4	52	9							
06	2520	X	1210	-0-	-1310	-0-	9	1	1134	3	Y	57	58	0			8
							4	4	63	9							
*07	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	17	1	1208	3	Y	42	44	0			6
							4	4	46	9							
08	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	2961	-0-	-790	-0-	19	1	2712	3	Y	199	215	0			22
							11	4	219	9							
04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	41	1	4595	3	Y	348	327	0			43
							19	4	383	9							
05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	34	1	4391	3	Y	252	262	0			33
							19	4	277	9							
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	31	1	3781	3	Y	240	246	0			27
							14	4	264	9							
*07	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	57	1	4246	3	Y	290	287	0			30
							15	4	319	9							
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	4026	-0-	-1678	-0-	26	1	3624	3	Y	329	335	0			36
							14	4	362	9							
04	5520	X	3474	-0-	-2046	-0-	27	1	3092	3	Y	311	306	0			41
							13	4	342	9							
05	3875	X	3599	-0-	-276	-0-	26	1	3271	3	Y	262	268	0			35
							14	4	288	9							
06	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	31	1	3882	3	Y	344	340	0			39
							15	4	378	9							
*07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	40	1	3012	3	Y	189	206	0			22
							11	4	208	9							
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	Y	39	63	0			4
							1	4	43	9							
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	5	1	538	3	Y	115	107	0			12
							2	4	127	9							
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	388	3	Y	67	72	0			7
							2	4	74	9							
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	223	3	Y	43	47	0			3
							1	4	47	9							
*07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	7	1	541	3	Y	116	109	0			10
							2	4	128	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	15	1	1929	3	Y	179	192	0			21
							7	4	197	9							
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	16	1	1822	3	Y	209	202	0			28
							8	4	230	9							
05	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	15	1	1937	3	Y	177	180	0			25
							8	4	195	9							
06	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	13	1	1721	3	Y	173	176	0			22
							7	4	190	9							
*07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	29	1	2097	3	Y	236	232	0			26
							7	4	260	9							
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	9	1	1140	3	Y	26	30	0			2
							4	4	29	9							
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	5	1	554	3	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	8	1	928	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	3830	-0-	-2587	-0-	70	1	3514	3	Y	150	159	0			11
							81	4	165	9							
04	6210	X	5446	-0-	-764	-0-	184	1	4950	3	Y	265	249	0			27
							20	4	292	9							
05	10757	X	6170	-0-	-4587	-0-	184	1	5652	3	Y	295	299	0			23
							9	4	325	9							
06	10410	X	6372	-0-	-4038	-0-	289	1	5794	3	Y	257	254	0			26
							6	4	283	9							
*07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	171	1	5147	3	Y	232	238	0			20
							3	4	255	9							
08	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					20

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
03	775 X	19	-0-	-756	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	434 X	411	-0-	-23	-0-	8	1	402	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	360 X	158	-0-	-202	-0-	3	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	1874	-0-	1874	1874	39	1	1835	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1874					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

03	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	205	1	2646	3	Y	1196	1088	0	80	1	50
						5	4	1316	9							
04	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	230	1	3905	3	Y	1485	1475	0			60
						14	4	1634	9							
05	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	145	1	2758	3	Y	1489	1504	0			45
						1	4	1638	9							
06	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	158	1	3000	3	Y	1977	1968	0			54
						9	4	2175	9							
07	T. A.	6548	-0-	6548	6548	183	1	3394	3	Y	2700	2670	0			84
						1	4	2970	9							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6548					Y	NO RPT					84

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

03	7223 X	6389	-0-	-834	-0-	118	1	5904	3	Y	210	219	0			14
						136	4	231	9							
04	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	265	1	7118	3	Y	239	229	0			24
						29	4	263	9							
05	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	230	1	7054	3	Y	249	255	0			18
						11	4	274	9							
06	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	310	1	6220	3	Y	181	181	0			18
						7	4	199	9							
*07	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	218	1	6535	3	Y	307	302	0			23
						4	4	338	9							
08	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

03	7719 X	6895	-0-	-824	-0-	121	1	6059	3	Y	523	538	0			33
						140	4	575	9							
04	8040 X	6294	-0-	-1746	-0-	205	1	5515	3	Y	502	484	0			51
						22	4	552	9							
05	12803 X	6298	-0-	-6505	-0-	185	1	5666	3	Y	398	418	0			31
						9	4	438	9							
06	12390 X	7098	-0-	-5292	-0-	303	1	6094	3	Y	631	602	0			60
						7	4	694	9							
*07	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	178	1	5362	3	Y	511	529	0			42
						4	4	562	9							
08	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	5308	-0-	-1140	-0-	95	1	4750	3	Y	321	332	0			21
							110	4	353	9							
04	6240	X	4061	-0-	-2179	-0-	133	1	3561	3	Y	321	308	0			34
							14	4	353	9							
05	5735	X	3589	-0-	-2146	-0-	105	1	3216	3	Y	239	252	0			21
							5	4	263	9							
06	5640	X	3665	-0-	-1975	-0-	160	1	3190	3	Y	284	275	0			30
							3	4	312	9							
*07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	130	1	3910	3	Y	517	505	0			42
							3	4	569	9							
08	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7949	-0-	-80	-0-	22	1	7385	3	Y	465	473	0			18
							30	4	512	9							
04	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	26	1	7343	3	Y	453	445	0			26
							29	4	498	9							
05	8711	X	7702	-0-	-1009	-0-	26	1	7108	3	Y	433	436	0			23
							92	4	476	9							
06	8520	X	7644	-0-	-876	-0-	26	1	7058	3	Y	436	437	0			22
							80	4	480	9							
*07	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	29	1	6979	3	Y	435	434	0			23
							80	4	479	9							
08	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					23

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	5756	-0-	-1529	-0-	141	1	4783	3	Y	689	661	0			49
							74	4	758	9							
04	6420	X	5794	-0-	-626	-0-	299	1	4756	3	Y	651	650	0			50
							23	4	716	9							
05	5921	X	5728	-0-	-193	-0-	255	1	4839	3	Y	575	586	0			39
							1	4	633	9							
06	5700	X	5072	-0-	-628	-0-	160	1	4467	3	Y	404	421	0			22
							1	4	444	9							
07	T. A.		5411	-0-	5411	5411	149	1	4776	3	Y	430	424	0			28
							13	4	473	9							
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5411					Y	NO RPT					28

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
03	8091	X	7838	-0-	-253	-0-	50	1	6813	3	Y	863	885	0			94
							26	4	949	9							
04	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	52	1	5808	3	Y	907	883	0			118
							24	4	998	9							
05	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	42	1	5244	3	Y	701	725	0			94
							22	4	771	9							
06	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	41	1	5172	3	Y	744	753	0			85
							20	4	818	9							
07	DLQ G-10		5759	-0-	5759	5759	66	1	4972	3	Y	639	655	0			69
							18	4	703	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5759					Y	NO RPT					69

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
03	8959	X	6560	-0-	-2399	-0-	122	1	6123	3	Y	157	167	0			11
							142	4	173	9							
04	7260	X	7140	-0-	-120	-0-	246	1	6627	3	Y	218	207	0			22
							27	4	240	9							
05	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	214	1	6589	3	Y	256	259	0			19
							11	4	282	9							
06	8490	X	6995	-0-	-1495	-0-	316	1	6341	3	Y	301	291	0			29
							7	4	331	9							
*07	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	219	1	6562	3	Y	483	475	0			37
							4	4	531	9							
08	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					37

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
03	4588	X	2280	-0-	-2308	-0-	167	1	1825	3	Y	246	241	0			21
							17	4	271	9							
04	2070	X	1360	-0-	-710	-0-	104	1	1066	3	Y	166	170	0			17
							7	4	183	9							
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	185	1	1827	3	Y	216	221	0			12
							2	4	238	9							
06	1890	X	1558	-0-	-332	-0-	129	1	1190	3	Y	217	213	0			16
							239	9									
*07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	183	1	1580	3	Y	335	327	0			24
							1	4	369	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	32	1	4360	3	Y	419	434	0			45
							17	4	461	9							
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	37	1	4142	3	Y	491	474	0			62
							17	4	540	9							
05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	34	1	4257	3	Y	399	409	0			52
							18	4	439	9							
06	4410	X	4276	-0-	-134	-0-	30	1	3799	3	Y	393	400	0			45
							15	4	432	9							
*07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	46	1	3441	3	Y	306	318	0			33
							12	4	337	9							
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					33

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	1944	-0-	-3419	-0-	148	1	1618	3	Y	148	151	0			14
							15	4	163	9							
04	2970	X	1969	-0-	-1001	-0-	160	1	1626	3	Y	157	154	0			17
							10	4	173	9							
05	3069	X	1598	-0-	-1471	-0-	137	1	1354	3	Y	95	106	0			6
							2	4	105	9							
06	2730	X	1356	-0-	-1374	-0-	127	1	1176	3	Y	48	49	0			5
							53	9									
*07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	134	1	1159	3	Y	40	40	0			5
							1	4	44	9							
08	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 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
03	9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	171	1	8588	3	Y	524	521	0			32
						199	4	576	9							
04	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	304	1	8160	3	Y	492	474	0			50
						33	4	541	9							
05	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	222	1	6807	3	Y	346	369	0			27
						11	4	381	9							
06	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	330	1	6615	3	Y	1104	1029	0			102
						7	4	1214	9							
*07	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	166	1	4976	3	Y	443	505	0			40
						3	4	487	9							
08	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					40

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
03	4898 X	3979	-0-	-919	-0-	71	1	3532	3	Y	268	278	0			18
						81	4	295	9							
04	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	154	1	4139	3	Y	352	334	0			36
						17	4	387	9							
05	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	140	1	4308	3	Y	236	252	0			20
						7	4	260	9							
06	4530 X	4006	-0-	-524	-0-	182	1	3647	3	Y	157	160	0			17
						4	4	173	9							
*07	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	163	1	4894	3	Y	413	398	0			32
						3	4	454	9							
08	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534 X	2171	-0-	-1363	-0-	15	1	2051	3	Y	88	96	0			10
						8	4	97	9							
04	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	29	1	3255	3	Y	172	161	0			21
						13	4	189	9							
05	3534 X	3172	-0-	-362	-0-	23	1	2997	3	Y	126	130	0			17
						13	4	139	9							
06	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	22	1	2753	3	Y	127	130	0			14
						11	4	140	9							
*07	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	43	1	3259	3	Y	146	146	0			14
						12	4	161	9							
08	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751 X	2751	-0-	-1000	-0-	18	1	2529	3	Y	176	204	0			20
						10	4	194	9							
04	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	36	1	4000	3	Y	366	341	0			45
						16	4	403	9							
05	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	30	1	3775	3	Y	280	288	0			37
						16	4	308	9							
06	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	27	1	3420	3	Y	280	285	0			32
						13	4	308	9							
*07	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	59	1	4449	3	Y	226	234	0			24
						16	4	249	9							
08	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	62 424	1 9	5312	3	Y	385	384	0			83
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	42 272	1 9	3467	3	Y	247	270	0			60
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	51 275	1 9	3908	3	Y	250	258	0			52
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	59 286	1 9	3816	3	Y	260	259	0			53
*07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	61 300	1 9	3557	3	Y	273	270	0			56
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3892	-0-	-293	-0-	41 343	1 9	3508	3	Y	312	310	0			63
04	4080	X	4057	-0-	-23	-0-	45 337	1 9	3675	3	Y	306	306	0			63
05	4216	X	4102	-0-	-114	-0-	49 336	1 9	3717	3	Y	305	310	0			58
06	4080	X	3761	-0-	-319	-0-	52 295	1 9	3414	3	Y	268	274	0			52
*07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	74 375	1 9	4252	3	Y	341	329	0			64
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4816	-0-	-361	-0-	51 323	1 9	4442	3	Y	294	286	0			59
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	58 348	1 9	4762	3	Y	316	309	0			66
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	65 325	1 9	4931	3	Y	295	303	0			58
06	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	79 359	1 9	5119	3	Y	326	321	0			63
*07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	62 259	1 9	3590	3	Y	235	248	0			50
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	32 233	1 9	2750	3	Y	212	204	0			42
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	36 250	1 9	2970	3	Y	227	222	0			47
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	42 185	1 9	3172	3	Y	168	181	0			34
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	41 131	1 9	2699	3	Y	119	129	0			24
*07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	49 131	1 9	2814	3	Y	119	120	0			23
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3770	-0-	670	1385	26	1	3469	3	Y	238	246	0			23
							13	4	262	9							
04	3000	N	3425	-0-	425	1810	27	1	3100	3	Y	259	252	0			30
							13	4	285	9							
05	4751	X	2941	-0-	-1810	-0-	22	1	2710	3	Y	180	190	0			20
							11	4	198	9							
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	25	1	3134	3	Y	230	229	0			21
							12	4	253	9							
*07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	37	1	2751	3	Y	187	193	0			15
							10	4	206	9							
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4655	-0-	-522	-0-	31	1	4192	3	Y	378	412	0			45
							16	4	416	9							
04	4830	X	4434	-0-	-396	-0-	34	1	3795	3	Y	535	511	0			69
							16	4	589	9							
05	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	47	1	5944	3	Y	666	651	0			84
							25	4	733	9							
06	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	44	1	5623	3	Y	696	700	0			80
							22	4	766	9							
*07	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	70	1	5275	3	Y	703	708	0			75
							19	4	773	9							
08	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					75

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	725	1	11429	3	Y	1119	1102	0			44
							37	4	1231	9							
04	12630	X	10685	-0-	-1945	-0-	631	1	8742	3	Y	1192	1116	0			120
							1	4	1311	9							
05	11005	X	10045	-0-	-960	-0-	636	1	8063	3	Y	1223	1284	0			59
							1	4	1345	9							
06	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	651	1	8680	3	Y	1254	1231	0			82
							159	4	1379	9							
*07	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	483	1	7235	3	Y	686	718	0			50
							755	9									
08	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					50

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		7598	-0-	7598	12086	316	1	4974	3	Y	2084	2064	0			82
							16	4	2292	9							
04	T. A.		6673	-0-	6673	18759	369	1	5104	3	Y	1091	1058	0			115
							1200	9									
05	T. A.		6597	-0-	6597	25356	397	1	5028	3	Y	1065	1127	0			53
							1172	9									
06	T. A.		5672	-0-	5672	31028	350	1	4671	3	Y	514	532	0			35
							86	4	565	9							
*07	35944	X	4916	-0-	-31028	-0-	283	1	4238	3	Y	359	369	0			25
							395	9									
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					25

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
03	6169	X	5470	-0-	-699	-0-	312	1	4920	3	Y	202	209	0			6
							16	4	222	9							
04	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	502	1	6954	3	Y	369	341	0			34
							406	9									
05	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	632	1	8010	3	Y	485	498	0			21
							1	4	534	9							
06	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	506	1	6750	3	Y	647	628	0			40
							124	4	712	9							
*07	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	435	1	6509	3	Y	377	392	0			25
							415	9									
08	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					25

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	252	1	3982	3	Y	521	518	0			20
							13	4	573	9							
04	3780	X	2	-0-	-3778	-0-	2	3			Y	-0-	20	0			-0-
05	3906	X	1	-0-	-3905	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	394	-0-	-8968	-0-	21	1	335	3	Y	34	57	0			1
							1	4	37	9							
04	9060	X	1023	-0-	-8037	-0-	64	1	883	3	Y	69	64	0			6
							76	9									
05	9021	X	2250	-0-	-6771	-0-	155	1	1967	3	Y	116	118	0			4
							128	9									
06	5160	X	1932	-0-	-3228	-0-	128	1	1699	3	Y	67	68	0			3
							31	4	74	9							
*07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	180	1	2696	3	Y	221	212	0			12
							243	9									
08	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					12

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 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
03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	85	1	1093	3	Y	1238	1129	0	83	1	47
							2	4	1362	9							
04	3000	N	3077	-0-	77	77	82	1	1392	3	Y	1453	1445	0			55
							5	4	1598	9							
05	3100	N	4664	-0-	1564	1641	91	1	1736	3	Y	2578	2563	0			70
							1	4	2836	9							
06	3000	N	4026	-0-	1026	2667	70	1	1320	3	Y	2393	2402	0			61
							4	4	2632	9							
07	T. A.		4044	-0-	4044	6711	63	1	1168	3	Y	2557	2543	0			75
							2813	9									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6711					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	82	1	4120	3	Y	266	265	0			19
							96	4	293	9							
04	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	156	1	4206	3	Y	269	258	0			30
							17	4	296	9							
05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	149	1	4567	3	Y	244	252	0			22
							7	4	268	9							
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	215	1	4314	3	Y	368	352	0			38
							5	4	405	9							
*07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	154	1	4628	3	Y	441	441	0			38
							3	4	485	9							
08	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					38

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
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	61	1	3043	3	Y	147	161	0			9
							70	4	162	9							
04	2910	X	2550	-0-	-360	-0-	86	1	2301	3	Y	140	135	0			14
							9	4	154	9							
05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	171	1	5274	3	Y	265	260	0			19
							9	4	292	9							
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	220	1	4416	3	Y	159	162	0			16
							5	4	175	9							
*07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	148	1	4467	3	Y	149	153	0			12
							3	4	164	9							
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	275	-0-	-2422	-0-	3	1	255	3	Y	15	22	0			6
							17	9									
04	2190	X	1077	-0-	-1113	-0-	13	1	1030	3	Y	31	31	0			6
							34	9									
05	2263	X	1245	-0-	-1018	-0-	16	1	1201	3	Y	25	26	0			5
							28	9									
06	1260	X	859	-0-	-401	-0-	13	1	825	3	Y	19	20	0			4
							21	9									
*07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	24	1	1375	3	Y	50	45	0			9
							55	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4302	-0-	-379	-0-	45	1	3885	3	Y	338	324	0			68
							372	9									
04	4530	X	3042	-0-	-1488	-0-	34	1	2771	3	Y	215	234	0			49
							237	9									
05	4154	X	3492	-0-	-662	-0-	42	1	3206	3	Y	222	228	0			43
							244	9									
06	3450	X	2807	-0-	-643	-0-	39	1	2550	3	Y	198	202	0			39
							218	9									
*07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	55	1	3156	3	Y	258	248	0			49
							284	9									
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	26 178	1 9	2241	3	Y	162	154	0			33
04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	28 191	1 9	2305	3	Y	174	170	0			37
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	41 232	1 9	3101	3	Y	211	207	0			41
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	44 204	1 9	2855	3	Y	185	188	0			38
*07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	49 206	1 9	2834	3	Y	187	187	0			38
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	47 350	1 9	4066	3	Y	318	308	0			65
04	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	51 362	1 9	4146	3	Y	329	324	0			70
05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	55 306	1 9	4212	3	Y	278	291	0			57
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	60 284	1 9	3936	3	Y	258	263	0			52
*07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	78 328	1 9	4492	3	Y	298	292	0			58
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	26 87	1 9	2287	3	Y	79	86	0			19
04	2370	X	1722	-0-	-648	-0-	20 59	1 9	1643	3	Y	54	60	0			13
05	2449	X	1061	-0-	-1388	-0-	13 35	1 9	1013	3	Y	32	37	0			8
06	2400	X	1562	-0-	-838	-0-	23 57	1 9	1482	3	Y	52	49	0			11
*07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	36 95	1 9	2114	3	Y	86	80	0			17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		8686	-0-	8686	12660	430 22	1 4	6778 1456	3 9	Y	1324	1286	0			52
04	T. A.		9191	-0-	9191	21851	494 1857	1 9	6840	3	Y	1688	1570	0			170
05	T. A.		8786	-0-	8786	30637	520 1687	1 9	6579	3	Y	1534	1628	0			76
06	38561	X	7924	-0-	-30637	-0-	475 117	1 4	6347 985	3 9	Y	895	910	0			61
*07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	268 498	1 9	4020	3	Y	453	481	0			33
08	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	2634	-0-	2634	5640	66	1	1029	3	Y	1396	1360	0			55
						3	4	1536	9							
04	T. A.	2723	-0-	2723	8363	74	1	1019	3	Y	1482	1387	0			150
						1630	9									
05	9365 X	1002	-0-	-8363	-0-	46	1	580	3	Y	342	470	0			22
						376	9									
06	3000 N	4582	-0-	1582	1582	247	1	3306	3	Y	880	845	0			57
						61	4	968	9							
*07	3100 N	3245	-0-	145	1727	166	1	2484	3	Y	541	558	0			40
						595	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1727					Y	NO RPT					40

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

03	6820 X	3145	-0-	-3675	-0-	171	1	2703	3	Y	238	255	0			13
						9	4	262	9							
04	6600 X	4238	-0-	-2362	-0-	266	1	3679	3	Y	266	249	0			30
						293	9									
05	6107 X	5960	-0-	-147	-0-	403	1	5095	3	Y	420	427	0			23
						462	9									
06	5910 X	4844	-0-	-1066	-0-	265	1	3540	3	Y	885	849	0			59
						65	4	974	9							
*07	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	414	1	6193	3	Y	669	679	0			49
						736	9									
08	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					49

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

03	4123 X	955	-0-	-3168	-0-	53	1	844	3	Y	50	62	0			1
						3	4	55	9							
04	3990 X	981	-0-	-3009	-0-	63	1	872	3	Y	42	40	0			3
						46	9									
05	5456 X	1225	-0-	-4231	-0-	86	1	1088	3	Y	46	48	0			1
						51	9									
06	5280 X	1024	-0-	-4256	-0-	59	1	785	3	Y	151	144	0			8
						14	4	166	9							
*07	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	125	1	1870	3	Y	227	222	0			13
						250	9									
08	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					13

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

03	9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	559	1	8801	3	Y	375	380	0			15
						28	4	413	9							
04	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	508	1	7043	3	Y	376	353	0			38
						1	4	414	9							
05	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	580	1	7345	3	Y	424	442	0			20
						466	9									
06	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	532	1	7111	3	Y	385	380	0			25
						131	4	424	9							
*07	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	499	1	7472	3	Y	393	391	0			27
						432	9									
08	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	2678	-0-	-2654	-0-	153	1	2407	3	Y	100	111	0			5
							8	4	110	9							
04	3660	X	912	-0-	-2748	-0-	58	1	808	3	Y	42	42	0			5
							46	9									
05	6820	X	2423	-0-	-4397	-0-	171	1	2158	3	Y	85	86	0			4
							94	9									
06	8670	X	2273	-0-	-6397	-0-	145	1	1930	3	Y	148	142	0			10
							35	4	163	9							
*07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	159	1	2387	3	Y	289	279	0			20
							318	9									
08	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					20

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5091	-0-	-1388	-0-	284	1	4464	3	Y	299	318	0			13
							14	4	329	9							
04	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	416	1	5756	3	Y	374	349	0			38
							411	9									
05	6479	X	5541	-0-	-938	-0-	378	1	4787	3	Y	342	363	0			17
							376	9									
06	6270	X	4393	-0-	-1877	-0-	283	1	3773	3	Y	244	245	0			16
							69	4	268	9							
*07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	250	1	3749	3	Y	440	427	0			29
							484	9									
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	21	1	6998	3	Y	614	614	0			25
							28	4	675	9							
04	7350	X	7284	-0-	-66	-0-	23	1	6595	3	Y	581	571	0			35
							27	4	639	9							
05	7254	X	6475	-0-	-779	-0-	21	1	5855	3	Y	475	483	0			27
							76	4	523	9							
06	7350	X	4179	-0-	-3171	-0-	14	1	3780	3	Y	311	320	0			18
							43	4	342	9							
*07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	23	1	5577	3	Y	463	455	0			26
							64	4	509	9							
08	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					26

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	1025	-0-	-4555	-0-	75	1	828	3	Y	104	116	0			11
							8	4	114	9							
04	4860	X	2705	-0-	-2155	-0-	212	1	2163	3	Y	287	270	0			28
							14	4	316	9							
05	4464	X	3364	-0-	-1100	-0-	274	1	2705	3	Y	347	356	0			19
							3	4	382	9							
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	302	1	2788	3	Y	511	493	0			37
							562	9									
*07	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	395	1	3425	3	Y	813	791	0			59
							3	4	894	9							
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	4398	-0-	-1275	-0-	94	1	3447	3	Y	779	761	0			69
							857	9									
04	5880	X	2282	-0-	-3598	-0-	53	1	1731	3	Y	453	474	0			48
							498	9									
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	70	1	3389	3	Y	923	861	0			62
							1015	9									
*07	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	87	1	4107	3	Y	993	877	0	90	1	88
							1092	9									
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					88

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	1555	-0-	-274	-0-	36	1	1315	3	Y	185	193	0			15
							204	9									
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	69	1	2238	3	Y	291	281	0			25
							320	9									
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	99	1	3653	3	Y	385	383	0			27
							424	9									
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	55	1	2666	3	Y	525	518	0			34
							578	9									
*07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	58	1	2764	3	Y	586	518	0	54	1	48
							645	9									
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	35	1	457	3	Y	1958	1784	0	131	1	77
							1	4	2154	9							
04	3000	N	4071	-0-	1071	1071	48	1	810	3	Y	2918	2882	0			113
							3	4	3210	9							
05	3100	N	4828	-0-	1728	2799	38	1	722	3	Y	3698	3706	0			105
							4068	9									
06	3000	N	4740	-0-	1740	4539	39	1	736	3	Y	3603	3611	0			97
							2	4	3963	9							
07	T. A.		2804	-0-	2804	7343	92	1	1696	3	Y	924	990	0			31
							1016	9									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7343					Y	NO RPT					31

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	142	-0-	-2369	-0-	18	1	111	3	Y	10	40	0	6	1	7
							2	4	11	9							
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	2046	X	1384	-0-	-662	-0-	126	1	1142	3	Y	105	87	0	2	1	16
							116	9									
06	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	715	1	5724	3	Y	793	685	0			124
							872	9									
07	DLQ G-10		6198	-0-	6198	6198	565	1	4460	3	Y	1066	973	0			217
							1173	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6198					Y	NO RPT					217

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	113	1	3480	3	Y	411	470	0			70
							452	9									
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	79	1	3317	3	Y	384	332	0			122
							422	9									
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	150	1	5111	3	Y	396	466	0			52
							436	9									
06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	155	1	3889	3	Y	308	307	0			53
							339	9									
07	DLQ G-10		4245	-0-	4245	4245	139	1	3831	3	Y	250	264	0			39
							275	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4245					Y	NO RPT					39

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3729	-0-	-1014	-0-	10	1	3315	3	Y	364	350	0			49
							4	4	400	9							
04	4680	X	2944	-0-	-1736	-0-	9	1	2586	3	Y	308	308	0			49
							10	4	339	9							
05	4836	X	4088	-0-	-748	-0-	10	1	3747	3	Y	297	299	0			47
							4	4	327	9							
06	4560	X	3678	-0-	-882	-0-	13	1	3390	3	Y	246	255	0			38
							4	4	271	9							
07	T. A.		3091	-0-	3091	3091	9	1	2779	3	Y	266	257	0			47
							10	4	293	9							
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3091					Y	NO RPT					47

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	116	1	3563	3	Y	302	338	0			49
							332	9									
04	3450	X	2605	-0-	-845	-0-	55	1	2332	3	Y	198	181	0			66
							218	9									
05	3565	X	3155	-0-	-410	-0-	85	1	2892	3	Y	162	205	0			23
							178	9									
06	3690	X	2668	-0-	-1022	-0-	93	1	2355	3	Y	200	190	0			33
							220	9									
07	DLQ G-10		2988	-0-	2988	2988	95	1	2610	3	Y	257	253	0			37
							283	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2988					Y	NO RPT					37

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
03	5394	X	2717	-0-	-2677	-0-	155	1	2445	3	Y	99	110	0			5
							8	4	109	9							
04	4470	X	2700	-0-	-1770	-0-	172	1	2379	3	Y	135	126	0			14
							149	9									
05	4557	X	1774	-0-	-2783	-0-	122	1	1549	3	Y	94	103	0			5
							103	9									
06	840	X	779	-0-	-61	-0-	27	1	359	3	Y	351	334	0			22
							7	4	386	9							
*07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	119	1	1786	3	Y	1221	1163	0			80
							1343	9									
08	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	115	1	3548	3	Y	306	287	0			39
							337	9									
04	3480	X	2909	-0-	-571	-0-	62	1	2598	3	Y	226	197	0			68
							249	9									
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	124	1	4211	3	Y	242	283	0			27
							266	9									
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	164	1	4126	3	Y	259	248	0			38
							285	9									
07	DLQ G-10		4446	-0-	4446	4446	148	1	4081	3	Y	197	209	0			26
							217	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4446					Y	NO RPT					26

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
03	7192	X	6764	-0-	-428	-0-	18	1	6233	3	Y	443	444	0			17
							26	4	487	9							
04	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	23	1	6587	3	Y	466	456	0			27
							27	4	513	9							
05	7192	X	7098	-0-	-94	-0-	24	1	6603	3	Y	350	358	0			19
							86	4	385	9							
06	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	23	1	6271	3	Y	337	339	0			17
							71	4	371	9							
*07	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	25	1	6082	3	Y	330	330	0			17
							70	4	363	9							
08	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					17

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	1065	-0-	-5135	-0-	59	1	933	3	Y	64	81	0			2
							3	4	70	9							
04	4920	X	485	-0-	-4435	-0-	30	1	416	3	Y	35	35	0			2
							39	9									
05	4340	X	1238	-0-	-3102	-0-	84	1	1059	3	Y	86	85	0			3
							95	9									
06	3120	X	1251	-0-	-1869	-0-	83	1	1108	3	Y	36	37	0			2
							20	4	40	9							
*07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	178	1	2669	3	Y	214	203	0			13
							235	9									
08	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					13

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
03	5022	X	2351	-0-	-2671	-0-	130	1	2059	3	Y	141	150	0			8
							7	4	155	9							
04	3300	X	2466	-0-	-834	-0-	151	1	2086	3	Y	208	193	0			23
							229	9									
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	170	1	2147	3	Y	220	230	0			13
							242	9									
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	145	1	1940	3	Y	202	199	0			16
							36	4	222	9							
*07	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	115	1	1713	3	Y	410	396	0			30
							451	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
03	5053	X	4269	-0-	-784	-0-	3778	3	491	9	N	446	182	1			493
04	4860	X	3000	-0-	-1860	-0-	2663	3	337	9	N	306	536	1			263
05	4681	X	3098	-0-	-1583	-0-	2700	3	398	9	N	362	523	1			102
06	4230	X	2964	-0-	-1266	-0-	2512	3	452	9	N	411	359	1			154
*07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	2656	3	454	9	N	413	353	1			214
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	559	-0-	-3161	-0-	4	1	503	3	Y	47	48	0	2	1	1
							52	9									
04	3600	X	601	-0-	-2999	-0-	10	1	553	3	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
05	1891	X	79	-0-	-1812	-0-	2	1	73	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
06	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	27	1	1317	3	Y	663	464	0	186	1	13
							729	9									
*07	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	15	1	722	3	Y	393	3	0	390	1	13
							432	9									
08	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	6159	-0-	-1281	-0-	17	1	5701	3	Y	380	380	0			14
							23	4	418	9							
04	7200	X	5512	-0-	-1688	-0-	18	1	5097	3	Y	343	337	0			20
							20	4	377	9							
05	6572	X	5448	-0-	-1124	-0-	18	1	5025	3	Y	309	312	0			17
							65	4	340	9							
06	6240	X	5351	-0-	-889	-0-	18	1	4938	3	Y	308	308	0			17
							56	4	339	9							
*07	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	20	1	4732	3	Y	298	298	0			17
							54	4	328	9							
08	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					17

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	117	1	3585	3	Y	261	290	0			41
							287	9									
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	91	1	3849	3	Y	275	233	0			83
							303	9									
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	119	1	4040	3	Y	193	250	0			26
							212	9									
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	136	1	3425	3	Y	287	268	0			45
							316	9									
*07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	121	1	3345	3	Y	324	324	0			45
							356	9									
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	6575	-0-	-1113	-0-	17	1	5764	3	Y	700	702	0			27
							24	4	770	9							
04	7440	X	4878	-0-	-2562	-0-	15	1	4272	3	Y	522	518	0			31
							17	4	574	9							
05	7688	X	4882	-0-	-2806	-0-	16	1	4282	3	Y	481	485	0			27
							55	4	529	9							
06	6780	X	4805	-0-	-1975	-0-	16	1	4215	3	Y	479	480	0			26
							47	4	527	9							
07	T. A.		5009	-0-	5009	5009	18	1	4387	3	Y	504	501	0			29
							50	4	554	9							
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5009					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	130	1	3994	3	Y	256	286	0			41
							282	9									
04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	96	1	4031	3	Y	256	219	0			78
							282	9									
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	124	1	4215	3	Y	168	223	0			23
							185	9									
06	3960	X	3857	-0-	-103	-0-	139	1	3505	3	Y	194	187	0			30
							213	9									
*07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	125	1	3434	3	Y	229	228	0			31
							252	9									
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					31

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

03	5859	X	4737	-0-	-1122	-0-	140	1	4312	3	Y	259	295	0			41
							285	9									
04	5670	X	2839	-0-	-2831	-0-	62	1	2611	3	Y	151	143	0			49
							166	9									
05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	134	1	4569	3	Y	179	208	0			20
							197	9									
06	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	187	1	4708	3	Y	266	247	0			39
							293	9									
07	DLQ G-10		4615	-0-	4615	4615	153	1	4206	3	Y	233	240	0			32
							256	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4615					Y	NO RPT					32

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

03	8308	X	6226	-0-	-2082	-0-	162	1	5512	3	Y	424	433	0			31
							86	4	466	9							
04	6900	X	5978	-0-	-922	-0-	326	1	5197	3	Y	390	392	0			29
							26	4	429	9							
05	6262	X	5901	-0-	-361	-0-	283	1	5374	3	Y	221	235	0			15
							1	4	243	9							
06	6330	X	5644	-0-	-686	-0-	179	1	5000	3	Y	422	416	0			21
							1	4	464	9							
*07	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	146	1	4666	3	Y	387	383	0			25
							13	4	426	9							
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					25

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

03	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	175	1	5941	3	Y	192	193	0			14
							92	4	211	9							
04	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	455	1	7248	3	Y	345	334	0			25
							36	4	380	9							
05	6820	X	6598	-0-	-222	-0-	312	1	5926	3	Y	325	329	0			21
							2	4	358	9							
06	6600	X	5772	-0-	-828	-0-	189	1	5287	3	Y	268	276	0			13
							1	4	295	9							
*07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	165	1	5302	3	Y	216	216	0			13
							15	4	238	9							
08	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 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
03	13361	X	7388	-0-	-5973	-0-	64	1	6287	3	Y	854	834	0			62
							98	4	939	9							
04	9960	X	5620	-0-	-4340	-0-	162	1	4729	3	Y	642	654	0			50
							23	4	706	9							
05	9517	X	6621	-0-	-2896	-0-	289	1	5508	3	Y	747	747	0			50
							2	4	822	9							
06	9090	X	5889	-0-	-3201	-0-	180	1	5036	3	Y	611	628	0			33
							1	4	672	9							
*07	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	162	1	5223	3	Y	599	594	0			38
							15	4	659	9							
08	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					38

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	175	1	5934	3	Y	264	246	0			18
							92	4	290	9							
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	328	1	5229	3	Y	255	254	0			19
							26	4	281	9							
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	244	1	4622	3	Y	177	184	0			12
							1	4	195	9							
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	159	1	4456	3	Y	156	160	0			8
							1	4	172	9							
*07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	88	1	2824	3	Y	174	171	0			11
							8	4	191	9							
08	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					11

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	173	1	5884	3	Y	818	775	0			58
							91	4	900	9							
04	7170	X	6622	-0-	-548	-0-	340	1	5423	3	Y	756	755	0			59
							27	4	832	9							
05	7409	X	6871	-0-	-538	-0-	304	1	5785	3	Y	709	719	0			49
							2	4	780	9							
06	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	315	1	8781	3	Y	936	935	0			50
							1	4	1030	9							
*07	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	221	1	7088	3	Y	604	614	0			40
							20	4	664	9							
08	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					40

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	231	1	7840	3	Y	1020	993	0			73
							121	4	1122	9							
04	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	463	1	7365	3	Y	861	868	0			66
							36	4	947	9							
05	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	406	1	7709	3	Y	986	987	0			65
							2	4	1085	9							
06	8760	X	8272	-0-	-488	-0-	254	1	7073	3	Y	858	877	0			46
							1	4	944	9							
*07	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	236	1	7553	3	Y	833	825	0			54
							21	4	916	9							
08	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	122	1	4143	3	Y	618	593	0			47
							64	4	680	9							
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	250	1	3996	3	Y	561	562	0			46
							20	4	617	9							
05	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	223	1	4238	3	Y	666	665	0			47
							1	4	733	9							
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	150	1	4156	3	Y	585	598	0			34
							644	9									
07	T. A.		4875	-0-	4875	4875	129	1	4165	3	Y	517	515	0			36
							12	4	569	9							
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4875					Y	NO RPT					36

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12865	X	9344	-0-	-3521	-0-	406	1	8203	3	Y	639	664	0			26
							32	4	703	9							
04	10500	X	8964	-0-	-1536	-0-	392	1	7780	3	Y	683	660	0			49
							41	4	751	9							
05	10602	X	9411	-0-	-1191	-0-	241	1	8451	3	Y	646	669	0			26
							8	4	711	9							
06	9360	X	8909	-0-	-451	-0-	251	1	7787	3	Y	789	775	0			40
							3	4	868	9							
*07	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	273	1	8256	3	Y	854	861	0			33
							22	4	939	9							
08	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					33

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	4792	-0-	-3361	-0-	215	1	4348	3	Y	193	219	0			7
							17	4	212	9							
04	5490	X	4895	-0-	-595	-0-	223	1	4406	3	Y	221	214	0			14
							23	4	243	9							
05	5394	X	5082	-0-	-312	-0-	133	1	4700	3	Y	222	229	0			7
							5	4	244	9							
06	5460	X	4916	-0-	-544	-0-	142	1	4396	3	Y	342	333	0			16
							2	4	376	9							
*07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	149	1	4500	3	Y	340	345	0			11
							12	4	374	9							
08	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					11

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3352	-0-	-957	-0-	153	1	3086	3	Y	92	107	0			5
							12	4	101	9							
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	160	1	3151	3	Y	88	86	0			7
							16	4	97	9							
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	95	1	3330	3	Y	74	78	0			3
							3	4	81	9							
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	102	1	3170	3	Y	164	159	0			8
							1	4	180	9							
07	T. A.		3984	-0-	3984	3984	120	1	3602	3	Y	230	229	0			9
							9	4	253	9							
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3984					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6487	-0-	-581	-0-	286	1	5786	3	Y	356	392	0			17
							23	4	392	9							
04	6300	X	6095	-0-	-205	-0-	273	1	5412	3	Y	347	338	0			26
							28	4	382	9							
05	7378	X	6323	-0-	-1055	-0-	165	1	5831	3	Y	292	306	0			12
							6	4	321	9							
06	7140	X	5783	-0-	-1357	-0-	165	1	5117	3	Y	454	444	0			22
							2	4	499	9							
*07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	149	1	4503	3	Y	506	510	0			18
							12	4	557	9							
08	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11439	X	8794	-0-	-2645	-0-	23	1	7958	3	Y	709	711	0			28
							33	4	780	9							
04	9840	X	9676	-0-	-164	-0-	31	1	8803	3	Y	734	718	0			44
							35	4	807	9							
05	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	32	1	8960	3	Y	635	644	0			35
							117	4	699	9							
06	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	34	1	9127	3	Y	656	656	0			35
							103	4	722	9							
*07	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	38	1	9225	3	Y	670	668	0			37
							106	4	737	9							
08	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3073	-0-	-709	-0-	8	1	2793	3	Y	236	240	0			7
							12	4	260	9							
04	4050	X	3023	-0-	-1027	-0-	10	1	2757	3	Y	223	219	0			11
							11	4	245	9							
05	4185	X	3685	-0-	-500	-0-	12	1	3353	3	Y	251	251	0			11
							44	4	276	9							
06	3510	X	2769	-0-	-741	-0-	9	1	2521	3	Y	191	195	0			7
							29	4	210	9							
*07	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	9	1	2153	3	Y	165	166	0			6
							25	4	182	9							
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	8216	-0-	-61	-0-	23	1	7632	3	Y	482	485	0			20
							31	4	530	9							
04	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	27	1	7681	3	Y	487	478	0			29
							31	4	536	9							
05	8091	X	8054	-0-	-37	-0-	27	1	7471	3	Y	417	423	0			23
							97	4	459	9							
06	8100	X	7677	-0-	-423	-0-	26	1	7133	3	Y	397	398	0			22
							81	4	437	9							
*07	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	29	1	6947	3	Y	390	390	0			22
							79	4	429	9							
08	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

03	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	279	1	5656	3	Y	443	445	0			46
						6	4	487	9							
04	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	178	1	4859	3	Y	461	440	0			67
						1	4	507	9							
05	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	276	1	5751	3	Y	342	372	0			37
						1	4	376	9							
06	4650 X	4159	-0-	-491	-0-	249	1	3598	3	Y	281	285	0			33
						3	4	309	9							
*07	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	179	1	4167	3	Y	318	307	0			44
						3	4	350	9							
08	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

03	7316 X	4786	-0-	-2530	-0-	215	1	4362	3	Y	185	192	0			20
						5	4	204	9							
04	7770 X	1503	-0-	-6267	-0-	51	1	1375	3	Y	70	77	0			13
						77	9									
05	8029 X	1555	-0-	-6474	-0-	68	1	1414	3	Y	66	71	0			8
						73	9									
06	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	617	1	8911	3	Y	698	630	0			76
						7	4	768	9							
07	DLQ G-10	15265	-0-	15265	15265	594	1	13841	3	Y	746	715	0			107
						9	4	821	9							
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	15265					Y	NO RPT					107

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

03	8463 X	2504	-0-	-5959	-0-	111	1	2268	3	Y	111	132	0			16
						3	4	122	9							
04	8160 X	4496	-0-	-3664	-0-	148	1	4057	3	Y	264	240	0			40
						1	4	290	9							
05	8432 X	5569	-0-	-2863	-0-	241	1	5011	3	Y	287	294	0			33
						1	4	316	9							
06	7920 X	5132	-0-	-2788	-0-	312	1	4508	3	Y	280	277	0			36
						4	4	308	9							
*07	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	188	1	4378	3	Y	281	274	0			43
						3	4	309	9							
08	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	1581	-0-	-341	-0-	74	1	1505	3	Y	-0-	12	0			-0-
							2	4									
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	179	1	4890	3	Y	336	291	0			45
							1	4	370	9							
05	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	313	1	6533	3	Y	410	413	0			42
							2	4	451	9							
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	159	1	2300	3	Y	318	322	0			38
							2	4	350	9							
*07	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	63	1	1478	3	Y	82	105	0			15
							1	4	90	9							
08	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	283	1	5750	3	Y	589	594	0			63
							7	4	648	9							
04	6570	X	6038	-0-	-532	-0-	191	1	5208	3	Y	580	556	0			87
							1	4	638	9							
05	6789	X	6480	-0-	-309	-0-	272	1	5670	3	Y	488	521	0			54
							1	4	537	9							
06	6390	X	4941	-0-	-1449	-0-	297	1	4287	3	Y	322	335	0			41
							3	4	354	9							
*07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	205	1	4781	3	Y	409	391	0			59
							3	4	450	9							
08	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	461	1	9363	3	Y	971	937	0			95
							11	4	1068	9							
04	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	314	1	8572	3	Y	985	938	0			142
							2	4	1084	9							
05	8897	X	8881	-0-	-16	-0-	362	1	7551	3	Y	878	929	0			91
							2	4	966	9							
06	8610	X	7439	-0-	-1171	-0-	437	1	6304	3	Y	630	648	0			73
							5	4	693	9							
07	T. A.		7048	-0-	7048	7048	273	1	6356	3	Y	377	396	0			54
							4	4	415	9							
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7048					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	293	1	5947	3	Y	344	311	0			33
							7	4	378	9							
04	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	334	1	9134	3	Y	676	613	0			96
							2	4	744	9							
05	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	346	1	7224	3	Y	476	518	0			54
							2	4	524	9							
06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	322	1	4652	3	Y	264	284	0			34
							4	4	290	9							
*07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	197	1	4589	3	Y	175	182	0			27
							3	4	193	9							
08	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	448	1	9091	3	Y	458	452	0			48
							10	4	504	9							
04	7590	X	6749	-0-	-841	-0-	226	1	6167	3	Y	323	321	0			50
							1	4	355	9							
05	7006	X	5394	-0-	-1612	-0-	236	1	4905	3	Y	229	253	0			26
							1	4	252	9							
06	9060	X	6072	-0-	-2988	-0-	375	1	5409	3	Y	258	253	0			31
							4	4	284	9							
*07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	223	1	5192	3	Y	193	194	0			30
							3	4	212	9							
08	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2569	-0-	-531	-0-	116	1	2353	3	Y	88	124	0			15
							3	4	97	9							
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	131	1	3589	3	Y	125	119	0			21
							1	4	138	9							
05	3875	X	3176	-0-	-699	-0-	139	1	2906	3	Y	118	123	0			16
							1	4	130	9							
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	223	1	3225	3	Y	95	96	0			15
							3	4	105	9							
*07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	126	1	2930	3	Y	139	131	0			23
							2	4	153	9							
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					23

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2284	-0-	-196	-0-	174	1	1899	3	Y	175	174	0			16
							18	4	193	9							
04	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	166	1	1693	3	Y	168	166	0			18
							11	4	185	9							
05	2046	X	475	-0-	-1571	-0-	41	1	407	3	Y	24	39	0			3
							1	4	26	9							
06	1980	X	289	-0-	-1691	-0-	22	1	203	3	Y	58	55	0			6
							64	9									
*07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	55	1	477	3	Y	80	78	0			8
							88	9									
08	0	N	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
FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4004	-0-	-1204	-0-	302	1	3311	3	Y	326	312	0			30
							32	4	359	9							
04	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	328	1	3351	3	Y	375	365	0			40
							22	4	413	9							
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	328	1	3234	3	Y	314	335	0			19
							4	4	345	9							
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	360	1	3331	3	Y	532	512	0			39
							585	9									
*07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	304	1	2636	3	Y	338	351	0			26
							2	4	372	9							
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	1027	-0-	-3654	-0-	42	1	862	3	Y	111	178	0			19
							1	4	122	9							
04	4860	X	771	-0-	-4089	-0-	24	1	641	3	Y	96	100	0			15
							106	9									
05	5022	X	4512	-0-	-510	-0-	183	1	3805	3	Y	475	445	0			45
							1	4	523	9							
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	268	1	3864	3	Y	372	373	0			44
							3	4	409	9							
*07	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	283	1	6581	3	Y	472	449	0			67
							4	4	519	9							
08	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	2305	-0-	-5414	-0-	103	1	2084	3	Y	105	126	0			13
							2	4	116	9							
04	7080	X	1549	-0-	-5531	-0-	51	1	1379	3	Y	108	105	0			16
							119	9									
05	6541	X	5805	-0-	-736	-0-	250	1	5206	3	Y	316	302	0			30
							1	4	348	9							
06	7050	X	5219	-0-	-1831	-0-	315	1	4548	3	Y	320	313	0			37
							4	4	352	9							
*07	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	219	1	5099	3	Y	371	356	0			52
							3	4	408	9							
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	315	1	6394	3	Y	481	469	0			51
							7	4	529	9							
04	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	236	1	6469	3	Y	578	543	0			86
							2	4	636	9							
05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	284	1	5908	3	Y	504	534	0			56
							1	4	554	9							
06	4440	X	3152	-0-	-1288	-0-	185	1	2676	3	Y	263	284	0			35
							2	4	289	9							
*07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	184	1	4292	3	Y	382	363	0			54
							3	4	420	9							
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	4636	-0-	-1750	-0-	196	1	3991	3	Y	404	399	0			43
							5	4	444	9							
04	5760	X	3294	-0-	-2466	-0-	107	1	2943	3	Y	221	228	0			36
							1	4	243	9							
05	5952	X	2271	-0-	-3681	-0-	98	1	2023	3	Y	136	156	0			16
							150	9									
06	3960	X	2776	-0-	-1184	-0-	157	1	2277	3	Y	309	290	0			35
							2	4	340	9							
*07	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	80	1	1851	3	Y	212	215	0			32
							1	4	233	9							
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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

03	9579	X	9211	-0-	-368	-0-	323	1	8252	3	Y	540	539	0	2	1	8
							42	4	594	9							
04	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	221	1	7681	3	Y	553	543	0			18
							9	4	608	9							
05	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	68	1	7965	3	Y	616	626	0			8
							4	4	678	9							
06	10500	X	9534	-0-	-966	-0-	89	1	8303	3	Y	1036	1018	0			26
							2	4	1140	9							
*07	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	106	1	8799	3	Y	1176	1185	0			17
							13	4	1294	9							
08	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

03	7037	X	6436	-0-	-601	-0-	219	1	5586	3	Y	548	542	0	2	1	9
							28	4	603	9							
04	6630	X	6065	-0-	-565	-0-	152	1	5280	3	Y	570	560	0			19
							6	4	627	9							
05	6293	X	5945	-0-	-348	-0-	43	1	5139	3	Y	691	701	0			9
							3	4	760	9							
06	6090	X	5961	-0-	-129	-0-	53	1	4981	3	Y	842	830	0			21
							1	4	926	9							
*07	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	75	1	6178	3	Y	944	951	0			14
							9	4	1038	9							
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					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 #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	475	-0-	-1664	-0-	18	1	454	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
04	2070	X	1199	-0-	-871	-0-	33	1	1150	3	Y	14	13	0			1
							1	4	15	9							
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	28	1	3270	3	Y	62	62	0			1
							2	4	68	9							
06	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	19	1	1804	3	Y	42	41	0			2
							1	4	46	9							
*07	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	16	1	1308	3	Y	154	152	0			4
							2	4	169	9							
08	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	198	1	5065	3	Y	265	265	0	1	1	6
							26	4	292	9							
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	124	1	4326	3	Y	249	245	0			10
							5	4	274	9							
05	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	51	1	5942	3	Y	248	253	0			5
							3	4	273	9							
06	6330	X	6012	-0-	-318	-0-	59	1	5563	3	Y	353	347	0			11
							2	4	388	9							
*07	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	71	1	5933	3	Y	655	654	0			12
							9	4	721	9							
08	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					12

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
03	3968	X	3673	-0-	-295	-0-	87	1	2972	3	Y	516	498	0			38
							46	4	568	9							
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	192	1	3059	3	Y	482	482	0			38
							15	4	530	9							
05	3875	X	3033	-0-	-842	-0-	132	1	2517	3	Y	348	361	0			25
							1	4	383	9							
06	3720	X	3309	-0-	-411	-0-	103	1	2850	3	Y	324	331	0			18
							356	9									
*07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	94	1	3011	3	Y	275	275	0			18
							8	4	303	9							
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					18

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
03	4030	X	2459	-0-	-1571	-0-	103	1	2079	3	Y	250	265	0			29
							2	4	275	9							
04	3900	X	1541	-0-	-2359	-0-	47	1	1271	3	Y	203	200	0			32
							223	9									
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	154	1	3204	3	Y	451	438	0			45
							1	4	496	9							
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	183	1	2637	3	Y	427	421	0			51
							2	4	470	9							
*07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	157	1	3645	3	Y	477	460	0			68
							2	4	525	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191	X	9609	-0-	-1582	-0-	45	1	7219	3	Y	2058	2047	0			86
							81	4	2264	9							
04	8640	X	8435	-0-	-205	-0-	38	1	6199	3	Y	1984	1945	0			125
							16	4	2182	9							
05	8308	X	7014	-0-	-1294	-0-	127	1	4838	3	Y	1856	1891	0			90
							7	4	2042	9							
06	9330	X	6189	-0-	-3141	-0-	187	1	4455	3	Y	1368	1324	0			134
							42	4	1505	9							
*07	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	165	1	4713	3	Y	1540	1356	0			318
							30	4	1694	9							
08	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					318

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	10422	-0-	-428	-0-	52	1	8325	3	Y	1774	1750	0			75
							94	4	1951	9							
04	8130	X	7776	-0-	-354	-0-	36	1	5950	3	Y	1614	1585	0			104
							15	4	1775	9							
05	8401	X	7035	-0-	-1366	-0-	139	1	5312	3	Y	1433	1466	0			71
							8	4	1576	9							
06	8010	X	6712	-0-	-1298	-0-	216	1	5151	3	Y	1178	1133	0			116
							49	4	1296	9							
*07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	137	1	3924	3	Y	955	866	0			205
							25	4	1051	9							
08	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					205

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	8517	-0-	-1341	-0-	41	1	6604	3	Y	1634	1623	0			69
							75	4	1797	9							
04	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	39	1	6498	3	Y	1330	1314	0			85
							17	4	1463	9							
05	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	139	1	5298	3	Y	1567	1576	0			76
							8	4	1724	9							
06	8070	X	7561	-0-	-509	-0-	243	1	5803	3	Y	1327	1273	0			130
							55	4	1460	9							
*07	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	154	1	4432	3	Y	1079	978	0			231
							29	4	1187	9							
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					231

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	137	1	1450	3	Y	943	902	1			114
							10	4	1037	9							
04	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	212	1	2587	3	Y	1556	1464	1			206
							6	4	1712	9							
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	205	1	2727	3	Y	942	1039	1			109
							22	4	1036	9							
06	3030	X	2592	-0-	-438	-0-	123	1	1689	3	Y	709	771	1			47
							780	9									
*07	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	99	1	1462	3	Y	600	600	1			47
							660	9									
08	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3643	-0-	-1038	-0-	280	1	2960	3	Y	347	394	1			50
							21	4	382	9							
04	4080	X	3803	-0-	-277	-0-	257	1	3143	3	Y	359	358	1			51
							8	4	395	9							
05	4216	X	3044	-0-	-1172	-0-	197	1	2623	3	Y	184	211	1			24
							22	4	202	9							
06	3660	X	2786	-0-	-874	-0-	172	1	2370	3	Y	222	230	1			16
							244	9									
07	DLQ G-10		2542	-0-	2542	2542	128	1	1906	3	Y	461	440	1			37
							1	4	507	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2542					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

03	7533	X	4089	-0-	-3444	-0-	149	1	3829	3	Y	83	83	0			3
							20	4	91	9							
04	3630	X	3311	-0-	-319	-0-	87	1	3013	3	Y	189	184	0			8
							3	4	208	9							
05	4185	X	3510	-0-	-675	-0-	28	1	3283	3	Y	179	183	0			4
							2	4	197	9							
06	4860	X	3962	-0-	-898	-0-	38	1	3603	3	Y	291	285	0			10
							1	4	320	9							
*07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	49	1	4085	3	Y	362	364	0			8
							6	4	398	9							
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

03	11470	X	8671	-0-	-2799	-0-	35	1	7334	3	Y	1130	1121	0			36
							59	4	1243	9							
04	11100	X	10022	-0-	-1078	-0-	30	1	8471	3	Y	1371	1253	0	98	1	56
							13	4	1508	9							
05	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	38	1	10077	3	Y	1709	1717	0			48
							7	4	1880	9							
06	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	28	1	9274	3	Y	1393	1398	0			43
							12	4	1532	9							
*07	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	31	1	9397	3	Y	1250	1239	0			54
							11	4	1375	9							
08	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

03	9982	X	9521	-0-	-461	-0-	39	1	8183	3	Y	1122	1132	0			35
							65	4	1234	9							
04	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	33	1	9431	3	Y	1320	1208	0	94	1	53
							15	4	1452	9							
05	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	33	1	9115	3	Y	1314	1330	0			37
							7	4	1445	9							
06	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	26	1	8677	3	Y	1258	1257	0			38
							11	4	1384	9							
07	T. A.		10619	-0-	10619	10619	31	1	9211	3	Y	1242	1227	0			53
							11	4	1366	9							
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10619					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 #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14446	X	13179	-0-	-1267	-0-	54	1	11420	3	Y	1466	1461	0			48
							92	4	1613	9							
04	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	53	1	14806	3	Y	1944	1773	0	139	1	80
							23	4	2138	9							
05	14446	X	14130	-0-	-316	-0-	45	1	12299	3	Y	1615	1648	0			47
							9	4	1777	9							
06	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	37	1	12049	3	Y	1575	1572	0			50
							15	4	1733	9							
*07	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	40	1	11706	3	Y	1482	1467	0			65
							13	4	1630	9							
08	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4575	-0-	-509	-0-	283	1	3960	3	Y	301	299	0			44
							1	4	331	9							
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	216	1	3724	3	Y	269	241	0			72
							1	4	296	9							
05	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	297	1	4187	3	Y	307	330	0			49
							338	9									
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	354	1	4501	3	Y	310	251	0	19	1	89
							341	9									
07	T. A.		6128	-0-	6128	6128	487	1	5379	3	Y	238	203	0			124
							262	9									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6128					Y	NO RPT					124

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	5245	-0-	-1451	-0-	326	1	4569	3	Y	317	307	0			43
							1	4	349	9							
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	184	1	3177	3	Y	246	224	0			65
							1	4	271	9							
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	228	1	3222	3	Y	336	351	0			50
							370	9									
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	185	1	2357	3	Y	128	125	0	9	1	44
							141	9									
*07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	258	1	2850	3	Y	62	66	0			40
							68	9									
08	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	966	1	13520	3	Y	1939	1963	0			280
							2	4	2133	9							
04	12840	X	8384	-0-	-4456	-0-	424	1	7284	3	Y	614	692	0			202
							1	4	675	9							
05	13888	X	9608	-0-	-4280	-0-	581	1	8202	3	Y	750	834	0			118
							825	9									
06	13440	X	8754	-0-	-4686	-0-	581	1	7389	3	Y	713	585	0	44	1	202
							784	9									
*07	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	630	1	6960	3	Y	470	419	0			253
							517	9									
08	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					253

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	3259	-0-	3259	3648	232	1	2460	3	Y	499	447	1			56
						18	4	549	9							
04	T. A.	242	-0-	242	3890	15	1	181	3	Y	42	86	1			12
						46	9									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3890					Y	-0-	12	1			-0-
06	3890 X	-0-	-0-	-3890	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517 X	4655	-0-	-4862	-0-	393	1	4166	3	Y	60	84	1			11
						30	4	66	9							
04	9600 X	5772	-0-	-3828	-0-	431	1	5269	3	Y	54	56	1			9
						13	4	59	9							
05	11842 X	9559	-0-	-2283	-0-	641	1	8540	3	Y	279	260	1			28
						71	4	307	9							
06	11460 X	5776	-0-	-5684	-0-	352	1	4869	3	Y	504	501	1			31
						1	4	554	9							
*07	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	288	1	4270	3	Y	558	546	1			43
						1	4	614	9							
08	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
04	3510 X	953	-0-	-2557	-0-	68	1	827	3	Y	51	45	1			6
						2	4	56	9							
05	3627 X	98	-0-	-3529	-0-	6	1	89	3	Y	2	8	1			-0-
						1	4	2	9							
06	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	253	1	3508	3	Y	329	311	1			18
						1	4	362	9							
*07	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	610	1	9057	3	Y	610	582	1			46
						2	4	671	9							
08	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	608	1	6435	3	Y	154	160	1			20
						46	4	169	9							
04	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	707	1	8654	3	Y	203	197	1			26
						21	4	223	9							
05	8835 X	6311	-0-	-2524	-0-	387	1	5160	3	Y	655	617	1			64
						43	4	721	9							
06	6000 X	3016	-0-	-2984	-0-	184	1	2555	3	Y	251	297	1			18
						1	4	276	9							
*07	55 X	55	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	1	19	1			-0-
						1	9									
08	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-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 #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	345	3	Y	-0-	6	1			-0-
							3	4									
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	384	3	Y	27	24	1			3
							3	4	30	9							
06	3000	N	9001	-0-	6001	6001	550	1	7590	3	Y	782	738	1			47
							1	4	860	9							
*07	12690	X	6689	-0-	-6001	-0-	380	1	5633	3	Y	614	612	1			49
							1	4	675	9							
08	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	49	1	10332	3	Y	1544	1549	0			50
							83	4	1698	9							
04	9900	X	6103	-0-	-3797	-0-	19	1	5206	3	Y	791	749	0	59	1	33
							8	4	870	9							
05	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	44	1	12095	3	Y	1814	1797	0			50
							9	4	1995	9							
06	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	35	1	11465	3	Y	1603	1604	0			49
							14	4	1763	9							
*07	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	45	1	13278	3	Y	1785	1758	0			76
							15	4	1964	9							
08	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	52	1	10886	3	Y	1302	1310	0			42
							87	4	1432	9							
04	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	24	1	6734	3	Y	727	685	0	54	1	30
							10	4	800	9							
05	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	38	1	10501	3	Y	1533	1521	0			42
							8	4	1686	9							
06	12990	X	11746	-0-	-1244	-0-	30	1	10062	3	Y	1492	1489	0			45
							13	4	1641	9							
*07	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	30	1	9134	3	Y	1100	1098	0			47
							11	4	1210	9							
08	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					47

FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	441	1	4830	3	Y	464	446	0			40
							46	4	510	9							
04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	435	1	4452	3	Y	497	486	0			51
							29	4	547	9							
05	5797	X	5458	-0-	-339	-0-	428	1	4226	3	Y	726	738	0			39
							5	4	799	9							
06	6510	X	5904	-0-	-606	-0-	472	1	4365	3	Y	970	939	0			70
							1067	9									
07	DLQ G-10		5222	-0-	5222	5222	484	1	4202	3	Y	484	516	0			38
							4	4	532	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5222					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13950	X	2734	-0-	-11216	-0-	120	1	2436	3	Y	159	178	0			20
							3	4	175	9							
04	13530	X	5885	-0-	-7645	-0-	198	1	5400	3	Y	260	241	0			39
							1	4	286	9							
05	13981	X	6732	-0-	-7249	-0-	298	1	6206	3	Y	206	220	0			25
							1	4	227	9							
06	10560	X	5056	-0-	-5504	-0-	320	1	4621	3	Y	101	111	0			15
							4	4	111	9							
*07	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	245	1	5693	3	Y	159	150	0			24
							3	4	175	9							
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	6599	-0-	-1120	-0-	229	1	5487	3	Y	767	765	0			41
							39	4	844	9							
04	7470	X	6556	-0-	-914	-0-	254	1	5789	3	Y	451	447	0			45
							17	4	496	9							
05	7595	X	6143	-0-	-1452	-0-	248	1	5720	3	Y	147	181	0			11
							13	4	162	9							
06	7140	X	5498	-0-	-1642	-0-	251	1	5142	3	Y	93	98	0			6
							3	4	102	9							
*07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	253	1	5090	3	Y	79	81	0			4
							1	4	87	9							
08	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	7255	-0-	-247	-0-	264	1	6353	3	Y	538	543	0			30
							46	4	592	9							
04	7260	X	6747	-0-	-513	-0-	265	1	6039	3	Y	386	378	0			38
							18	4	425	9							
05	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	342	1	7885	3	Y	162	187	0			13
							18	4	178	9							
06	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	417	1	8532	3	Y	218	216	0			15
							4	4	240	9							
*07	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	294	1	5923	3	Y	144	150	0			9
							1	4	158	9							
08	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	6628	-0-	-1959	-0-	241	1	5799	3	Y	496	491	0			28
							42	4	546	9							
04	8640	X	8172	-0-	-468	-0-	326	1	7432	3	Y	356	347	0			37
							22	4	392	9							
05	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	410	1	9436	3	Y	142	167	0			12
							21	4	156	9							
06	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	509	1	10418	3	Y	181	180	0			13
							5	4	199	9							
*07	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	381	1	7687	3	Y	146	149	0			10
							2	4	161	9							
08	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	10021	-0-	-2441	-0-	349	1	8377	3	Y	1123	1118	0			63
							60	4	1235	9							
04	8250	X	7486	-0-	-764	-0-	300	1	6836	3	Y	300	329	0			34
							20	4	330	9							
05	8525	X	8429	-0-	-96	-0-	347	1	7978	3	Y	78	106	0			6
							18	4	86	9							
06	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	344	1	7043	3	Y	94	94	0			6
							4	4	103	9							
*07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	259	1	5210	3	Y	91	92	0			5
							1	4	100	9							
08	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	5870	-0-	-1911	-0-	217	1	5218	3	Y	361	362	0			20
							38	4	397	9							
04	7530	X	6490	-0-	-1040	-0-	262	1	5975	3	Y	214	212	0			22
							18	4	235	9							
05	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	308	1	7076	3	Y	89	104	0			7
							16	4	98	9							
06	6900	X	6533	-0-	-367	-0-	296	1	6058	3	Y	160	156	0			11
							3	4	176	9							
*07	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	379	1	7645	3	Y	156	158	0			9
							2	4	172	9							
08	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	6334	-0-	-5415	-0-	227	1	5459	3	Y	554	554	0			30
							39	4	609	9							
04	7680	X	5700	-0-	-1980	-0-	229	1	5236	3	Y	199	209	0			20
							16	4	219	9							
05	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	348	1	8010	3	Y	98	112	0			6
							18	4	108	9							
06	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	356	1	7302	3	Y	75	77	0			4
							4	4	83	9							
*07	308	X	308	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	Y	4	7	0			1
							4	9									
08	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3218	-0-	-533	-0-	189	1	1995	3	Y	927	883	1			109
							14	4	1020	9							
04	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	220	1	2700	3	Y	1246	1189	1			166
							7	4	1371	9							
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	156	1	2081	3	Y	948	1008	1			106
							17	4	1043	9							
06	2250	X	1911	-0-	-339	-0-	95	1	1309	3	Y	461	534	1			33
							507	9									
07	T. A.		1572	-0-	1572	1572	81	1	1202	3	Y	263	274	1			22
							289	9									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1572					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 #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	108	-0-	-10060	-0-	8	1	89	3	Y	9	69	1			10
							1	4	10	9							
04	9840	X	5	-0-	-9835	-0-	5	3			Y	-0-	10	1			-0-
05	3782	X	184	-0-	-3598	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	3660	X	4	-0-	-3656	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	244	1	3619	3	Y	356	329	1			27
							1	4	392	9							
08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	6	-0-	-3528	-0-	6	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	418	1	14519	3	Y	119	116	0			3
							16	4	131	9							
05	2883	X	1670	-0-	-1213	-0-	13	1	1524	3	Y	120	122	0			1
							1	4	132	9							
06	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	18	1	1695	3	Y	217	213	0			5
							239	9									
*07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	31	1	2615	3	Y	279	280	0			4
							4	4	307	9							
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11718	X	11318	-0-	-400	-0-	50	1	9596	3	Y	1403	1379	0			65
							129	4	1543	9							
04	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	51	1	10566	3	Y	1693	1673	0			85
							39	4	1862	9							
05	11718	X	7347	-0-	-4371	-0-	33	1	6207	3	Y	996	1044	0			37
							11	4	1096	9							
06	11340	X	11030	-0-	-310	-0-	94	1	9348	3	Y	1409	1375	0			71
							38	4	1550	9							
07	DLQ G-10		11912	-0-	11912	11912	190	1	9972	3	Y	1544	1520	0			95
							52	4	1698	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11912					Y	NO RPT					95

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15903	X	12353	-0-	-3550	-0-	53	1	10103	3	Y	1874	1839	0			88
							136	4	2061	9							
04	14310	X	12447	-0-	-1863	-0-	50	1	10576	3	Y	1619	1623	0			84
							40	4	1781	9							
05	12431	X	12311	-0-	-120	-0-	59	1	10957	3	Y	1159	1200	0			43
							20	4	1275	9							
06	12330	X	12137	-0-	-193	-0-	105	1	10411	3	Y	1435	1405	0			73
							42	4	1579	9							
*07	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	200	1	10501	3	Y	1298	1291	0			80
							54	4	1428	9							
08	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17422	X	13507	-0-	-3915	-0-	61	1	11593	3	Y	1544	1516	0			73
							155	4	1698	9							
04	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	54	1	11326	3	Y	1635	1625	0			83
							42	4	1799	9							
05	13981	X	13460	-0-	-521	-0-	61	1	11434	3	Y	1767	1788	0			62
							21	4	1944	9							
06	13530	X	10434	-0-	-3096	-0-	92	1	9076	3	Y	1117	1122	0			57
							37	4	1229	9							
*07	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	187	1	9827	3	Y	1377	1351	0			83
							51	4	1515	9							
08	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15035	X	9859	-0-	-5176	-0-	43	1	8234	3	Y	1337	1310	0			61
							111	4	1471	9							
04	11340	X	8932	-0-	-2408	-0-	38	1	7987	3	Y	797	817	0			41
							30	4	877	9							
05	10943	X	10028	-0-	-915	-0-	46	1	8468	3	Y	1363	1357	0			47
							15	4	1499	9							
06	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	99	1	9811	3	Y	1183	1171	0			59
							40	4	1301	9							
*07	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	195	1	10252	3	Y	1249	1233	0			75
							53	4	1374	9							
08	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18474	X	18474	-0-	-0-	-0-	84	1	15986	3	Y	1990	1968	0			92
							215	4	2189	9							
04	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	73	1	15304	3	Y	2011	2002	0			101
							57	4	2212	9							
05	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	85	1	15763	3	Y	2236	2260	0			77
							28	4	2460	9							
06	16530	X	6229	-0-	-10301	-0-	56	1	5560	3	Y	536	584	0			29
							23	4	590	9							
*07	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	142	1	7467	3	Y	384	390	0			23
							39	4	422	9							
08	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	9282	-0-	-111	-0-	40	1	7640	3	Y	1363	1339	0			62
							103	4	1499	9							
04	9090	X	8906	-0-	-184	-0-	35	1	7423	3	Y	1291	1289	0			64
							28	4	1420	9							
05	9393	X	6681	-0-	-2712	-0-	30	1	5573	3	Y	971	1002	0			33
							10	4	1068	9							
06	9090	X	3902	-0-	-5188	-0-	34	1	3403	3	Y	410	423	0			20
							14	4	451	9							
*07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	32	1	1690	3	Y	201	210	0			11
							9	4	221	9							
08	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	9737	-0-	-1392	-0-	43	1	8116	3	Y	1335	1318	0			61
							109	4	1469	9							
04	10770	X	9050	-0-	-1720	-0-	37	1	7587	3	Y	1271	1269	0			63
							28	4	1398	9							
05	11129	X	9927	-0-	-1202	-0-	42	1	8024	3	Y	1678	1684	0			57
							15	4	1846	9							
06	9780	X	3280	-0-	-6500	-0-	27	1	2692	3	Y	500	532	0			25
							11	4	550	9							
*07	182	X	182	-0-	-0-	-0-	3	1	148	3	Y	27	51	0			1
							1	4	30	9							
08	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15066	X	14150	-0-	-916	-0-	57	1	11989	3	Y	1825	1829	0			58
							96	4	2008	9							
04	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	36	1	10201	3	Y	1400	1298	0	101	1	59
							16	4	1540	9							
05	15164	X	15164	-0-	-0-	-0-	49	1	13046	3	Y	1873	1878	0			54
							9	4	2060	9							
06	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	37	1	12014	3	Y	1785	1783	0			56
							15	4	1964	9							
*07	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	31	1	9341	3	Y	1332	1329	0			59
							11	4	1465	9							
08	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	8190	-0-	-1079	-0-	290	1	7429	3	Y	394	393	0	2	1	6
							38	4	433	9							
04	6510	X	6369	-0-	-141	-0-	163	1	5646	3	Y	504	494	0			16
							6	4	554	9							
05	8060	X	5560	-0-	-2500	-0-	43	1	5139	3	Y	341	353	0			4
							3	4	375	9							
06	9300	X	5379	-0-	-3921	-0-	52	1	4821	3	Y	459	452	0			11
							1	4	505	9							
*07	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	67	1	5548	3	Y	610	613	0			8
							8	4	671	9							
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	5593	-0-	-2095	-0-	201	1	5144	3	Y	202	202	0	1	1	4
							26	4	222	9							
04	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	190	1	6575	3	Y	652	634	0			22
							7	4	717	9							
05	7068	X	4466	-0-	-2602	-0-	35	1	4114	3	Y	286	303	0			5
							2	4	315	9							
06	6840	X	4111	-0-	-2729	-0-	38	1	3554	3	Y	471	463	0			13
							1	4	518	9							
*07	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	48	1	3973	3	Y	554	557	0			10
							6	4	609	9							
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	8116	-0-	-564	-0-	34	1	7143	3	Y	802	805	0			25
							57	4	882	9							
04	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	27	1	7738	3	Y	827	759	0	59	1	34
							12	4	910	9							
05	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	29	1	7960	3	Y	864	874	0			24
							6	4	950	9							
06	8400	X	8382	-0-	-18	-0-	23	1	7450	3	Y	818	818	0			24
							9	4	900	9							
*07	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	25	1	7524	3	Y	782	774	0			32
							9	4	860	9							
08	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	11180	-0-	-1499	-0-	47	1	9901	3	Y	1048	1059	0			34
							79	4	1153	9							
04	12840	X	11239	-0-	-1601	-0-	36	1	9967	3	Y	1110	1019	0	79	1	46
							15	4	1221	9							
05	13268	X	11952	-0-	-1316	-0-	39	1	10596	3	Y	1190	1202	0			34
							8	4	1309	9							
06	11400	X	10902	-0-	-498	-0-	30	1	9714	3	Y	1042	1044	0			32
							12	4	1146	9							
*07	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	32	1	9442	3	Y	888	881	0			39
							11	4	977	9							
08	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13237	X	12055	-0-	-1182	-0-	49	1	10336	3	Y	1443	1452	0			47
							83	4	1587	9							
04	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	36	1	9994	3	Y	1252	1157	0	91	1	51
							15	4	1377	9							
05	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	42	1	11279	3	Y	1578	1585	0			44
							8	4	1736	9							
06	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	34	1	11223	3	Y	1589	1585	0			48
							14	4	1748	9							
*07	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	39	1	11450	3	Y	1544	1526	0			66
							13	4	1698	9							
08	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	51	1	10566	3	Y	1055	1059	0			36
							84	4	1161	9							
04	10740	X	10677	-0-	-63	-0-	34	1	9402	3	Y	1115	1024	0	79	1	48
							14	4	1227	9							
05	11098	X	9793	-0-	-1305	-0-	32	1	8544	3	Y	1101	1115	0			34
							6	4	1211	9							
06	10740	X	10720	-0-	-20	-0-	28	1	9357	3	Y	1203	1197	0			40
							12	4	1323	9							
*07	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	27	1	8091	3	Y	998	992	0			46
							9	4	1098	9							
08	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-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 #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	694	1	9697	3	Y	1097	1084	0			157
							1	4	1207	9							
04	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	521	1	8945	3	Y	921	832	0			246
							1	4	1013	9							
05	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	759	1	10713	3	Y	1068	1149	0			165
							1175	9									
06	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	776	1	9861	3	Y	502	469	0	35	1	163
							552	9									
*07	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	681	1	7531	3	Y	256	261	0			158
							282	9									
08	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					158

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7803	-0-	-412	-0-	480	1	6720	3	Y	547	545	0			78
							1	4	602	9							
04	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	458	1	7875	3	Y	542	479	0			141
							1	4	596	9							
05	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	541	1	7634	3	Y	539	595	0			85
							593	9									
06	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	571	1	7259	3	Y	276	254	0	19	1	88
							304	9									
*07	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	657	1	7269	3	Y	162	156	0			94
							178	9									
08	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	389	1	5449	3	Y	338	334	0			47
							1	4	372	9							
04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	311	1	5354	3	Y	443	379	0			111
							1	4	487	9							
05	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	357	1	5042	3	Y	561	589	0			83
							617	9									
06	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	421	1	5355	3	Y	283	258	0	19	1	89
							311	9									
*07	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	516	1	5709	3	Y	144	146	0			87
							158	9									
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	7229	-0-	-2784	-0-	259	1	6219	3	Y	642	641	0			35
							45	4	706	9							
04	8580	X	8479	-0-	-101	-0-	337	1	7690	3	Y	390	386	0			39
							23	4	429	9							
05	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	437	1	10041	3	Y	148	177	0			10
							22	4	163	9							
06	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	357	1	7307	3	Y	166	166	0			10
							4	4	183	9							
*07	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	553	1	11150	3	Y	280	276	0			14
							3	4	308	9							
08	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	6704	-0-	-2999	-0-	244	1	5849	3	Y	517	520	0			30
							42	4	569	9							
04	9390	X	6538	-0-	-2852	-0-	253	1	5760	3	Y	462	445	0			47
							17	4	508	9							
05	9703	X	5925	-0-	-3778	-0-	239	1	5481	3	Y	175	207	0			15
							12	4	193	9							
06	9000	X	5501	-0-	-3499	-0-	249	1	5095	3	Y	140	144	0			11
							3	4	154	9							
*07	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	361	1	7271	3	Y	224	221	0			14
							2	4	246	9							
08	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	6370	-0-	-3519	-0-	229	1	5495	3	Y	552	553	0			33
							39	4	607	9							
04	9570	X	6327	-0-	-3243	-0-	255	1	5794	3	Y	237	243	0			27
							17	4	261	9							
05	8990	X	8840	-0-	-150	-0-	363	1	8327	3	Y	120	137	0			10
							18	4	132	9							
06	7050	X	5687	-0-	-1363	-0-	261	1	5357	3	Y	60	64	0			6
							3	4	66	9							
*07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	199	1	4012	3	Y	38	40	0			4
							1	4	42	9							
08	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	495	1	11872	3	Y	485	497	0			27
							85	4	534	9							
04	12480	X	7404	-0-	-5076	-0-	303	1	6904	3	Y	160	170	0			17
							21	4	176	9							
05	12896	X	9256	-0-	-3640	-0-	381	1	8749	3	Y	97	107	0			7
							19	4	107	9							
06	12480	X	10806	-0-	-1674	-0-	491	1	10046	3	Y	240	231	0			16
							5	4	264	9							
*07	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	445	1	8961	3	Y	184	189	0			11
							2	4	202	9							
08	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	6615	-0-	-2809	-0-	240	1	5758	3	Y	524	524	0			29
							41	4	576	9							
04	9120	X	6062	-0-	-3058	-0-	242	1	5497	3	Y	279	279	0			29
							16	4	307	9							
05	9424	X	7419	-0-	-2005	-0-	303	1	6957	3	Y	131	150	0			10
							15	4	144	9							
06	9120	X	6967	-0-	-2153	-0-	312	1	6389	3	Y	239	233	0			16
							3	4	263	9							
07	DLQ G-10		2872	-0-	2872	2872	131	1	2644	3	Y	87	97	0			6
							1	4	96	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2872					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16244 X	5668	-0-	-10576	-0-	447	1	4732	3	Y	414	462	1			59
						34	4	455	9							
04	5940 X	4555	-0-	-1385	-0-	315	1	3864	3	Y	333	343	1			49
						10	4	366	9							
05	6169 X	424	-0-	-5745	-0-	29	1	385	3	Y	6	50	1			5
						3	4	7	9							
06	5970 X	56	-0-	-5914	-0-	4	1	52	3	Y	-0-	5	1			-0-
*07	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	237	1	3514	3	Y	303	280	1			23
						1	4	333	9							
08	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

03	6603 X	6167	-0-	-436	-0-	222	1	5316	3	Y	537	523	0			29
						38	4	591	9							
04	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	272	1	6189	3	Y	304	302	0			31
						18	4	334	9							
05	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	335	1	7698	3	Y	83	107	0			7
						17	4	91	9							
06	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	340	1	6954	3	Y	59	62	0			4
						3	4	65	9							
*07	14952 X	14952	-0-	-0-	-0-	698	1	14084	3	Y	151	147	0			8
						4	4	166	9							
08	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

03	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	28	1	5964	3	Y	558	557	0			17
						48	4	614	9							
04	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	22	1	6292	3	Y	602	552	0	44	1	23
						10	4	662	9							
05	6293 X	5865	-0-	-428	-0-	19	1	5245	3	Y	543	552	0			14
						4	4	597	9							
06	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	19	1	6307	3	Y	646	641	0			19
						8	4	711	9							
*07	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	21	1	6235	3	Y	614	607	0			26
						7	4	675	9							
08	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

03	8711 X	8311	-0-	-400	-0-	35	1	7306	3	Y	829	834	0			24
						58	4	912	9							
04	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	27	1	7636	3	Y	766	706	0	56	1	28
						12	4	843	9							
05	9424 X	9082	-0-	-342	-0-	30	1	8142	3	Y	822	830	0			20
						6	4	904	9							
06	9120 X	9031	-0-	-89	-0-	25	1	8075	3	Y	837	835	0			22
						10	4	921	9							
*07	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	24	1	7406	3	Y	761	754	0			29
						9	4	837	9							
08	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
03	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	49	1	10368	3	Y	1139	1145	0			37
							83	4	1253	9							
04	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	36	1	10185	3	Y	1116	1027	0	80	1	46
							16	4	1228	9							
05	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	34	1	9192	3	Y	1037	1053	0			30
							7	4	1141	9							
06	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	29	1	9438	3	Y	1057	1054	0			33
							12	4	1163	9							
*07	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	31	1	9388	3	Y	976	967	0			42
							11	4	1074	9							
08	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	7684	-0-	-1833	-0-	39	1	6235	3	Y	1218	1210	0			49
							70	4	1340	9							
04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	34	1	5727	3	Y	1294	1263	0			80
							15	4	1423	9							
05	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	155	1	5879	3	Y	1243	1264	0			59
							8	4	1367	9							
06	7440	X	6505	-0-	-935	-0-	213	1	5081	3	Y	1057	1015	0			101
							48	4	1163	9							
*07	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	148	1	4260	3	Y	943	847	0			197
							28	4	1037	9							
08	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					197

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	6368	-0-	-49	-0-	33	1	5297	3	Y	889	878	0			38
							60	4	978	9							
04	6210	X	6151	-0-	-59	-0-	30	1	5013	3	Y	995	969	0			64
							13	4	1095	9							
05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	129	1	4922	3	Y	965	981	0			48
							7	4	1062	9							
06	5220	X	5165	-0-	-55	-0-	171	1	4083	3	Y	793	762	0			79
							39	4	872	9							
*07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	131	1	3790	3	Y	784	697	0			166
							25	4	862	9							
08	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					166

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	57	1	9153	3	Y	1430	1427	0			59
							103	4	1573	9							
04	10110	X	8635	-0-	-1475	-0-	44	1	7325	3	Y	1134	1121	0			72
							19	4	1247	9							
05	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	246	1	9371	3	Y	1350	1358	0			64
							13	4	1485	9							
06	10650	X	5173	-0-	-5477	-0-	170	1	4051	3	Y	831	813	0			82
							38	4	914	9							
*07	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	54	1	1562	3	Y	341	343	0			80
							10	4	375	9							
08	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385 X	8227	-0-	-2158	-0-	33	1	7001	3	Y	1034	1033	0			33
						56	4	1137	9							
04	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	36	1	9989	3	Y	1426	1299	0	101	1	59
						15	4	1569	9							
05	12497 X	12497	-0-	-0-	-0-	40	1	10960	3	Y	1354	1373	0			40
						8	4	1489	9							
06	11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	30	1	9769	3	Y	1142	1145	0			37
						12	4	1256	9							
*07	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	32	1	9449	3	Y	1063	1052	0			48
						11	4	1169	9							
08	11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20336 X	16536	-0-	-3800	-0-	67	1	14088	3	Y	2062	2077	0			64
						113	4	2268	9							
04	20670 X	14564	-0-	-6106	-0-	44	1	12441	3	Y	1873	1727	0	135	1	75
						19	4	2060	9							
05	21359 X	10255	-0-	-11104	-0-	32	1	8692	3	Y	1386	1423	0			38
						6	4	1525	9							
06	17910 X	10143	-0-	-7767	-0-	26	1	8648	3	Y	1325	1324	0			39
						11	4	1458	9							
*07	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	34	1	9984	3	Y	1487	1464	0			62
						11	4	1636	9							
08	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					62

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
03	4402 X	1685	-0-	-2717	-0-	8	1	1111	3	Y	514	522	1			20
						1	4	565	9							
04	3210 X	1086	-0-	-2124	-0-	5	1	659	3	Y	383	386	1			17
						1	4	421	9							
05	3317 X	970	-0-	-2347	-0-	5	1	643	3	Y	293	303	1			7
						322	9									
06	1770 X	1003	-0-	-767	-0-	9	1	798	3	Y	178	161	1			24
						196	9									
07	T. A.	2292	-0-	2292	2292	33	1	1551	3	Y	642	618	1			48
						2	4	706	9							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2292					Y	NO RPT					48

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
03	3503 X	2606	-0-	-897	-0-	11	1	2224	3	Y	322	320	0			11
						17	4	354	9							
04	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	24	1	6874	3	Y	987	888	0	69	1	41
						11	4	1086	9							
05	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	29	1	8019	3	Y	1020	1031	0			30
						6	4	1122	9							
06	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	14	1	4563	3	Y	498	511	0			17
						6	4	548	9							
*07	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	20	1	5942	3	Y	633	621	0			29
						7	4	696	9							
08	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
03	8277	X	4032	-0-	-4245	-0-	16	1	3420	3	Y	516	512	0			16
							28	4	568	9							
04	8010	X	844	-0-	-7166	-0-	3	1	720	3	Y	109	112	0	10	1	3
							1	4	120	9							
05	8277	X	5332	-0-	-2945	-0-	17	1	4531	3	Y	710	695	0			18
							3	4	781	9							
06	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	23	1	7510	3	Y	1162	1146	0			34
							9	4	1278	9							
*07	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	16	1	4816	3	Y	730	733	0			31
							6	4	803	9							
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					31

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	7624	-0-	-1707	-0-	27	1	7337	3	Y	236	204	1			102
							260	9									
04	9030	X	7996	-0-	-1034	-0-	33	1	7700	3	Y	230	243	1			89
							10	4	253	9							
05	9207	X	7011	-0-	-2196	-0-	30	1	6817	3	Y	149	162	1			76
							164	9									
06	7020	X	6372	-0-	-648	-0-	32	1	6081	3	Y	143	149	1			70
							102	4	157	9							
*07	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	37	1	6228	3	Y	150	95	1			125
							8	4	165	9							
08	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					125

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	6275	-0-	-3304	-0-	22	1	6096	3	Y	143	131	1			68
							157	9									
04	9630	X	5965	-0-	-3665	-0-	25	1	5789	3	Y	130	143	1			55
							8	4	143	9							
05	9951	X	6793	-0-	-3158	-0-	29	1	6571	3	Y	175	154	1			76
							193	9									
06	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	33	1	6406	3	Y	164	160	1			80
							109	4	180	9							
*07	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	40	1	6847	3	Y	161	101	1			140
							9	4	177	9							
08	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					140

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	26	1	7053	3	Y	201	173	1			88
							221	9									
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	27	1	6146	3	Y	164	183	1			69
							8	4	180	9							
05	7130	X	6297	-0-	-833	-0-	27	1	6076	3	Y	176	164	1			81
							194	9									
06	6900	X	5880	-0-	-1020	-0-	29	1	5577	3	Y	164	164	1			81
							94	4	180	9							
*07	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	34	1	5882	3	Y	202	120	1			163
							8	4	222	9							
08	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					163

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13051	X	9448	-0-	-3603	-0-	33	1	9173	3	Y	220	172	1			89
							242	9									
04	10710	X	9551	-0-	-1159	-0-	39	1	9267	3	Y	211	216	1			84
							13	4	232	9							
05	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	45	1	10042	3	Y	190	182	1			92
							209	9									
06	9780	X	9279	-0-	-501	-0-	46	1	8921	3	Y	146	158	1			80
							151	4	161	9							
*07	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	53	1	9070	3	Y	172	106	1			146
							12	4	189	9							
08	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					146

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14973	X	13727	-0-	-1246	-0-	49	1	13369	3	Y	281	232	1			117
							309	9									
04	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	57	1	13250	3	Y	266	279	1			104
							18	4	293	9							
05	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	64	1	14428	3	Y	260	245	1			119
							286	9									
06	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	67	1	12794	3	Y	209	221	1			107
							216	4	230	9							
*07	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	76	1	12959	3	Y	182	123	1			166
							17	4	200	9							
08	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT					166

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	6915	-0-	-773	-0-	27	1	5767	3	Y	976	972	0			31
							47	4	1074	9							
04	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	23	1	6517	3	Y	1074	984	0	77	1	44
							10	4	1181	9							
05	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	28	1	7511	3	Y	1198	1208	0			34
							5	4	1318	9							
06	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	24	1	7997	3	Y	1262	1257	0			39
							10	4	1388	9							
*07	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	28	1	8173	3	Y	1259	1244	0			54
							9	4	1385	9							
08	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	5559	-0-	-2377	-0-	24	1	4904	3	Y	539	531	0			16
							38	4	593	9							
04	7680	X	6788	-0-	-892	-0-	22	1	6023	3	Y	667	609	0	47	1	27
							9	4	734	9							
05	7936	X	7265	-0-	-671	-0-	23	1	6428	3	Y	735	742	0			20
							5	4	809	9							
06	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	17	1	5923	3	Y	1036	1025	0			31
							8	4	1140	9							
*07	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	21	1	6255	3	Y	1068	1054	0			45
							7	4	1175	9							
08	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	15	1	3027	3	Y	562	565	0			19
							24	4	618	9							
04	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	24	1	6661	3	Y	1268	1145	0	89	1	53
							10	4	1395	9							
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	13	1	3684	3	Y	635	668	0			20
							3	4	699	9							
06	4110	X	3369	-0-	-741	-0-	8	1	2861	3	Y	451	455	0			16
							4	4	496	9							
*07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	13	1	3694	3	Y	658	644	0			30
							4	4	724	9							
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	19	1	3388	3	Y	727	737	0			34
							800	9									
04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	27	1	3675	3	Y	659	658	0			35
							725	9									
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	30	1	3666	3	Y	608	619	0			24
							669	9									
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	38	1	3648	3	Y	622	614	0			32
							684	9									
*07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	44	1	4179	3	Y	673	666	0			39
							740	9									
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	5677	-0-	-709	-0-	27	1	4951	3	Y	635	638	0			28
							699	9									
04	6180	X	5948	-0-	-232	-0-	38	1	5213	3	Y	634	630	0			32
							697	9									
05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	45	1	5600	3	Y	656	663	0			25
							722	9									
06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	56	1	5343	3	Y	587	582	0			30
							646	9									
*07	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	53	1	5109	3	Y	571	569	0			32
							628	9									
08	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	36	1	6571	3	Y	946	956	0			43
							1041	9									
04	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	48	1	6654	3	Y	880	877	0			46
							968	9									
05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	55	1	6871	3	Y	857	870	0			33
							943	9									
06	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	71	1	6806	3	Y	819	810	0			42
							901	9									
*07	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	70	1	6732	3	Y	802	800	0			44
							882	9									
08	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	39	1	7126	3	Y	1121	1130	0			53
							1233	9									
04	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	49	1	6803	3	Y	1039	1036	0			56
							1143	9									
05	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	55	1	6831	3	Y	1118	1129	0			45
							1230	9									
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	64	1	6098	3	Y	960	953	0			52
							1056	9									
*07	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	68	1	6478	3	Y	1077	1066	0			63
							1185	9									
08	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	16	1	2916	3	Y	560	567	0			27
							616	9									
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	26	1	3607	3	Y	573	569	0			31
							630	9									
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	28	1	3496	3	Y	550	558	0			23
							605	9									
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	34	1	3285	3	Y	525	519	0			29
							578	9									
*07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	35	1	3332	3	Y	504	503	0			30
							554	9									
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	73	1	15416	3	Y	1561	1566	0			52
							124	4	1717	9							
04	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	43	1	11993	3	Y	1259	1166	0	92	1	53
							18	4	1385	9							
05	12586	X	12546	-0-	-40	-0-	41	1	11132	3	Y	1241	1257	0			37
							8	4	1365	9							
06	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	32	1	10817	3	Y	1214	1212	0			39
							14	4	1335	9							
*07	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	35	1	10498	3	Y	1115	1104	0			50
							12	4	1227	9							
08	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	39	1	8041	3	Y	888	891	0			30
							64	4	977	9							
04	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	29	1	8113	3	Y	902	829	0	65	1	38
							12	4	992	9							
05	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	31	1	8402	3	Y	925	936	0			27
							6	4	1018	9							
06	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	25	1	8236	3	Y	888	887	0			28
							10	4	977	9							
*07	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	29	1	8648	3	Y	902	890	0			40
							10	4	992	9							
08	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	57	1	11923	3	Y	1382	1388	0			44
							95	4	1520	9							
04	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	38	1	10575	3	Y	1190	1099	0	86	1	49
							16	4	1309	9							
05	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	33	1	8791	3	Y	957	978	0			28
							6	4	1053	9							
06	9510	X	9211	-0-	-299	-0-	25	1	8188	3	Y	898	898	0			28
							10	4	988	9							
*07	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	28	1	8133	3	Y	855	846	0			37
							9	4	941	9							
08	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	61	1	12769	3	Y	1482	1488	0			48
							102	4	1630	9							
04	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	47	1	13390	3	Y	1592	1461	0	114	1	65
							21	4	1751	9							
05	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	43	1	11486	3	Y	1379	1404	0			40
							8	4	1517	9							
06	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	26	1	8259	3	Y	931	941	0			30
							10	4	1024	9							
*07	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	28	1	8367	3	Y	897	888	0			39
							10	4	987	9							
08	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10354	X	9356	-0-	-998	-0-	38	1	7939	3	Y	1196	1202	0			38
							63	4	1316	9							
04	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	33	1	9120	3	Y	1293	1185	0	93	1	53
							14	4	1422	9							
05	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	38	1	10335	3	Y	1371	1385	0			39
							8	4	1508	9							
06	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	30	1	9946	3	Y	1288	1287	0			40
							13	4	1417	9							
*07	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	34	1	10104	3	Y	1278	1262	0			56
							12	4	1406	9							
08	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	11614	-0-	-42	-0-	109	1	9506	3	Y	1696	1651	0	28	1	75
							133	4	1866	9							
04	11280	X	10915	-0-	-365	-0-	92	1	9091	3	Y	1567	1532	0			110
							8	4	1724	9							
05	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	101	1	9837	3	Y	1897	1937	0			70
							21	4	2087	9							
06	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	112	1	10544	3	Y	1748	1724	0			94
							7	4	1923	9							
*07	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	193	1	10051	3	Y	1665	1660	0			99
							13	4	1832	9							
08	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12617	X	11574	-0-	-1043	-0-	110	1	9594	3	Y	1577	1528	0	26	1	70
							135	4	1735	9							
04	12210	X	10897	-0-	-1313	-0-	95	1	9410	3	Y	1257	1238	0			89
							9	4	1383	9							
05	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	109	1	10550	3	Y	1490	1523	0			56
							22	4	1639	9							
06	10740	X	8853	-0-	-1887	-0-	78	1	7408	3	Y	1238	1226	0			68
							5	4	1362	9							
*07	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	148	1	7704	3	Y	1197	1193	0			72
							10	4	1317	9							
08	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	87	1	7597	3	Y	1550	1499	0	26	1	67
							107	4	1705	9							
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	45	1	4476	3	Y	836	843	0			60
							4	4	920	9							
05	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	60	1	5791	3	Y	1145	1164	0			41
							12	4	1260	9							
06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	59	1	5486	3	Y	988	976	0			53
							3	4	1087	9							
*07	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	122	1	6348	3	Y	1123	1110	0			66
							8	4	1235	9							
08	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11501	X	5599	-0-	-5902	-0-	52	1	4529	3	Y	868	849	0	14	1	38
							63	4	955	9							
04	10380	X	5815	-0-	-4565	-0-	49	1	4901	3	Y	782	765	0			55
							5	4	860	9							
05	9610	X	4649	-0-	-4961	-0-	39	1	3840	3	Y	693	722	0			26
							8	4	762	9							
06	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	80	1	7583	3	Y	1432	1383	0			75
							5	4	1575	9							
*07	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	123	1	6407	3	Y	1053	1064	0			64
							9	4	1158	9							
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	96	1	8396	3	Y	1703	1655	0	28	1	77
							118	4	1873	9							
04	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	107	1	10656	3	Y	1697	1654	0			120
							10	4	1867	9							
05	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	100	1	9816	3	Y	1820	1871	0			69
							21	4	2002	9							
06	10830	X	10778	-0-	-52	-0-	94	1	8850	3	Y	1663	1641	0			91
							5	4	1829	9							
*07	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	179	1	9286	3	Y	1459	1461	0			89
							12	4	1605	9							
08	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15438	X	8420	-0-	-7018	-0-	78	1	6838	3	Y	1280	1243	0	22	1	54
							96	4	1408	9							
04	11730	X	7660	-0-	-4070	-0-	65	1	6430	3	Y	1054	1036	0			72
							6	4	1159	9							
05	8990	X	7851	-0-	-1139	-0-	66	1	6436	3	Y	1214	1244	0			42
							14	4	1335	9							
06	8700	X	8359	-0-	-341	-0-	74	1	6910	3	Y	1246	1225	0			63
							4	4	1371	9							
*07	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	136	1	7035	3	Y	1481	1461	0			83
							9	4	1629	9							
08	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13454	X	13182	-0-	-272	-0-	123	1	10727	3	Y	1984	1929	0	34	1	89
							150	4	2182	9							
04	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	114	1	11247	3	Y	2064	2008	0			145
							10	4	2270	9							
05	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	122	1	11988	3	Y	2300	2359	0			86
							26	4	2530	9							
06	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	125	1	11764	3	Y	2122	2094	0			114
							7	4	2334	9							
*07	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	215	1	11223	3	Y	2054	2047	0			121
							15	4	2259	9							
08	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					121

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
03	10230	X	3556	-0-	-6674	-0-	123	1	2946	3	Y	442	449	0			8
							1	4	486	9							
04	9900	X	5793	-0-	-4107	-0-	193	1	4914	3	Y	622	616	0			14
							2	4	684	9							
05	7378	X	4578	-0-	-2800	-0-	149	1	3954	3	Y	431	433	0			12
							1	4	474	9							
06	7650	X	6409	-0-	-1241	-0-	215	1	5018	3	Y	1069	1052	0			29
							1176	9									
*07	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	235	1	6235	3	Y	1195	1192	0			32
							1315	9									
08	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					32

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
03	15500	X	6885	-0-	-8615	-0-	244	1	5859	3	Y	708	708	0			8
							3	4	779	9							
04	15000	X	1956	-0-	-13044	-0-	65	1	1667	3	Y	203	209	0			2
							1	4	223	9							
05	15500	X	6098	-0-	-9402	-0-	197	1	5232	3	Y	607	597	0			12
							1	4	668	9							
06	12690	X	7576	-0-	-5114	-0-	260	1	6110	3	Y	1095	1081	0			26
							1	4	1205	9							
*07	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	289	1	7677	3	Y	1242	1239	0			29
							1366	9									
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
03	6479	X	5762	-0-	-717	-0-	206	1	4941	3	Y	557	558	0			7
							2	4	613	9							
04	5940	X	963	-0-	-4977	-0-	33	1	833	3	Y	88	95	0			-0-
							97	9									
05	5208	X	83	-0-	-5125	-0-	3	1	71	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	39	1	1038	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	1824	-0-	-5647	-0-	65	1	1565	3	Y	175	181	0			4
							1	4	193	9							
04	7050	X	5415	-0-	-1635	-0-	184	1	4665	3	Y	514	506	0			12
							1	4	565	9							
05	8215	X	1514	-0-	-6701	-0-	50	1	1312	3	Y	138	145	0			5
							152	9									
06	7950	X	5688	-0-	-2262	-0-	212	1	4951	3	Y	477	468	0			14
							525	9									
*07	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	258	1	6864	3	Y	1691	1660	0			45
							1860	9									
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					45

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
03	18104	X	9100	-0-	-9004	-0-	330	1	7923	3	Y	766	765	0			10
							4	4	843	9							
04	7080	X	5529	-0-	-1551	-0-	190	1	4822	3	Y	469	471	0			8
							1	4	516	9							
05	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	322	1	8555	3	Y	766	757	0			17
							2	4	843	9							
06	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	317	1	7425	3	Y	972	966	0			23
							1	4	1069	9							
*07	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	396	1	10559	3	Y	1386	1376	0			33
							1	4	1525	9							
08	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					33

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
03	10385	X	839	-0-	-9546	-0-	30	1	718	3	Y	83	87	0			-0-
							91	9									
04	6570	X	494	-0-	-6076	-0-	17	1	420	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
05	6107	X	4419	-0-	-1688	-0-	144	1	3830	3	Y	404	395	0			9
							1	4	444	9							
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	184	1	4297	3	Y	413	412	0			10
							454	9									
*07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	93	1	2480	3	Y	206	211	0			5
							227	9									
08	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12524 X	2985	-0-	-9539	-0-	104	1	2497	3	Y	348	351	0			6
						1	4	383	9							
04	6330 X	2529	-0-	-3801	-0-	76	1	1949	3	Y	457	452	0			11
						1	4	503	9							
05	5983 X	5656	-0-	-327	-0-	170	1	4524	3	Y	874	861	0			24
						1	4	961	9							
06	6660 X	5531	-0-	-1129	-0-	197	1	4604	3	Y	664	668	0			20
						730	9									
*07	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	231	1	6130	3	Y	763	761	0			22
						839	9									
08	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10819 X	5187	-0-	-5632	-0-	188	1	4503	3	Y	449	450	0			7
						2	4	494	9							
04	6960 X	4051	-0-	-2909	-0-	138	1	3505	3	Y	370	369	0			8
						1	4	407	9							
05	5766 X	4447	-0-	-1319	-0-	143	1	3807	3	Y	451	448	0			11
						1	4	496	9							
06	5580 X	4565	-0-	-1015	-0-	165	1	3853	3	Y	497	495	0			13
						547	9									
07	T. A.	5837	-0-	5837	5837	189	1	5032	3	Y	560	558	0			15
						616	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5837					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052 X	4644	-0-	-4408	-0-	159	1	3828	3	Y	595	593	0			8
						2	4	655	9							
04	6810 X	4270	-0-	-2540	-0-	137	1	3485	3	Y	588	585	0			11
						1	4	647	9							
05	3813 X	2512	-0-	-1301	-0-	77	1	2067	3	Y	334	338	0			7
						1	4	367	9							
06	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	284	1	6665	3	Y	985	968	0			24
						1	4	1084	9							
*07	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	60	1	1600	3	Y	204	224	0			4
						224	9									
08	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997 X	811	-0-	-11186	-0-	28	1	662	3	Y	110	120	0			4
						121	9									
04	2190 X	1432	-0-	-758	-0-	46	1	1166	3	Y	200	198	0			6
						220	9									
05	2511 X	668	-0-	-1843	-0-	21	1	549	3	Y	89	91	0			4
						98	9									
06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	105	1	2454	3	Y	501	491	0			14
						551	9									
*07	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	163	1	4322	3	Y	403	405	0			12
						443	9									
08	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	154	1	3694	3	Y	457	462	0			10
							2	4	503	9							
04	4140	X	2900	-0-	-1240	-0-	99	1	2507	3	Y	266	267	0			9
							1	4	293	9							
05	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	141	1	3754	3	Y	396	392	0			13
							1	4	436	9							
06	4620	X	3565	-0-	-1055	-0-	133	1	3103	3	Y	299	301	0			11
							329	9									
*07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	100	1	2665	3	Y	222	224	0			9
							244	9									
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	5312	-0-	-1508	-0-	15	1	4991	3	Y	260	264	0			11
							20	4	286	9							
04	6210	X	5330	-0-	-880	-0-	17	1	5003	3	Y	263	258	0			16
							21	4	289	9							
05	6417	X	5715	-0-	-702	-0-	19	1	5343	3	Y	257	259	0			14
							70	4	283	9							
06	5550	X	5366	-0-	-184	-0-	19	1	5021	3	Y	245	246	0			13
							56	4	270	9							
*07	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	25	1	6073	3	Y	250	249	0			14
							70	4	275	9							
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	8737	-0-	-811	-0-	24	1	8030	3	Y	591	592	0			23
							33	4	650	9							
04	9240	X	8884	-0-	-356	-0-	28	1	8151	3	Y	611	598	0			36
							33	4	672	9							
05	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	32	1	8871	3	Y	611	613	0			34
							115	4	672	9							
06	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	31	1	8393	3	Y	585	588	0			31
							95	4	644	9							
*07	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	38	1	9136	3	Y	558	558	0			31
							104	4	614	9							
08	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6890	-0-	-178	-0-	19	1	6352	3	Y	448	449	0			19
							26	4	493	9							
04	6780	X	5519	-0-	-1261	-0-	18	1	5094	3	Y	352	349	0			22
							20	4	387	9							
05	7006	X	5296	-0-	-1710	-0-	18	1	4873	3	Y	311	314	0			19
							63	4	342	9							
06	6600	X	5610	-0-	-990	-0-	19	1	5165	3	Y	334	333	0			20
							59	4	367	9							
*07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	19	1	4591	3	Y	299	300	0			19
							53	4	329	9							
08	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20491 X	17849	-0-	-2642	-0-	47	1	16114	3	Y	1474	1480	0			57
						67	4	1621	9							
04	19121 X	19121	-0-	-0-	-0-	60	1	17356	3	Y	1486	1457	0			86
						70	4	1635	9							
05	20893 X	20893	-0-	-0-	-0-	69	1	18941	3	Y	1488	1493	0			81
						246	4	1637	9							
06	19071 X	19071	-0-	-0-	-0-	64	1	17406	3	Y	1275	1289	0			67
						198	4	1403	9							
*07	18939 X	18939	-0-	-0-	-0-	72	1	17287	3	Y	1256	1255	0			68
						198	4	1382	9							
08	18383 X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13485 X	10812	-0-	-2673	-0-	28	1	9587	3	Y	1052	1055	0			43
						40	4	1157	9							
04	13050 X	10868	-0-	-2182	-0-	34	1	9633	3	Y	1057	1036	0			64
						38	4	1163	9							
05	13485 X	12327	-0-	-1158	-0-	40	1	10933	3	Y	1102	1103	0			63
						142	4	1212	9							
06	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	39	1	10609	3	Y	1083	1086	0			60
						121	4	1191	9							
*07	11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	43	1	10434	3	Y	1076	1074	0			62
						120	4	1184	9							
08	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168 X	7689	-0-	-2479	-0-	20	1	6889	3	Y	683	689	0			27
						29	4	751	9							
04	9420 X	8903	-0-	-517	-0-	28	1	7987	3	Y	778	759	0			46
						32	4	856	9							
05	10168 X	9856	-0-	-312	-0-	32	1	8930	3	Y	707	713	0			40
						116	4	778	9							
06	9840 X	9290	-0-	-550	-0-	31	1	8422	3	Y	674	678	0			36
						96	4	741	9							
*07	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	34	1	8324	3	Y	674	673	0			37
						96	4	741	9							
08	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN 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
03	13020 X	12911	-0-	-109	-0-	35	1	11917	3	Y	827	828	0			32
						49	4	910	9							
04	12760 X	12760	-0-	-0-	-0-	41	1	11775	3	Y	815	799	0			48
						47	4	897	9							
05	13707 X	13707	-0-	-0-	-0-	46	1	12598	3	Y	818	821	0			45
						163	4	900	9							
06	13486 X	13486	-0-	-0-	-0-	46	1	12446	3	Y	775	779	0			41
						141	4	853	9							
*07	13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	50	1	12180	3	Y	767	765	0			43
						140	4	844	9							
08	12431 X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	69	1	10061	3	Y	1475	1309	0	165	1	94
						91	4	1623	9							
04	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	48	1	9658	3	Y	1290	1297	0			87
						19	4	1419	9							
05	10974 X	10694	-0-	-280	-0-	60	1	9423	3	Y	1096	1128	0			55
						5	4	1206	9							
06	11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	62	1	10156	3	Y	1324	1284	0			95
						7	4	1456	9							
*07	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	65	1	9988	3	Y	1217	1251	0			61
						48	4	1339	9							
08	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14246 X	14246	-0-	-0-	-0-	86	1	12466	3	Y	1438	1263	0	160	1	92
						112	4	1582	9							
04	13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	59	1	11964	3	Y	1448	1442	0			98
						24	4	1593	9							
05	15110 X	15110	-0-	-0-	-0-	86	1	13549	3	Y	1334	1365	0			67
						8	4	1467	9							
06	13290 X	13127	-0-	-163	-0-	71	1	11669	3	Y	1254	1229	0			92
						8	4	1379	9							
*07	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	74	1	11481	3	Y	1231	1261	0			62
						55	4	1354	9							
08	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14520 X	14520	-0-	-0-	-0-	86	1	12451	3	Y	1701	1502	0	190	1	101
						112	4	1871	9							
04	14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	63	1	12793	3	Y	1668	1664	0			105
						26	4	1835	9							
05	14843 X	14843	-0-	-0-	-0-	84	1	13114	3	Y	1489	1527	0			67
						7	4	1638	9							
06	14341 X	14341	-0-	-0-	-0-	78	1	12552	3	Y	1548	1511	0			104
						8	4	1703	9							
*07	14364 X	14364	-0-	-0-	-0-	81	1	12553	3	Y	1518	1554	0			68
						60	4	1670	9							
08	14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					68

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
03	12183 X	12058	-0-	-125	-0-	71	1	10322	3	Y	1429	1265	0	160	1	88
						93	4	1572	9							
04	11790 X	11685	-0-	-105	-0-	51	1	10219	3	Y	1268	1273	0			83
						20	4	1395	9							
05	12183 X	9473	-0-	-2710	-0-	53	1	8408	3	Y	915	954	0			44
						5	4	1007	9							
06	11790 X	11331	-0-	-459	-0-	62	1	9928	3	Y	1214	1173	0			85
						6	4	1335	9							
*07	11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	67	1	10303	3	Y	1217	1243	0			59
						49	4	1339	9							
08	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15259 X	15259	-0-	-0-	-0-	89	1	12992	3	Y	1873	1655	0	209	1	119
						118	4	2060	9							
04	14685 X	14685	-0-	-0-	-0-	63	1	12616	3	Y	1801	1799	0			121
						25	4	1981	9							
05	15304 X	15304	-0-	-0-	-0-	85	1	13454	3	Y	1597	1639	0			79
						8	4	1757	9							
06	14852 X	14852	-0-	-0-	-0-	79	1	12841	3	Y	1749	1703	0			125
						8	4	1924	9							
*07	14514 X	14514	-0-	-0-	-0-	81	1	12561	3	Y	1647	1691	0			81
						60	4	1812	9							
08	15252 X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14012 X	10931	-0-	-3081	-0-	113	1	8907	3	Y	1492	1433	1			283
						270	4	1641	9							
04	13560 X	7478	-0-	-6082	-0-	16	1	6337	3	Y	991	1145	1			129
						35	4	1090	9							
05	15067 X	15067	-0-	-0-	-0-	27	1	12863	3	Y	1921	1922	1			128
						64	4	2113	9							
06	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	46	1	9903	3	Y	1764	1634	1			258
						15	4	1940	9							
*07	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	91	1	10300	3	Y	1882	2017	1			123
						30	4	2070	9							
08	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					123

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	79	1	11554	3	Y	1718	1515	0	192	1	110
						105	4	1890	9							
04	12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	53	1	10704	3	Y	1607	1607	0			110
						21	4	1768	9							
05	12338 X	11746	-0-	-592	-0-	66	1	10312	3	Y	1238	1284	0			64
						6	4	1362	9							
06	12330 X	11776	-0-	-554	-0-	63	1	10203	3	Y	1366	1330	0			100
						7	4	1503	9							
07	T. A.	11972	-0-	11972	11972	66	1	10319	3	Y	1397	1426	0			71
						50	4	1537	9							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11972					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184 X	5633	-0-	-2551	-0-	157	1	4896	3	Y	510	508	0			25
						19	4	561	9							
04	7920 X	6812	-0-	-1108	-0-	219	1	5811	3	Y	707	685	0			47
						4	4	778	9							
05	12431 X	8309	-0-	-4122	-0-	300	1	7036	3	Y	865	871	0			41
						21	4	952	9							
06	12030 X	5936	-0-	-6094	-0-	215	1	5032	3	Y	626	628	0			39
						689	9									
*07	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	265	1	6578	3	Y	771	741	0			69
						1	4	848	9							
08	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812 X	6583	-0-	-1229	-0-	183	1	5662	3	Y	652	668	0			33
						21	4	717	9							
04	8730 X	8194	-0-	-536	-0-	262	1	6972	3	Y	868	843	0			58
						5	4	955	9							
05	9021 X	6785	-0-	-2236	-0-	250	1	5866	3	Y	592	621	0			29
						18	4	651	9							
06	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	364	1	8518	3	Y	1145	1106	0			68
						1	4	1260	9							
*07	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	228	1	5639	3	Y	640	648	0			60
						704	9									
08	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11439 X	9018	-0-	-2421	-0-	251	1	7789	3	Y	862	878	0			44
						30	4	948	9							
04	8970 X	8244	-0-	-726	-0-	263	1	6973	3	Y	912	894	0			62
						5	4	1003	9							
05	8091 X	7752	-0-	-339	-0-	278	1	6544	3	Y	827	849	0			40
						20	4	910	9							
06	9870 X	7107	-0-	-2763	-0-	251	1	5853	3	Y	912	897	0			55
						1003	9									
*07	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	261	1	6471	3	Y	765	750	0			70
						1	4	842	9							
08	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16525 X	16525	-0-	-0-	-0-	401	1	12444	3	Y	3303	3251	0			161
						47	4	3633	9							
04	12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	402	1	10698	3	Y	1595	1642	0			114
						8	4	1755	9							
05	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	476	1	11188	3	Y	1696	1728	0			82
						34	4	1866	9							
06	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	300	1	7033	3	Y	1412	1406	0			88
						1	4	1553	9							
*07	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	234	1	5778	3	Y	868	873	0			83
						955	9									
08	12369 X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					83

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
03	8091	X	7250	-0-	-841	-0-	75	1	5962	3	Y	938	902	1			177
							181	4	1032	9							
04	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	18	1	7070	3	Y	1206	1247	1			136
							39	4	1327	9							
05	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	18	1	8281	3	Y	1413	1454	1			95
							41	4	1554	9							
06	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	36	1	8093	3	Y	1161	1085	1			171
							13	4	1277	9							
*07	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	79	1	8848	3	Y	1120	1218	1			73
							25	4	1232	9							
08	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	127	1	10085	3	Y	1195	1135	1			217
							307	4	1315	9							
04	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	25	1	9681	3	Y	1171	1254	1			134
							54	4	1288	9							
05	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	19	1	8963	3	Y	1032	1097	1			69
							45	4	1135	9							
06	9090	X	8720	-0-	-370	-0-	35	1	7773	3	Y	818	769	1			118
							12	4	900	9							
*07	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	68	1	7719	3	Y	834	901	1			51
							22	4	917	9							
08	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14260	X	13345	-0-	-915	-0-	145	1	11456	3	Y	1269	1153	1			225
							348	4	1396	9							
04	13800	X	11903	-0-	-1897	-0-	27	1	10509	3	Y	1190	1277	1			138
							58	4	1309	9							
05	14260	X	13697	-0-	-563	-0-	25	1	11948	3	Y	1513	1552	1			99
							60	4	1664	9							
06	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	59	1	12985	3	Y	1463	1352	1			210
							20	4	1609	9							
*07	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	110	1	12447	3	Y	1541	1654	1			97
							36	4	1695	9							
08	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN 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
03	10168	X	7857	-0-	-2311	-0-	216	1	6721	3	Y	813	860	0			39
							26	4	894	9							
04	10770	X	7401	-0-	-3369	-0-	229	1	6076	3	Y	993	969	0			63
							4	4	1092	9							
05	11129	X	5858	-0-	-5271	-0-	201	1	4710	3	Y	848	873	0			38
							14	4	933	9							
06	11220	X	2585	-0-	-8635	-0-	95	1	2220	3	Y	245	269	0			14
							270	9									
*07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	163	1	4017	3	Y	549	518	0			45
							604	9									
08	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	6178	-0-	-3494	-0-	172	1	5340	3	Y	587	600	0			29
							20	4	646	9							
04	9360	X	6509	-0-	-2851	-0-	208	1	5529	3	Y	698	681	0			46
							4	4	768	9							
05	7378	X	7324	-0-	-54	-0-	260	1	6129	3	Y	833	841	0			38
							19	4	916	9							
06	6720	X	6159	-0-	-561	-0-	230	1	5370	3	Y	508	515	0			31
							559	9									
*07	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	228	1	5635	3	Y	653	626	0			58
							718	9									
08	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	6281	-0-	-1531	-0-	169	1	5257	3	Y	759	759	0			37
							20	4	835	9							
04	8160	X	7234	-0-	-926	-0-	223	1	5915	3	Y	993	964	0			66
							4	4	1092	9							
05	8432	X	6221	-0-	-2211	-0-	218	1	5117	3	Y	792	820	0			38
							15	4	871	9							
06	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	263	1	6138	3	Y	723	717	0			44
							795	9									
*07	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	222	1	5492	3	Y	819	790	0			73
							901	9									
08	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					73

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	571	1	6246	3	Y	1111	1063	0			95
							59	4	1222	9							
04	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	546	1	5579	3	Y	1146	1125	0			116
							36	4	1261	9							
05	7440	X	6578	-0-	-862	-0-	504	1	4970	3	Y	998	1060	0			54
							6	4	1098	9							
06	7800	X	6520	-0-	-1280	-0-	524	1	4849	3	Y	1043	1023	0			74
							1147	9									
07	DLQ G-10		6578	-0-	6578	6578	580	1	5037	3	Y	869	881	0			62
							5	4	956	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6578					Y	NO RPT					62

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
03	8959	X	3966	-0-	-4993	-0-	288	1	3150	3	Y	453	445	0			40
							30	4	498	9							
04	7470	X	6131	-0-	-1339	-0-	456	1	4659	3	Y	896	848	0			88
							30	4	986	9							
05	8153	X	7178	-0-	-975	-0-	552	1	5456	3	Y	1057	1089	0			56
							7	4	1163	9							
06	8400	X	5650	-0-	-2750	-0-	491	1	4536	3	Y	566	580	0			42
							623	9									
*07	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	443	1	3844	3	Y	621	619	0			44
							4	4	683	9							
08	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					44

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	43	1	477	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	N	4320	-0-	1320	1320	316	1	2923	3	Y	983	916	0			67
							1081	9									
07	DLQ G-10		4725	-0-	4725	6045	388	1	3368	3	Y	878	881	0			64
							3	4	966	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6045					Y	NO RPT					64

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3708	-0-	-973	-0-	266	1	2910	3	Y	458	449	0			40
							28	4	504	9							
04	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	666	1	6803	3	Y	1225	1146	0			119
							44	4	1348	9							
05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	558	1	5515	3	Y	964	1030	0			53
							7	4	1060	9							
06	4380	X	4343	-0-	-37	-0-	355	1	3281	3	Y	643	649	0			47
							707	9									
*07	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	247	1	2144	3	Y	390	408	0			29
							2	4	429	9							
08	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14136	X	4694	-0-	-9442	-0-	132	1	4110	3	Y	396	406	0			21
							16	4	436	9							
04	13650	X	6707	-0-	-6943	-0-	219	1	5800	3	Y	622	601	0			42
							4	4	684	9							
05	11904	X	5361	-0-	-6543	-0-	195	1	4593	3	Y	508	526	0			24
							14	4	559	9							
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	192	1	4481	3	Y	436	434	0			26
							480	9									
*07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	116	1	2880	3	Y	553	530	0			49
							608	9									
08	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	180	1	8364	3	Y	1643	1613	0			52
						490	4	1807	9							
04	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	176	1	7931	3	Y	1214	1228	0			38
						101	4	1335	9							
05	7967 X	7263	-0-	-704	-0-	126	1	5739	3	Y	1213	1228	0			23
						64	4	1334	9							
06	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	167	1	7793	3	Y	719	733	0			9
						66	4	791	9							
*07	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	271	1	6656	3	Y	904	895	0			18
						36	4	994	9							
08	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827 X	9648	-0-	-179	-0-	165	1	7710	3	Y	1201	1179	0			37
						452	4	1321	9							
04	10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	192	1	8614	3	Y	1073	1078	0			32
						109	4	1180	9							
05	11994 X	11994	-0-	-0-	-0-	215	1	9813	3	Y	1687	1687	0			32
						110	4	1856	9							
06	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	175	1	8111	3	Y	1327	1342	0			17
						68	4	1460	9							
*07	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	276	1	6802	3	Y	917	918	0			16
						37	4	1009	9							
08	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					16

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
03	12028 X	7640	-0-	-4388	-0-	138	1	6415	3	Y	646	638	0			22
						376	4	711	9							
04	8280 X	7892	-0-	-388	-0-	155	1	6991	3	Y	597	598	0			21
						89	4	657	9							
05	8277 X	3112	-0-	-5165	-0-	59	1	2676	3	Y	315	328	0			8
						30	4	347	9							
06	7320 X	1267	-0-	-6053	-0-	24	1	1099	3	Y	123	128	0			3
						9	4	135	9							
*07	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	228	1	5602	3	Y	552	542	0			13
						30	4	607	9							
08	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					13

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	759	1	8312	3	Y	931	887	0			79
						79	4	1024	9							
04	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	700	1	7146	3	Y	900	887	0			92
						46	4	990	9							
05	12462 X	9902	-0-	-2560	-0-	818	1	8080	3	Y	904	947	0			49
						10	4	994	9							
06	12060 X	8522	-0-	-3538	-0-	762	1	7053	3	Y	642	644	0			47
						1	4	706	9							
*07	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	770	1	6675	3	Y	689	687	0			49
						6	4	758	9							
08	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	6138	X	4685	-0-	-1453	-0-	339	1	3711	3	Y	545	535	0			47
							35	4	600	9							
04	5370	X	5257	-0-	-113	-0-	419	1	4282	3	Y	480	478	0			49
							28	4	528	9							
05	5921	X	5511	-0-	-410	-0-	450	1	4441	3	Y	559	579	0			29
							5	4	615	9							
06	5730	X	4955	-0-	-775	-0-	431	1	3985	3	Y	490	485	0			34
							539	9									
*07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	402	1	3484	3	Y	633	623	0			44
							3	4	696	9							
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					44

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	2496	-0-	-2681	-0-	187	1	2057	3	Y	211	209	0			19
							20	4	232	9							
04	3840	X	3442	-0-	-398	-0-	273	1	2788	3	Y	330	316	0			33
							18	4	363	9							
05	3720	X	2754	-0-	-966	-0-	225	1	2229	3	Y	270	288	0			15
							3	4	297	9							
06	3600	X	2330	-0-	-1270	-0-	195	1	1804	3	Y	301	294	0			22
							331	9									
*07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	257	1	2224	3	Y	570	552	0			40
							2	4	627	9							
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	9714	-0-	-857	-0-	169	1	7856	3	Y	1117	1098	0			37
							460	4	1229	9							
04	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	217	1	9772	3	Y	1245	1241	0			41
							124	4	1370	9							
05	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	211	1	9611	3	Y	1685	1691	0			35
							107	4	1854	9							
06	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	178	1	8239	3	Y	1375	1390	0			20
							69	4	1513	9							
*07	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	260	1	6412	3	Y	802	805	0			17
							35	4	882	9							
08	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					17

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37854	X	37854	-0-	-0-	-0-	214	1	36551	3	Y	987	985	1			104
							3	4	1086	9							
04	36559	X	36559	-0-	-0-	-0-	42	1	35524	3	Y	895	889	1			110
							8	4	985	9							
05	37549	X	37549	-0-	-0-	-0-	211	1	36239	3	Y	998	1038	1			70
							1	4	1098	9							
06	34907	X	34907	-0-	-0-	-0-	91	1	33707	3	Y	859	837	1			92
							164	4	945	9							
*07	31225	X	31225	-0-	-0-	-0-	40	1	30243	3	Y	802	811	1			83
							60	4	882	9							
08	33139	X	NO RPT	-0-	-33139	-0-					Y	NO RPT					83

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
03	21700	X	20659	-0-	-1041	-0-	115	1	19644	3	Y	816	819	1			89
							2	4	898	9							
04	21000	X	18476	-0-	-2524	-0-	21	1	17659	3	Y	720	716	1			93
							4	4	792	9							
05	21700	X	9953	-0-	-11747	-0-	55	1	9458	3	Y	400	448	1			45
							440	9									
06	21000	X	18465	-0-	-2535	-0-	48	1	17714	3	Y	561	538	1			68
							86	4	617	9							
*07	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	23	1	17524	3	Y	706	701	1			73
							35	4	777	9							
08	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					Y	NO RPT					73

WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48531	X	48531	-0-	-0-	-0-	77	1	47529	3	Y	740	754	1			24
							111	4	814	9							
04	48221	X	48221	-0-	-0-	-0-	60	1	47310	3	Y	753	744	1			33
							23	4	828	9							
05	55317	X	55317	-0-	-0-	-0-	61	1	53758	3	Y	1361	1371	1			23
							1	4	1497	9							
06	50223	X	50223	-0-	-0-	-0-	151	1	48411	3	Y	1493	1465	1			51
							19	4	1642	9							
*07	49566	X	49566	-0-	-0-	-0-	71	1	47993	3	Y	1361	1341	1			71
							5	4	1497	9							
08	49817	X	NO RPT	-0-	-49817	-0-					Y	NO RPT					71

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	13113	X	10637	-0-	-2476	-0-	31	1	10046	3	Y	497	469	0			68
							13	4	547	9							
04	11790	X	9697	-0-	-2093	-0-	30	1	9099	3	Y	484	474	0			78
							36	4	532	9							
05	12183	X	9868	-0-	-2315	-0-	26	1	9482	3	Y	318	340	0			56
							10	4	350	9							
06	11520	X	9212	-0-	-2308	-0-	34	1	8863	3	Y	275	286	0			45
							12	4	303	9							
*07	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	30	1	8841	3	Y	384	361	0			68
							32	4	422	9							
08	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					68

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
03	11346 X	6138	-0-	-5208	-0-	17	1	5716	3	Y	361	345	0			51
						8	4	397	9							
04	6120 X	5318	-0-	-802	-0-	16	1	4907	3	Y	341	337	0			55
						20	4	375	9							
05	5363 X	5013	-0-	-350	-0-	13	1	4739	3	Y	233	248	0			40
						5	4	256	9							
06	6420 X	5048	-0-	-1372	-0-	18	1	4807	3	Y	196	205	0			31
						7	4	216	9							
*07	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	16	1	4644	3	Y	267	252	0			46
						17	4	294	9							
08	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					46

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

03	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-					-0-
04	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	141 X	141	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	9	4	1			5
						10	9									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

03	T. A.	1947	-0-	1947	11713	1	1	1927	3	Y	17					245
						19	9									
04	T. A.	348	-0-	348	12061	317	3	31	4	Y	-0-					245
05	12253 X	192	-0-	-12061	-0-	191	3	1	9	Y	1	137	1			109
06	6060 X	471	-0-	-5589	-0-	2	1	466	3	Y	-0-	109	1			-0-
						3	4									
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
08	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-	154	1			7
04	T. A.	2829	-0-	2829	3094	2	1	2456	3	Y	121					128
						238	4	133	9							
05	T. A.	7058	-0-	7058	10152	3	1	6735	3	Y	273	223	1			178
						20	4	300	9							
06	T. A.	8631	-0-	8631	18783	35	1	8053	3	Y	453	247	1			384
						45	4	498	9							
*07	27411 X	8628	-0-	-18783	-0-	55	1	7926	3	Y	437	544	1			277
						166	4	481	9							
08	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					277

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

03	31620 X	24935	-0-	-6685	-0-	46	1	23884	3	Y	914	894	1			261
						1005	9									
04	30600 X	26259	-0-	-4341	-0-	89	1	25235	3	Y	850	864	1			247
						935	9									
05	28024 X	26089	-0-	-1935	-0-	151	1	25139	3	Y	726	730	1			243
						799	9									
06	27120 X	22940	-0-	-4180	-0-	54	1	22109	3	Y	706	704	1			245
						777	9									
*07	22626 X	22626	-0-	-0-	-0-	59	1	21864	3	Y	639	644	1			240
						703	9									
08	23188 X	NO RPT	-0-	-23188	-0-					Y	NO RPT					240

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3064	-0-	-873	-0-	199	1	2698	3	Y	148	144	0			28
							4	4	163	9							
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	184	1	2862	3	Y	272	255	0			45
							15	4	299	9							
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	205	1	2712	3	Y	186	215	0			16
							4	4	205	9							
06	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	155	1	2099	3	Y	184	175	0			25
							1	4	202	9							
*07	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	142	1	2017	3	Y	344	346	0			23
							16	4	378	9							
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	498	1	5271	3	Y	899	977	1			123
							38	4	989	9							
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	342	1	4177	3	Y	701	722	1			102
							10	4	771	9							
05	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	770	1	10263	3	Y	1182	1160	1			124
							85	4	1300	9							
06	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	639	1	8835	3	Y	1173	1221	1			76
							2	4	1290	9							
*07	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	430	1	6389	3	Y	877	883	1			70
							2	4	965	9							
08	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					70

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	72	1	3538	3	Y	1165	1251	0			89
							163	4	1282	9							
04	5400	X	3538	-0-	-1862	-0-	48	1	2580	3	Y	813	816	0			86
							16	4	894	9							
05	5828	X	5035	-0-	-793	-0-	65	1	3547	3	Y	1265	1250	0			101
							31	4	1392	9							
06	6630	X	5364	-0-	-1266	-0-	88	1	3708	3	Y	1401	1352	0			150
							27	4	1541	9							
*07	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	191	1	4132	3	Y	1405	1415	0	28	1	112
							30	4	1546	9							
08	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					112

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	5982	-0-	-590	-0-	81	1	3984	3	Y	1575	1586	0			114
							184	4	1733	9							
04	6600	X	5673	-0-	-927	-0-	73	1	3909	3	Y	1515	1472	0			157
							24	4	1667	9							
05	6820	X	5963	-0-	-857	-0-	73	1	4059	3	Y	1632	1655	0			134
							36	4	1795	9							
06	6570	X	5840	-0-	-730	-0-	96	1	4057	3	Y	1506	1476	0			164
							30	4	1657	9							
*07	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	203	1	4362	3	Y	1315	1344	0	26	1	109
							31	4	1447	9							
08	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					109

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
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	82	1	4034	3	Y	1538	1597	0			119
							186	4	1692	9							
04	5730	X	5180	-0-	-550	-0-	67	1	3554	3	Y	1397	1366	0			150
							22	4	1537	9							
05	7502	X	4484	-0-	-3018	-0-	58	1	3203	3	Y	1086	1139	0			97
							28	4	1195	9							
06	7260	X	3729	-0-	-3531	-0-	63	1	2646	3	Y	910	902	0			105
							19	4	1001	9							
*07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	142	1	3067	3	Y	858	871	0	18	1	74
							22	4	944	9							
08	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					74

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	5562	-0-	-1134	-0-	77	1	3790	3	Y	1382	1335	0			95
							175	4	1520	9							
04	7140	X	6039	-0-	-1101	-0-	82	1	4391	3	Y	1399	1351	0			143
							27	4	1539	9							
05	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	103	1	5735	3	Y	1599	1612	0			130
							51	4	1759	9							
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	104	1	4364	3	Y	1422	1397	0			155
							32	4	1564	9							
*07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	94	1	2038	3	Y	559	649	0	12	1	53
							15	4	615	9							
08	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					53

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	683	1	3379	3	Y	161	197	1			65
							5	4	177	9							
04	3480	X	2832	-0-	-648	-0-	431	1	2295	3	Y	91	90	1			66
							6	4	100	9							
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	445	1	2462	3	Y	103	118	1			51
							3	4	113	9							
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
*07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	523	1	3002	3	Y	102	62	1			40
							2	4	112	9							
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					40

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
03	6696	X	208	-0-	-6488	-0-	34	1	167	3	Y	6	34	1			15
							7	9									
04	6480	X	1832	-0-	-4648	-0-	282	1	1503	3	Y	39	30	1			24
							4	4	43	9							
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	5797	X	4103	-0-	-1694	-0-	664	1	3284	3	Y	137	193	1			59
							4	4	151	9							
04	5610	X	3850	-0-	-1760	-0-	584	1	3101	3	Y	144	120	1			83
							7	4	158	9							
05	5797	X	342	-0-	-5455	-0-	49	1	272	3	Y	19	75	1			27
							21	9									
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
*07	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	733	1	4212	3	Y	114	69	1			45
							3	4	125	9							
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					45

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
03	6665	X	3786	-0-	-2879	-0-	11	1	3500	3	Y	246	240	0			32
							4	4	271	9							
04	5670	X	4087	-0-	-1583	-0-	12	1	3745	3	Y	286	276	0			42
							15	4	315	9							
05	5580	X	5541	-0-	-39	-0-	15	1	5216	3	Y	277	278	0			41
							5	4	305	9							
06	5370	X	4631	-0-	-739	-0-	17	1	4425	3	Y	166	182	0			25
							6	4	183	9							
*07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	16	1	4830	3	Y	248	233	0			40
							18	4	273	9							
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					40

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	5983	-0-	-1705	-0-	17	1	5647	3	Y	283	268	0			36
							8	4	311	9							
04	6240	X	5579	-0-	-661	-0-	17	1	5220	3	Y	292	284	0			44
							21	4	321	9							
05	6448	X	5390	-0-	-1058	-0-	15	1	5172	3	Y	180	194	0			30
							5	4	198	9							
06	5940	X	5259	-0-	-681	-0-	19	1	5060	3	Y	157	163	0			24
							7	4	173	9							
*07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	17	1	5197	3	Y	230	216	0			38
							19	4	253	9							
08	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					38

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	14	1	4803	3	Y	423	393	0			55
							7	4	465	9							
04	5220	X	4907	-0-	-313	-0-	14	1	4405	3	Y	427	416	0			66
							18	4	470	9							
05	5394	X	4966	-0-	-428	-0-	13	1	4622	3	Y	297	314	0			49
							4	4	327	9							
06	4590	X	4394	-0-	-196	-0-	17	1	4229	3	Y	130	156	0			23
							5	4	143	9							
07	DLQ	G-10	4188	-0-	4188	4188	13	1	3988	3	Y	156	152	0			27
							15	4	172	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4188					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	6350	-0-	-1090	-0-	30	1	5469	3	Y	774	779	0			39
							851	9									
04	6720	X	6023	-0-	-697	-0-	38	1	5266	3	Y	654	655	0			38
							719	9									
05	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	52	1	6437	3	Y	692	699	0			31
							761	9									
06	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	63	1	6020	3	Y	622	616	0			37
							684	9									
*07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	60	1	5801	3	Y	619	616	0			40
							681	9									
08	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	39	1	6977	3	Y	479	483	0			20
							527	9									
04	4830	X	4561	-0-	-269	-0-	30	1	4170	3	Y	328	333	0			15
							361	9									
05	4991	X	4752	-0-	-239	-0-	35	1	4354	3	Y	330	335	0			10
							363	9									
06	4830	X	4796	-0-	-34	-0-	45	1	4335	3	Y	378	371	0			17
							416	9									
*07	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	50	1	4799	3	Y	377	376	0			18
							415	9									
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					18

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	8501	-0-	-1512	-0-	24	1	8128	3	Y	307	294	0			40
							11	4	338	9							
04	10650	X	7780	-0-	-2870	-0-	25	1	7389	3	Y	306	300	0			46
							29	4	337	9							
05	11005	X	7358	-0-	-3647	-0-	19	1	7115	3	Y	196	211	0			31
							8	4	216	9							
06	9360	X	7080	-0-	-2280	-0-	25	1	6855	3	Y	173	179	0			25
							10	4	190	9							
*07	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	22	1	6630	3	Y	240	226	0			39
							25	4	264	9							
08	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					39

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	6207	-0-	-2442	-0-	18	1	5917	3	Y	240	226	0			33
							8	4	264	9							
04	7350	X	6045	-0-	-1305	-0-	19	1	5727	3	Y	251	244	0			40
							23	4	276	9							
05	7595	X	5894	-0-	-1701	-0-	14	1	5680	3	Y	175	185	0			30
							7	4	193	9							
06	6060	X	2509	-0-	-3551	-0-	9	1	2421	3	Y	69	85	0			14
							3	4	76	9							
*07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	10	1	2970	3	Y	122	114	0			22
							11	4	134	9							
08	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	27	1	4966	3	Y	377	380	0			16
							415	9									
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	36	1	5002	3	Y	368	366	0			18
							405	9									
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	35	1	4333	3	Y	363	368	0			13
							399	9									
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	44	1	4192	3	Y	310	308	0			15
							341	9									
*07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	42	1	4053	3	Y	316	315	0			16
							348	9									
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					16

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	4449	-0-	-3332	-0-	62	1	3035	3	Y	1103	1140	0			82
							139	4	1213	9							
04	7530	X	1252	-0-	-6278	-0-	15	1	813	3	Y	381	418	0			45
							5	4	419	9							
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-					-0-
*07	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	367	1	7909	3	Y	2415	2196	0	44	1	175
							56	4	2657	9							
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					175

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	3266	-0-	-1601	-0-	16	1	2907	3	Y	312	315	0			14
							343	9									
04	4710	X	4161	-0-	-549	-0-	27	1	3693	3	Y	401	394	0			21
							441	9									
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	31	1	3866	3	Y	414	419	0			16
							455	9									
06	3300	X	2682	-0-	-618	-0-	25	1	2379	3	Y	253	255	0			14
							278	9									
*07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	39	1	3726	3	Y	409	399	0			24
							450	9									
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	2483	-0-	-1423	-0-	12	1	2116	3	Y	323	322	0			16
							355	9									
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	26	1	3547	3	Y	495	484	0			27
							545	9									
05	3627	X	2852	-0-	-775	-0-	20	1	2451	3	Y	346	358	0			15
							381	9									
06	2400	X	2226	-0-	-174	-0-	20	1	1969	3	Y	215	218	0			12
							237	9									
*07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	21	1	2055	3	Y	223	222	0			13
							245	9									
08	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3650	-0-	-256	-0-	18	1	3250	3	Y	347	351	0			18
							382	9									
04	3780	X	1988	-0-	-1792	-0-	13	1	1780	3	Y	177	183	0			12
							195	9									
05	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	29	1	3571	3	Y	389	384	0			17
							428	9									
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	35	1	3391	3	Y	424	417	0			24
							466	9									
*07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	35	1	3336	3	Y	331	334	0			21
							364	9									
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	1525	-0-	-2102	-0-	7	1	1310	3	Y	189	193	0			8
							208	9									
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	32	1	4331	3	Y	883	846	0			45
							971	9									
05	3627	X	2871	-0-	-756	-0-	19	1	2305	3	Y	497	522	0			20
							547	9									
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	34	1	3246	3	Y	651	637	0			34
							716	9									
*07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	41	1	3929	3	Y	713	707	0			40
							784	9									
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					40

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	80	1	3954	3	Y	1262	1278	0			88
							183	4	1388	9							
04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	94	1	5043	3	Y	1274	1233	0			129
							32	4	1401	9							
05	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	106	1	5835	3	Y	1461	1473	0			117
							51	4	1607	9							
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	99	1	4170	3	Y	1097	1094	0			120
							31	4	1207	9							
*07	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	179	1	3849	3	Y	1056	1072	0	22	1	82
							27	4	1162	9							
08	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					82

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	2866	-0-	-4047	-0-	43	1	2112	3	Y	558	605	0			44
							97	4	614	9							
04	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
05	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-					-0-
06	5640	X	7	-0-	-5633	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*07	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	541	1	11659	3	Y	1486	1352	0	26	1	108
							83	4	1635	9							
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					108

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
03	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	41 853	1 9	7475	3	Y	775	781	0			39
04	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	52 717	1 9	7199	3	Y	652	653	0			38
05	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	62 696	1 9	7630	3	Y	633	643	0			28
06	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	69 661	1 9	6569	3	Y	601	594	0			35
*07	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	86 803	1 9	8257	3	Y	730	720	0			45
08	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	62 1268	1 9	11326	3	Y	1153	1176	0			57
04	12360	X	10931	-0-	-1429	-0-	71 1022	1 9	9838	3	Y	929	934	0			52
05	12772	X	12168	-0-	-604	-0-	88 1156	1 9	10924	3	Y	1051	1059	0			44
06	12360	X	11604	-0-	-756	-0-	108 1177	1 9	10319	3	Y	1070	1055	0			59
*07	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	112 1080	1 9	10729	3	Y	982	981	0			60
08	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	39 886	1 9	7073	3	Y	805	815	0			39
04	7740	X	7460	-0-	-280	-0-	48 823	1 9	6589	3	Y	748	746	0			41
05	8122	X	7055	-0-	-1067	-0-	51 733	1 9	6271	3	Y	666	679	0			28
06	7860	X	6743	-0-	-1117	-0-	63 626	1 9	6054	3	Y	569	566	0			31
*07	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	62 685	1 9	5974	3	Y	623	617	0			37
08	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	5158	-0-	-174	-0-	26 499	1 9	4633	3	Y	454	456	0			20
04	5430	X	5236	-0-	-194	-0-	34 469	1 9	4733	3	Y	426	424	0			22
05	5921	X	5162	-0-	-759	-0-	37 479	1 9	4646	3	Y	435	441	0			16
06	5730	X	5126	-0-	-604	-0-	48 455	1 9	4623	3	Y	414	410	0			20
*07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	47 449	1 9	4543	3	Y	408	406	0			22
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	34	1	6168	3	Y	636	641	0			29
							700	9									
04	6600	X	6410	-0-	-190	-0-	42	1	5762	3	Y	551	551	0			29
							606	9									
05	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	50	1	6206	3	Y	581	586	0			24
							639	9									
06	6390	X	6047	-0-	-343	-0-	57	1	5456	3	Y	485	482	0			27
							534	9									
*07	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	59	1	5702	3	Y	481	479	0			29
							529	9									
08	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	8842	-0-	-1574	-0-	37	1	8097	3	Y	621	631	0			37
							25	4	683	9							
04	10080	X	6853	-0-	-3227	-0-	25	1	6237	3	Y	537	486	0	59	1	29
							591	9									
05	10013	X	7766	-0-	-2247	-0-	44	1	7053	3	Y	607	603	0			33
							1	4	668	9							
06	9510	X	7780	-0-	-1730	-0-	57	1	7104	3	Y	563	567	0			29
							619	9									
*07	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	57	1	7281	3	Y	587	585	0			31
							646	9									
08	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					31

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	5752	-0-	-2277	-0-	16	1	5464	3	Y	240	230	0			32
							8	4	264	9							
04	8040	X	6660	-0-	-1380	-0-	21	1	6286	3	Y	298	286	0			44
							25	4	328	9							
05	8308	X	6289	-0-	-2019	-0-	16	1	6001	3	Y	241	247	0			38
							7	4	265	9							
06	7110	X	6265	-0-	-845	-0-	22	1	5975	3	Y	235	239	0			34
							9	4	259	9							
*07	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	21	1	6270	3	Y	336	315	0			55
							23	4	370	9							
08	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12958	X	12109	-0-	-849	-0-	50	1	10972	3	Y	957	970	0			55
							34	4	1053	9							
04	12540	X	10829	-0-	-1711	-0-	39	1	9669	3	Y	1019	911	0	109	1	54
							1121	9									
05	12958	X	10842	-0-	-2116	-0-	60	1	9626	3	Y	1050	1047	0			57
							1	4	1155	9							
06	12540	X	10588	-0-	-1952	-0-	75	1	9468	3	Y	950	959	0			48
							1045	9									
*07	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	72	1	9289	3	Y	948	946	0			50
							1043	9									
08	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11160	X	4950	-0-	-6210	-0-	15	1	4719	3	Y	191	189	0			27
							6	4	210	9							
04	6810	X	6103	-0-	-707	-0-	20	1	5785	3	Y	251	240	0			38
							22	4	276	9							
05	7657	X	5844	-0-	-1813	-0-	15	1	5673	3	Y	136	150	0			24
							6	4	150	9							
06	7380	X	5495	-0-	-1885	-0-	20	1	5349	3	Y	107	113	0			18
							8	4	118	9							
*07	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	16	1	4794	3	Y	182	169	0			31
							18	4	200	9							
08	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12772	X	10509	-0-	-2263	-0-	42	1	9142	3	Y	1179	1200	0			67
							28	4	1297	9							
04	12360	X	10040	-0-	-2320	-0-	35	1	8745	3	Y	1145	1029	0	126	1	57
							1260	9									
05	11594	X	10076	-0-	-1518	-0-	54	1	8754	3	Y	1152	1150	0			59
							1	4	1267	9							
06	10980	X	10395	-0-	-585	-0-	73	1	9109	3	Y	1103	1110	0			52
							1213	9									
*07	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	70	1	9069	3	Y	1117	1114	0			55
							1229	9									
08	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12927	X	10395	-0-	-2532	-0-	43	1	9251	3	Y	975	993	0			60
							28	4	1073	9							
04	12510	X	9957	-0-	-2553	-0-	35	1	8792	3	Y	1027	919	0	112	1	56
							1130	9									
05	11594	X	11295	-0-	-299	-0-	60	1	9633	3	Y	1455	1431	0			80
							1	4	1601	9							
06	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	79	1	9846	3	Y	1368	1377	0			71
							1505	9									
*07	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	75	1	9595	3	Y	1357	1354	0			74
							1493	9									
08	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22196	X	19449	-0-	-2747	-0-	79	1	17148	3	Y	1973	2005	0			115
							52	4	2170	9							
04	21480	X	19225	-0-	-2255	-0-	67	1	17002	3	Y	1959	1758	0	213	1	103
							1	4	2155	9							
05	21359	X	17786	-0-	-3573	-0-	98	1	15711	3	Y	1796	1802	0			97
							1	4	1976	9							
06	19500	X	17158	-0-	-2342	-0-	121	1	15341	3	Y	1541	1561	0			77
							1	4	1695	9							
*07	16641	X	16641	-0-	-0-	-0-	115	1	14856	3	Y	1518	1516	0			79
							1670	9									
08	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-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 #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	32	1	16833	3	Y	499	485	1			74
							549	9									
04	16516	X	16516	-0-	-0-	-0-	56	1	15904	3	Y	505	511	1			68
							556	9									
05	16623	X	16623	-0-	-0-	-0-	97	1	16049	3	Y	434	436	1			66
							477	9									
06	16110	X	14983	-0-	-1127	-0-	35	1	14502	3	Y	405	404	1			67
							446	9									
*07	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	39	1	14439	3	Y	373	377	1			63
							410	9									
08	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12121	X	10749	-0-	-1372	-0-	45	1	9608	3	Y	970	992	0			59
							29	4	1067	9							
04	11730	X	11587	-0-	-143	-0-	42	1	10310	3	Y	1123	1000	0	121	1	61
							1235	9									
05	12121	X	10919	-0-	-1202	-0-	59	1	9519	3	Y	1218	1211	0			68
							1	4	1340	9							
06	11730	X	11279	-0-	-451	-0-	79	1	9916	3	Y	1167	1175	0			60
							1284	9									
*07	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	77	1	9849	3	Y	1180	1177	0			63
							1298	9									
08	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					63

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5454	-0-	-436	-0-	310	1	4582	3	Y	511	542	0			30
							562	9									
04	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	338	1	5188	3	Y	536	524	0			42
							590	9									
05	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	341	1	5211	3	Y	558	575	0			25
							614	9									
06	5580	X	5484	-0-	-96	-0-	651	1	4370	3	Y	328	333	0			20
							102	4	361	9							
*07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	362	1	5209	3	Y	421	403	0			38
							1	4	463	9							
08	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					38

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
03	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	1323	1297	0			71
							1455	9									
04	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	Y	1452	1411	0			112
							1597	9									
05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	78	1	1197	3	Y	833	906	0			39
							916	9									
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	449	1	3018	3	Y	792	783	0			48
							71	4	871	9							
*07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	226	1	3241	3	Y	531	528	0			51
							584	9									
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					51

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
03	8835	X	5711	-0-	-3124	-0-	336	1	4962	3	Y	375	400	0			24
							413	9									
04	7200	X	6826	-0-	-374	-0-	393	1	6023	3	Y	373	366	0			31
							410	9									
05	6045	X	4803	-0-	-1242	-0-	276	1	4229	3	Y	271	287	0			15
							298	9									
06	5010	X	4026	-0-	-984	-0-	467	1	3137	3	Y	316	310	0			21
							74	4	348	9							
*07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	187	1	2686	3	Y	235	232	0			24
							259	9									
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					24

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
03	5642	X	3940	-0-	-1702	-0-	229	1	3380	3	Y	301	319	0			18
							331	9									
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	282	1	4331	3	Y	320	313	0			25
							352	9									
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	258	1	3941	3	Y	512	514	0			23
							563	9									
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	582	1	3903	3	Y	634	618	0			39
							91	4	697	9							
*07	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	302	1	4345	3	Y	698	672	0			65
							768	9									
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					65

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	5134	-0-	-2833	-0-	302	1	4456	3	Y	342	400	0			20
							376	9									
04	5700	X	4708	-0-	-992	-0-	268	1	4111	3	Y	299	297	0			22
							329	9									
05	5890	X	4732	-0-	-1158	-0-	265	1	4062	3	Y	368	375	0			15
							405	9									
06	7890	X	4823	-0-	-3067	-0-	550	1	3699	3	Y	443	433	0			25
							87	4	487	9							
*07	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	268	1	3846	3	Y	533	511	0			47
							586	9									
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					47

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	4884	-0-	-2494	-0-	276	1	4084	3	Y	476	523	0			29
							524	9									
04	4950	X	3432	-0-	-1518	-0-	188	1	2879	3	Y	332	334	0			27
							365	9									
05	7471	X	5382	-0-	-2089	-0-	287	1	4394	3	Y	637	636	0			28
							701	9									
06	7230	X	5212	-0-	-2018	-0-	584	1	3924	3	Y	556	550	0			34
							92	4	612	9							
*07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	173	1	2494	3	Y	750	715	0			69
							825	9									
08	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					69

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
03	5270	X	4383	-0-	-887	-0-	249	1	3682	3	Y	411	445	0			26
							452	9									
04	5100	X	3353	-0-	-1747	-0-	189	1	2892	3	Y	247	251	0			22
							272	9									
05	5084	X	4519	-0-	-565	-0-	249	1	3816	3	Y	413	415	0			20
							454	9									
06	4830	X	2925	-0-	-1905	-0-	343	1	2305	3	Y	203	208	0			15
							54	4	223	9							
*07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	167	1	2399	3	Y	291	278	0			28
							320	9									
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					28

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23002	X	19538	-0-	-3464	-0-	36	1	18627	3	Y	795	779	1			237
							875	9									
04	22260	X	19589	-0-	-2671	-0-	66	1	18799	3	Y	658	674	1			221
							724	9									
05	21080	X	19072	-0-	-2008	-0-	110	1	18260	3	Y	638	638	1			221
							702	9									
06	20400	X	18090	-0-	-2310	-0-	42	1	17309	3	Y	672	667	1			226
							739	9									
*07	17904	X	17904	-0-	-0-	-0-	46	1	17176	3	Y	620	625	1			221
							682	9									
08	18414	X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					Y	NO RPT					221

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					-0-
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-					-0-
05	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					-0-
06	5100	X	81	-0-	-5019	-0-	3	1	32	3	Y	42	33	1			9
							46	9									
07	DLQ G-10		455	-0-	455	455	39	1	370	3	Y	29	31	1			7
							14	4	32	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	455					Y	NO RPT					7

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
04	19290	X	971	-0-	-18319	-0-	94	1	874	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					-0-
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		397	-0-	397	397	36	1	346	3	Y	1	1	1			-0-
							14	4	1	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	397					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	1559	1	9981	3	Y	-0-	28	1			-0-
							383	4									
04	10290	X	4121	-0-	-6169	-0-	399	1	3708	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
05	713	X	217	-0-	-496	-0-	4	1	149	3	Y	58	46	1			12
							64	9									
06	690	X	91	-0-	-599	-0-	8	1	77	3	Y	5	14	1			3
							6	9									
*07	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	148	1	1418	3	Y	26	25	1			4
							55	4	29	9							
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	X	300	-0-	-289	-0-	2	1	248	3	Y	45	54	1			3
							50	9									
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	44	3	11	9	Y	10	11	1			2
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	56	55	1			3
							62	9									
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	Y	43	38	1			8
							47	9									
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	59	60	1			7
							65	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	4993	-0-	-804	-0-	115	1	3448	3	Y	1185	1147	0			187
							126	4	1304	9							
04	7200	X	5884	-0-	-1316	-0-	176	1	4273	3	Y	1304	1274	0			217
							1	4	1434	9							
05	7440	X	4880	-0-	-2560	-0-	146	1	3524	3	Y	1099	1163	0			153
							1	4	1209	9							
06	5370	X	4996	-0-	-374	-0-	556	1	3245	3	Y	1076	1151	0			78
							11	4	1184	9							
*07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	361	1	3360	3	Y	1080	1039	0			119
							9	4	1188	9							
08	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					119

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	4342	-0-	-2106	-0-	104	1	3102	3	Y	930	897	0			145
							113	4	1023	9							
04	4080	X	3156	-0-	-924	-0-	87	1	2091	3	Y	889	885	0			149
							978	9									
05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	136	1	3265	3	Y	1217	1210	0			156
							1339	9									
06	4500	X	3832	-0-	-668	-0-	376	1	2198	3	Y	1136	1211	0			81
							8	4	1250	9							
*07	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	241	1	2242	3	Y	855	841	0			95
							6	4	941	9							
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					95

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	2860	-0-	-2379	-0-	60	1	1776	3	Y	873	944	0			154
							64	4	960	9							
04	3150	X	2438	-0-	-712	-0-	69	1	1677	3	Y	629	669	0			114
							692	9									
05	3906	X	494	-0-	-3412	-0-	14	1	337	3	Y	130	215	0			29
							143	9									
06	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	824	1	4810	3	Y	1510	1443	0			96
							17	4	1661	9							
07	DLQ	G-10	10322	-0-	10322	10322	817	1	7622	3	Y	1693	1609	0			180
							21	4	1862	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10322					Y	NO RPT					180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	586	-0-	-6203	-0-	12	1	366	3	Y	176	214	0			35
							14	4	194	9							
04	4290	X	345	-0-	-3945	-0-	10	1	230	3	Y	95	111	0			19
							105	9									
05	4371	X	1226	-0-	-3145	-0-	34	1	814	3	Y	344	321	0			42
							378	9									
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	667	1	3894	3	Y	1194	1159	0			77
							14	4	1313	9							
07	DLQ G-10		5584	-0-	5584	5584	435	1	4057	3	Y	983	953	0			107
							11	4	1081	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5584					Y	NO RPT					107

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	107	1	3198	3	Y	1132	1086	0			175
							117	4	1245	9							
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	137	1	3318	3	Y	1513	1446	0			242
							1664	9									
05	4495	X	3641	-0-	-854	-0-	107	1	2577	3	Y	870	986	0			126
							957	9									
06	4470	X	3309	-0-	-1161	-0-	336	1	1959	3	Y	915	979	0			62
							7	4	1007	9							
*07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	281	1	2621	3	Y	742	726	0			78
							7	4	816	9							
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					78

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

03	7688	X	3956	-0-	-3732	-0-	87	1	2596	3	Y	1071	1024	0			164
							95	4	1178	9							
04	7440	X	5229	-0-	-2211	-0-	156	1	3766	3	Y	1188	1158	0			194
							1307	9									
05	7068	X	5393	-0-	-1675	-0-	165	1	3980	3	Y	1134	1177	0			151
							1	4	1247	9							
06	5010	X	4040	-0-	-970	-0-	433	1	2529	3	Y	972	1054	0			69
							9	4	1069	9							
*07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	286	1	2674	3	Y	712	703	0			78
							8	4	783	9							
08	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					78

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

03	2976	X	2093	-0-	-883	-0-	47	1	1403	3	Y	538	545	0			87
							51	4	592	9							
04	2550	X	3	-0-	-2547	-0-	1	3	2	9	Y	2	76	0			13
05	3534	X	465	-0-	-3069	-0-	12	1	292	3	Y	146	141	0			18
							161	9									
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	402	1	2346	3	Y	899	860	0			57
							8	4	989	9							
07	DLQ G-10		6102	-0-	6102	6102	479	1	4463	3	Y	1044	990	0			111
							12	4	1148	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6102					Y	NO RPT					111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2277	-0-	-792	-0-	14	1	1940	3	Y	293	299	1			9
							1	4	322	9							
04	2970	X	1995	-0-	-975	-0-	14	1	1668	3	Y	284	283	1			10
							1	4	312	9							
05	2852	X	1833	-0-	-1019	-0-	12	1	1546	3	Y	249	254	1			5
							1	4	274	9							
06	2430	X	2257	-0-	-173	-0-	21	1	2053	3	Y	165	150	1			20
							1	4	182	9							
*07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	36	1	1740	3	Y	260	262	1			18
							3	4	286	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	1049	-0-	-2113	-0-	7	1	890	3	Y	138	144	1			4
							152	9									
04	2340	X	794	-0-	-1546	-0-	6	1	666	3	Y	111	111	1			4
							122	9									
05	2418	X	29	-0-	-2389	-0-	25	3	4	9	Y	4	7	1			1
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	184059	X	70661	-0-	-113398	-0-	112	1	69150	3	Y	1125	1144	1			36
							161	4	1238	9							
04	68880	X	67669	-0-	-1211	-0-	84	1	66507	3	Y	950	946	1			40
							33	4	1045	9							
05	69592	X	69592	-0-	-0-	-0-	77	1	68194	3	Y	1200	1222	1			18
							1	4	1320	9							
06	63660	X	60412	-0-	-3248	-0-	184	1	58769	3	Y	1305	1280	1			43
							23	4	1436	9							
*07	68370	X	60653	-0-	-7717	-0-	88	1	59151	3	Y	1280	1258	1			65
							6	4	1408	9							
08	70649	X	NO RPT	-0-	-70649	-0-					Y	NO RPT					65

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
03	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	137	1	4351	3	Y	1235	965	0	141	1	201
							72	4	1359	9							
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	80	1	2966	3	Y	932	622	0	332	1	179
							1025	9									
05	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	561	1	5103	3	Y	1586	1468	0	28	1	269
							1	4	1745	9							
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	419	1	3354	3	Y	947	1031	0			185
							1042	9									
*07	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	122	1	964	3	Y	272	375	0			82
							299	9									
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
03	8184	X	7230	-0-	-954	-0-	121	1	5627	3	Y	1047	1038	0			35
							330	4	1152	9							
04	9750	X	7859	-0-	-1891	-0-	144	1	6504	3	Y	1025	1026	0			34
							83	4	1128	9							
05	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	198	1	9041	3	Y	798	815	0			17
							101	4	878	9							
06	9810	X	8915	-0-	-895	-0-	175	1	8102	3	Y	518	527	0			8
							68	4	570	9							
*07	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	262	1	6451	3	Y	1169	1153	0			24
							35	4	1286	9							
08	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	10571	-0-	-713	-0-	176	1	8196	3	Y	1563	1539	0			51
							480	4	1719	9							
04	10920	X	9282	-0-	-1638	-0-	170	1	7671	3	Y	1221	1232	0			40
							98	4	1343	9							
05	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	202	1	9206	3	Y	2016	2015	0			41
							103	4	2218	9							
06	10890	X	9878	-0-	-1012	-0-	169	1	7844	3	Y	1635	1652	0			24
							66	4	1799	9							
*07	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	343	1	8426	3	Y	1838	1824	0			38
							45	4	2022	9							
08	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	7259	-0-	-2692	-0-	116	1	5398	3	Y	1299	1281	0			44
							316	4	1429	9							
04	10350	X	5584	-0-	-4766	-0-	99	1	4437	3	Y	902	915	0			31
							56	4	992	9							
05	11873	X	5386	-0-	-6487	-0-	88	1	4017	3	Y	1124	1131	0			24
							45	4	1236	9							
06	11490	X	5598	-0-	-5892	-0-	91	1	4231	3	Y	1127	1134	0			17
							36	4	1240	9							
*07	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	235	1	5768	3	Y	1431	1417	0			31
							31	4	1574	9							
08	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	4925	-0-	-4747	-0-	77	1	3612	3	Y	931	920	0			32
							212	4	1024	9							
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	76	1	3452	3	Y	754	760	0			26
							44	4	829	9							
05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	65	1	2999	3	Y	900	906	0			20
							34	4	990	9							
06	6030	X	250	-0-	-5780	-0-	4	1	187	3	Y	52	71	0			1
							2	4	57	9							
*07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	124	1	3072	3	Y	354	348	0			7
							17	4	389	9							
08	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	1130	-0-	-4698	-0-	18	1	832	3	Y	210	218	0			8
							49	4	231	9							
04	900	X	471	-0-	-429	-0-	8	1	372	3	Y	78	83	0			3
							5	4	86	9							
05	1116	X	8	-0-	-1108	-0-	6	3	2	9	Y	2	4	0			1
06	1590	X	51	-0-	-1539	-0-	1	1	38	3	Y	11	10	0			2
							12	9									
*07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	43	1	1055	3	Y	585	573	0			14
							6	4	644	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23963	X	23753	-0-	-210	-0-	483	1	22653	3	Y	556	544	1			201
							5	4	612	9							
04	23190	X	21767	-0-	-1423	-0-	84	1	21217	3	Y	422	445	1			178
							2	4	464	9							
05	23963	X	21139	-0-	-2824	-0-	29	1	20658	3	Y	408	406	1			180
							3	4	449	9							
06	23190	X	19489	-0-	-3701	-0-	37	1	19063	3	Y	351	363	1			168
							3	4	386	9							
*07	19469	X	19469	-0-	-0-	-0-	113	1	18821	3	Y	484	472	1			180
							3	4	532	9							
08	20956	X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					Y	NO RPT					180

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15779	X	14862	-0-	-917	-0-	299	1	14037	3	Y	475	459	1			169
							3	4	523	9							
04	15270	X	14784	-0-	-486	-0-	57	1	14233	3	Y	448	462	1			155
							1	4	493	9							
05	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	19	1	13580	3	Y	408	407	1			156
							2	4	449	9							
06	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	26	1	13061	3	Y	351	363	1			144
							2	4	386	9							
*07	22047	X	22047	-0-	-0-	-0-	128	1	21414	3	Y	456	443	1			157
							3	4	502	9							
08	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					157

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	4350	-0-	-2439	-0-	280	1	3793	3	Y	247	223	0			46
							5	4	272	9							
04	6570	X	3976	-0-	-2594	-0-	216	1	3365	3	Y	343	329	0			60
							18	4	377	9							
05	4929	X	4552	-0-	-377	-0-	290	1	3827	3	Y	391	417	0			34
							5	4	430	9							
06	3780	X	2792	-0-	-988	-0-	184	1	2487	3	Y	109	124	0			19
							1	4	120	9							
*07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	241	1	3440	3	Y	252	253	0			18
							28	4	277	9							
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2516 N	1773	-0-	-743	-0-	12	1	1663	3	Y	88	106	1			6
						1	4	97	9							
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	8	1	1070	3	Y	308	300	1			14
						1	4	339	9							
05	1891 X	1356	-0-	-535	-0-	9	1	1099	3	Y	225	232	1			7
						248	9									
06	1830 X	1156	-0-	-674	-0-	11	1	1016	3	Y	117	106	1			18
						129	9									
*07	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	19	1	911	3	Y	196	196	1			18
						1	4	216	9							
08	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					18

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

03	4309 X	169	-0-	-4140	-0-	3	1	133	3	Y	23	35	0			2
						8	4	25	9							
04	3660 X	3498	-0-	-162	-0-	65	1	2926	3	Y	427	414	0			15
						37	4	470	9							
05	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	161	1	7334	3	Y	1783	1760	0			38
						82	4	1961	9							
06	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	148	1	6885	3	Y	1657	1669	0			26
						58	4	1823	9							
*07	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	246	1	6038	3	Y	954	958	0			22
						32	4	1049	9							
08	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					22

WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

03	20655 X	20655	-0-	-0-	-0-	8	1	19791	3	Y	742	741	0			20
						40	4	816	9							
04	18411 X	18411	-0-	-0-	-0-	9	1	17627	3	Y	700	681	0			39
						5	4	770	9							
05	18565 X	18565	-0-	-0-	-0-	10	1	17821	3	Y	660	672	0			27
						8	4	726	9							
06	16560 X	16095	-0-	-465	-0-	8	1	15462	3	Y	567	563	0			31
						1	4	624	9							
07	T. A.	17619	-0-	17619	17619	2	1	16833	3	Y	704	707	0			28
						10	4	774	9							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17619					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21006	X	21006	-0-	-0-	-0-	8	1	20081	3	Y	796	795	0			22
							41	4	876	9							
04	21252	X	21252	-0-	-0-	-0-	10	1	20381	3	Y	777	755	0			44
							6	4	855	9							
05	21713	X	21713	-0-	-0-	-0-	11	1	20880	3	Y	739	752	0			31
							9	4	813	9							
06	18416	X	18416	-0-	-0-	-0-	9	1	17723	3	Y	621	618	0			34
							1	4	683	9							
*07	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	3	1	18880	3	Y	713	719	0			28
							11	4	784	9							
08	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	7120	-0-	-1715	-0-	122	1	5684	3	Y	892	874	0			28
							333	4	981	9							
04	8550	X	8050	-0-	-500	-0-	151	1	6812	3	Y	909	908	0			29
							87	4	1000	9							
05	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	150	1	6818	3	Y	1223	1228	0			24
							76	4	1345	9							
06	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	131	1	6088	3	Y	1071	1080	0			15
							51	4	1178	9							
*07	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	204	1	5016	3	Y	846	844	0			17
							27	4	931	9							
08	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					17

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	276	1	3738	3	Y	293	297	0			63
							5	4	322	9							
04	5670	X	3727	-0-	-1943	-0-	191	1	2972	3	Y	498	474	0			87
							16	4	548	9							
05	5859	X	4259	-0-	-1600	-0-	269	1	3556	3	Y	390	440	0			37
							5	4	429	9							
06	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	352	1	4778	3	Y	498	464	0			71
							3	4	548	9							
*07	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	266	1	3804	3	Y	477	512	0			36
							31	4	525	9							
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					36

WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29267	X	29267	-0-	-0-	-0-	11	1	28067	3	Y	1028	1026	0			30
							58	4	1131	9							
04	26457	X	26457	-0-	-0-	-0-	13	1	25357	3	Y	982	955	0			57
							7	4	1080	9							
05	26985	X	26985	-0-	-0-	-0-	13	1	25927	3	Y	939	956	0			40
							12	4	1033	9							
06	22481	X	22481	-0-	-0-	-0-	11	1	21616	3	Y	775	771	0			44
							1	4	853	9							
07	T. A.		23691	-0-	23691	23691	3	1	22684	3	Y	900	907	0			37
							14	4	990	9							
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	23691					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1257	-0-	-1037	-0-	56	1	752	3	Y	407	369	0			77
							1	4	448	9							
04	2670	X	5	-0-	-2665	-0-	5	3			Y	-0-	77	0			-0-
05	2759	X	29	-0-	-2730	-0-	1	1	16	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	137	1	1854	3	Y	555	483	0			73
							1	4	611	9							
07	DLQ G-10		2351	-0-	2351	2351	127	1	1824	3	Y	350	395	0			28
							15	4	385	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2351					Y	NO RPT					28

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	270	1	3656	3	Y	1563	1392	0			289
							5	4	1719	9							
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	142	1	2212	3	Y	1327	1366	0			250
							12	4	1460	9							
05	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	195	1	2586	3	Y	1283	1417	0			116
							4	4	1411	9							
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	232	1	3149	3	Y	760	761	0			115
							2	4	836	9							
*07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	132	1	1875	3	Y	507	581	0			41
							15	4	558	9							
08	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					41

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

03	54597	X	54597	-0-	-0-	-0-	86	1	52939	3	Y	1317	1335	1			41
							123	4	1449	9							
04	46965	X	46965	-0-	-0-	-0-	58	1	46012	3	Y	793	800	1			34
							23	4	872	9							
05	46469	X	41212	-0-	-5257	-0-	47	1	40591	3	Y	522	547	1			9
							574	9									
06	53010	X	38289	-0-	-14721	-0-	117	1	37482	3	Y	614	601	1			22
							15	4	675	9							
*07	37568	X	37568	-0-	-0-	-0-	54	1	36906	3	Y	549	542	1			29
							4	4	604	9							
08	54591	X	NO RPT	-0-	-54591	-0-					Y	NO RPT					29

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1106	-0-	1106	1106	62	1	963	3	Y	69	58	0			11
							5	4	76	9							
05	T. A.		1872	-0-	1872	2978	124	1	1641	3	Y	95	98	0			8
							2	4	105	9							
06	T. A.		182	-0-	182	3160	12	1	163	3	Y	6	12	0			2
							7	9									
07	14B2 EXT		35	-0-	35	3195	2	1	32	3	Y	1	2	0			1
							1	9									
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3195					Y	NO RPT					1

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
03	32891 X	22723	-0-	-10168	-0-	247	1	21261	3	Y	1102	1089	1			60
						3	4	1212	9							
04	31830 X	21710	-0-	-10120	-0-	307	1	20327	3	Y	967	985	1			42
						12	4	1064	9							
05	22940 X	21966	-0-	-974	-0-	308	1	20730	3	Y	844	842	1			44
						928	9									
06	22230 X	19239	-0-	-2991	-0-	169	1	18273	3	Y	719	708	1			55
						6	4	791	9							
*07	20454 X	20454	-0-	-0-	-0-	169	1	19401	3	Y	778	788	1			45
						28	4	856	9							
08	20429 X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					Y	NO RPT					45

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37600 X	37600	-0-	-0-	-0-	70	1	36556	3	Y	885	872	1			292
						974	9									
04	34260 X	32391	-0-	-1869	-0-	111	1	31522	3	Y	689	709	1			272
						758	9									
05	35402 X	33660	-0-	-1742	-0-	197	1	32686	3	Y	706	705	1			273
						777	9									
06	34260 X	30008	-0-	-4252	-0-	71	1	29179	3	Y	689	687	1			275
						758	9									
*07	30204 X	30204	-0-	-0-	-0-	79	1	29411	3	Y	649	654	1			270
						714	9									
08	30442 X	NO RPT	-0-	-30442	-0-					Y	NO RPT					270

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43497 X	43497	-0-	-0-	-0-	81	1	42205	3	Y	1101	1076	1			319
						1211	9									
04	39268 X	39268	-0-	-0-	-0-	135	1	38148	3	Y	895	918	1			296
						985	9									
05	39742 X	34145	-0-	-5597	-0-	200	1	33133	3	Y	738	745	1			289
						812	9									
06	38460 X	29483	-0-	-8977	-0-	70	1	28700	3	Y	648	649	1			288
						713	9									
*07	30228 X	30228	-0-	-0-	-0-	79	1	29403	3	Y	678	679	1			287
						746	9									
08	30907 X	NO RPT	-0-	-30907	-0-					Y	NO RPT					287

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371 X	4205	-0-	-166	-0-	269	1	3644	3	Y	261	253	0			52
						5	4	287	9							
04	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	315	1	4901	3	Y	563	521	0			94
						26	4	619	9							
05	3906 X	1227	-0-	-2679	-0-	79	1	1041	3	Y	96	176	0			14
						1	4	106	9							
06	4860 X	1409	-0-	-3451	-0-	91	1	1242	3	Y	68	71	0			11
						1	4	75	9							
*07	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	280	1	3989	3	Y	500	477	0			34
						32	4	550	9							
08	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					34

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
03	7068	X	3282	-0-	-3786	-0-	206	1	2786	3	Y	260	257	0			53
							4	4	286	9							
04	6840	X	5237	-0-	-1603	-0-	282	1	4393	3	Y	490	460	0			83
							23	4	539	9							
05	5611	X	5374	-0-	-237	-0-	342	1	4521	3	Y	459	502	0			40
							6	4	505	9							
06	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	311	1	4220	3	Y	539	504	0			75
							2	4	593	9							
*07	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	309	1	4408	3	Y	563	597	0			41
							36	4	619	9							
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					41

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	306	1	4135	3	Y	266	250	0			52
							5	4	293	9							
04	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	186	1	2895	3	Y	291	290	0			53
							15	4	320	9							
05	5766	X	2565	-0-	-3201	-0-	170	1	2239	3	Y	139	177	0			15
							3	4	153	9							
06	5580	X	2575	-0-	-3005	-0-	160	1	2170	3	Y	222	206	0			31
							1	4	244	9							
*07	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	124	1	1783	3	Y	74	98	0			7
							15	4	81	9							
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					7

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	120	1	1629	3	Y	104	117	0			24
							2	4	114	9							
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	191	1	2974	3	Y	318	290	0			52
							16	4	350	9							
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	241	1	3184	3	Y	292	319	0			25
							4	4	321	9							
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	254	1	3447	3	Y	473	433	0			65
							2	4	520	9							
*07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	226	1	3221	3	Y	484	513	0			36
							26	4	532	9							
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					36

WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20559	X	20559	-0-	-0-	-0-	8	1	19646	3	Y	786	786	0			21
							40	4	865	9							
04	17806	X	17806	-0-	-0-	-0-	9	1	16989	3	Y	730	711	0			40
							5	4	803	9							
05	18184	X	18184	-0-	-0-	-0-	9	1	17399	3	Y	698	709	0			29
							8	4	768	9							
06	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	6	1	13409	3	Y	532	531	0			30
							1	4	585	9							
*07	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	2	1	15610	3	Y	652	655	0			27
							9	4	717	9							
08	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					Y	NO RPT					27

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
03	9176	X	1102	-0-	-8074	-0-	141	1	875	3	Y	65	73	0	11	1	14
							14	4	72	9							
04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	400	1	3561	3	Y	275	159	0	85	1	45
							303	9									
05	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	545	1	4948	3	Y	330	313	0	6	1	56
							363	9									
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	395	1	3158	3	Y	172	194	0			34
							189	9									
*07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	445	1	3517	3	Y	163	162	0			35
							179	9									
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					35

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	458	-0-	-69	-0-	58	1	362	3	Y	29	42	0	6	1	10
							6	4	32	9							
04	390	X	301	-0-	-89	-0-	28	1	252	3	Y	19	15	0	9	1	5
							21	9									
05	403	X	270	-0-	-133	-0-	25	1	225	3	Y	18	18	0			5
							20	9									
06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	213	1	1706	3	Y	125	109	0			21
							138	9									
*07	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	188	1	1485	3	Y	186	168	0			39
							205	9									
08	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					39

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3373	-0-	-502	-0-	533	1	1353	3	Y	1329	1329	1			295
							25	4	1462	9							
04	3750	X	384	-0-	-3366	-0-	47	1	47	3	Y	214	449	1			60
							55	4	235	9							
05	3875	X	210	-0-	-3665	-0-	7	1	44	3	Y	139	163	1			36
							6	4	153	9							
06	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	832	1	5017	3	Y	1788	1517	1			307
							11	4	1967	9							
07	T. A.		9094	-0-	9094	9094	1937	1	5607	3	Y	1409	1557	1			159
							1550	9									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9094					Y	NO RPT					159

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	5941	-0-	-5064	-0-	186	1	5183	3	Y	455	460	0			15
							71	4	501	9							
04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	217	1	5061	3	Y	427	422	0			20
							7	4	470	9							
05	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	390	1	6367	3	Y	538	537	0			21
							592	9									
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	255	1	6500	3	Y	634	627	0			28
							1	4	697	9							
*07	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	293	1	6988	3	Y	602	602	0			28
							662	9									
08	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					28

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
03	9331	X	7854	-0-	-1477	-0-	239	1	6670	3	Y	775	788	0			24
							92	4	853	9							
04	11340	X	8608	-0-	-2732	-0-	310	1	7258	3	Y	935	916	0			43
							11	4	1029	9							
05	13020	X	10974	-0-	-2046	-0-	566	1	9236	3	Y	1065	1066	0			42
							1172	9									
06	12600	X	10562	-0-	-2038	-0-	358	1	9119	3	Y	985	982	0			45
							1	4	1084	9							
*07	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	399	1	9526	3	Y	1006	1004	0			47
							1	4	1107	9							
08	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					47

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26157	X	26157	-0-	-0-	-0-	284	1	24508	3	Y	1237	1222	1			64
							4	4	1361	9							
04	24604	X	24604	-0-	-0-	-0-	349	1	23076	3	Y	1060	1081	1			43
							13	4	1166	9							
05	25464	X	25464	-0-	-0-	-0-	357	1	24065	3	Y	947	943	1			47
							1042	9									
06	25320	X	23324	-0-	-1996	-0-	205	1	22184	3	Y	844	829	1			62
							7	4	928	9							
*07	24109	X	24109	-0-	-0-	-0-	198	1	22900	3	Y	888	901	1			49
							34	4	977	9							
08	23498	X	NO RPT	-0-	-23498	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	8061	-0-	-1146	-0-	252	1	7038	3	Y	613	623	0			19
							97	4	674	9							
04	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	326	1	7631	3	Y	810	792	0			37
							11	4	891	9							
05	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	447	1	7306	3	Y	726	734	0			29
							799	9									
06	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	267	1	6816	3	Y	807	800	0			36
							1	4	888	9							
*07	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	268	1	6391	3	Y	688	692	0			32
							757	9									
08	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16647	X	10797	-0-	-5850	-0-	327	1	9120	3	Y	1113	1118	0			35
							126	4	1224	9							
04	13890	X	9872	-0-	-4018	-0-	353	1	8262	3	Y	1132	1114	0			53
							12	4	1245	9							
05	12493	X	10314	-0-	-2179	-0-	526	1	8597	3	Y	1083	1093	0			43
							1191	9									
06	11970	X	9931	-0-	-2039	-0-	331	1	8444	3	Y	1050	1045	0			48
							1	4	1155	9							
*07	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	280	1	6673	3	Y	1144	1138	0			54
							1258	9									
08	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					54

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
03	7595	X	4889	-0-	-2706	-0-	148	1	4123	3	Y	510	522	0			17
							57	4	561	9							
04	7230	X	4418	-0-	-2812	-0-	157	1	3664	3	Y	538	529	0			26
							5	4	592	9							
05	7192	X	6000	-0-	-1192	-0-	303	1	4942	3	Y	686	685	0			27
							755	9									
06	6960	X	5697	-0-	-1263	-0-	190	1	4844	3	Y	603	603	0			27
							663	9									
*07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	211	1	5024	3	Y	516	519	0			24
							568	9									
08	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					24

WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23928	X	23928	-0-	-0-	-0-	9	1	22642	3	Y	1119	1116	0			29
							46	4	1231	9							
04	24987	X	24987	-0-	-0-	-0-	13	1	23914	3	Y	958	935	0			52
							6	4	1054	9							
05	25872	X	25872	-0-	-0-	-0-	13	1	24825	3	Y	930	946	0			36
							11	4	1023	9							
06	21138	X	21138	-0-	-0-	-0-	10	1	20299	3	Y	753	750	0			39
							1	4	828	9							
*07	23495	X	23495	-0-	-0-	-0-	3	1	22435	3	Y	949	953	0			35
							13	4	1044	9							
08	22103	X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					Y	NO RPT					35

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
03	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	133	1	6139	3	Y	1120	1146	0			39
							358	4	1232	9							
04	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	149	1	6707	3	Y	846	857	0			28
							85	4	931	9							
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	131	1	5981	3	Y	215	238	0			5
							67	4	237	9							
06	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	95	1	4408	3	Y	468	466	0			7
							37	4	515	9							
*07	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	155	1	3806	3	Y	885	873	0			19
							20	4	974	9							
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					19

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
03	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	14055	3	51	4	Y	595	551	1			159
							655	9									
04	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	16195	3	27	4	Y	557	555	1			161
							613	9									
05	20706	X	20706	-0-	-0-	-0-	19965	3	41	4	Y	636	659	1			138
							700	9									
06	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	17895	3	2	4	Y	560	545	1			153
							616	9									
07	T. A.		20581	-0-	20581	20581	266	1	19615	3	Y	626	644	1			135
							11	4	689	9							
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	20581					Y	NO RPT					135

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
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	207	1	5783	3	Y	437	447	0			12
							80	4	481	9							
04	5790	X	5346	-0-	-444	-0-	202	1	4722	3	Y	377	373	0			16
							7	4	415	9							
05	7688	X	6197	-0-	-1491	-0-	332	1	5419	3	Y	405	406	0			15
							446	9									
06	7440	X	5193	-0-	-2247	-0-	184	1	4673	3	Y	305	307	0			13
							336	9									
*07	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	226	1	5387	3	Y	287	288	0			12
							316	9									
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					12

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20305	X	16589	-0-	-3716	-0-	176	1	15203	3	Y	1098	1086	1			58
							2	4	1208	9							
04	20484	X	20484	-0-	-0-	-0-	292	1	19321	3	Y	782	807	1			33
							11	4	860	9							
05	21348	X	21348	-0-	-0-	-0-	299	1	20117	3	Y	847	838	1			42
							932	9									
06	18283	X	18283	-0-	-0-	-0-	160	1	17275	3	Y	766	752	1			56
							5	4	843	9							
*07	19368	X	19368	-0-	-0-	-0-	158	1	18274	3	Y	826	837	1			45
							27	4	909	9							
08	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	249	1	6946	3	Y	689	690	0			23
							96	4	758	9							
04	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	284	1	6656	3	Y	616	609	0			30
							10	4	678	9							
05	7595	X	5828	-0-	-1767	-0-	307	1	5006	3	Y	468	478	0			20
							515	9									
06	6480	X	4927	-0-	-1553	-0-	171	1	4358	3	Y	362	364	0			18
							398	9									
*07	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	210	1	4990	3	Y	382	380	0			20
							420	9									
08	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	5329	-0-	-3258	-0-	90	1	4179	3	Y	741	732	0			25
							245	4	815	9							
04	8310	X	1847	-0-	-6463	-0-	34	1	1545	3	Y	225	242	0			8
							20	4	248	9							
05	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	145	1	6625	3	Y	1323	1304	0			27
							74	4	1455	9							
06	18688	X	18688	-0-	-0-	-0-	324	1	15082	3	Y	2868	2853	0			42
							127	4	3155	9							
*07	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	505	1	12424	3	Y	1547	1556	0			33
							67	4	1702	9							
08	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19096 X	15712	-0-	-3384	-0-	6	1	15115	3	Y	509	509	0			12
						31	4	560	9							
04	18480 X	13783	-0-	-4697	-0-	7	1	13273	3	Y	454	442	0			24
						4	4	499	9							
05	19096 X	14616	-0-	-4480	-0-	8	1	14105	3	Y	452	459	0			17
						6	4	497	9							
06	16500 X	12983	-0-	-3517	-0-	6	1	12538	3	Y	398	395	0			20
						1	4	438	9							
*07	12702 X	12702	-0-	-0-	-0-	2	1	12207	3	Y	442	446	0			16
						7	4	486	9							
08	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					16

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28582 X	27729	-0-	-853	-0-	555	1	26040	3	Y	1025	997	1			341
						6	4	1128	9							
04	27660 X	25753	-0-	-1907	-0-	100	1	24916	3	Y	668	717	1			292
						2	4	735	9							
05	27590 X	26398	-0-	-1192	-0-	35	1	25729	3	Y	573	577	1			288
						4	4	630	9							
06	28080 X	23221	-0-	-4859	-0-	44	1	22654	3	Y	472	492	1			268
						4	4	519	9							
*07	23246 X	23246	-0-	-0-	-0-	134	1	22416	3	Y	629	612	1			285
						4	4	692	9							
08	22723 X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					Y	NO RPT					285

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25699 X	19910	-0-	-5789	-0-	393	1	18418	3	Y	995	971	1			414
						4	4	1095	9							
04	24390 X	19155	-0-	-5235	-0-	72	1	18099	3	Y	893	923	1			384
						2	4	982	9							
05	20367 X	19484	-0-	-883	-0-	25	1	18372	3	Y	985	972	1			397
						3	4	1084	9							
06	21090 X	16967	-0-	-4123	-0-	31	1	16049	3	Y	804	836	1			365
						3	4	884	9							
*07	16943 X	16943	-0-	-0-	-0-	96	1	16148	3	Y	633	633	1			365
						3	4	696	9							
08	13671 X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT					365

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27156 X	24318	-0-	-2838	-0-	482	1	22596	3	Y	1123	1077	1			490
						5	4	1235	9							
04	26280 X	25023	-0-	-1257	-0-	95	1	23727	3	Y	1090	1117	1			463
						2	4	1199	9							
05	27156 X	25546	-0-	-1610	-0-	33	1	24182	3	Y	1206	1188	1			481
						4	4	1327	9							
06	22331 X	22331	-0-	-0-	-0-	41	1	21199	3	Y	988	1025	1			444
						4	4	1087	9							
*07	20361 X	20361	-0-	-0-	-0-	116	1	19363	3	Y	799	799	1			444
						3	4	879	9							
08	21855 X	NO RPT	-0-	-21855	-0-					Y	NO RPT					444

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
03	25451	X	20484	-0-	-4967	-0-	418	1	19651	3	Y	373	365	1			155
							5	4	410	9							
04	24630	X	21239	-0-	-3391	-0-	83	1	20812	3	Y	311	324	1			142
							2	4	342	9							
05	25451	X	21173	-0-	-4278	-0-	29	1	20753	3	Y	353	348	1			147
							3	4	388	9							
06	24630	X	16700	-0-	-7930	-0-	32	1	16379	3	Y	260	273	1			134
							3	4	286	9							
*07	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	100	1	16808	3	Y	332	325	1			141
							3	4	365	9							
08	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					Y	NO RPT					141

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2209	-0-	-364	-0-	26	1	1221	3	Y	809	805	0			28
							72	4	890	9							
04	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	109	1	4895	3	Y	3732	3640	0			120
							62	4	4105	9							
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	94	1	4288	3	Y	454	561	0			13
							48	4	499	9							
06	2850	X	1225	-0-	-1625	-0-	22	1	1031	3	Y	148	157	0			4
							9	4	163	9							
*07	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	62	1	1528	3	Y	162	160	0			6
							8	4	178	9							
08	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	120	1	5551	3	Y	735	725	0			22
							324	4	809	9							
04	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	127	1	5725	3	Y	633	636	0			19
							73	4	696	9							
05	6262	X	6130	-0-	-132	-0-	112	1	5106	3	Y	777	781	0			15
							57	4	855	9							
06	6390	X	6157	-0-	-233	-0-	106	1	4950	3	Y	963	965	0			13
							42	4	1059	9							
*07	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	209	1	5138	3	Y	594	596	0			11
							28	4	653	9							
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6951	-0-	-86	-0-	117	1	5468	3	Y	950	935	0			30
							321	4	1045	9							
04	6810	X	6387	-0-	-423	-0-	118	1	5335	3	Y	787	793	0			24
							68	4	866	9							
05	6603	X	6525	-0-	-78	-0-	119	1	5404	3	Y	856	864	0			16
							60	4	942	9							
06	7020	X	5831	-0-	-1189	-0-	100	1	4684	3	Y	915	919	0			12
							40	4	1007	9							
*07	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	166	1	4075	3	Y	783	779	0			16
							22	4	861	9							
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6665	-0-	-248	-0-	205	1	5720	3	Y	601	611	0			18
							79	4	661	9							
04	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	312	1	7312	3	Y	786	769	0			35
							11	4	865	9							
05	7843	X	6726	-0-	-1117	-0-	352	1	5741	3	Y	575	588	0			22
							633	9									
06	6690	X	5834	-0-	-856	-0-	184	1	4676	3	Y	885	869	0			38
							974	9									
*07	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	226	1	5387	3	Y	909	906	0			41
							1000	9									
08	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4788	-0-	-575	-0-	150	1	4164	3	Y	379	392	0			12
							57	4	417	9							
04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	247	1	5771	3	Y	475	466	0			21
							8	4	523	9							
05	7781	X	5414	-0-	-2367	-0-	291	1	4751	3	Y	338	346	0			13
							372	9									
06	7530	X	4753	-0-	-2777	-0-	150	1	3820	3	Y	712	694	0			31
							783	9									
*07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	178	1	4242	3	Y	718	717	0			32
							790	9									
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	4220	-0-	-2166	-0-	170	1	3816	3	Y	202	206	0			4
							12	4	222	9							
04	5580	X	4184	-0-	-1396	-0-	171	1	3795	3	Y	198	197	0			5
							218	9									
05	5766	X	4727	-0-	-1039	-0-	30	1	4453	3	Y	222	223	0			4
							244	9									
06	5940	X	4508	-0-	-1432	-0-	41	1	4030	3	Y	397	392	0			9
							437	9									
*07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	48	1	3921	3	Y	500	496	0			13
							2	4	550	9							
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	4776	-0-	-1486	-0-	194	1	4361	3	Y	188	192	0			3
							14	4	207	9							
04	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	265	1	5895	3	Y	279	276	0			6
							1	4	307	9							
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	32	1	4662	3	Y	207	209	0			4
							228	9									
06	6090	X	4864	-0-	-1226	-0-	45	1	4356	3	Y	421	414	0			11
							463	9									
*07	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	56	1	4535	3	Y	567	562	0			16
							2	4	624	9							
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	5232	-0-	-2332	-0-	209	1	4702	3	Y	278	282	0			4
							15	4	306	9							
04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	239	1	5337	3	Y	322	319	0			7
							1	4	354	9							
05	4805	X	4405	-0-	-400	-0-	28	1	4123	3	Y	231	234	0			4
							254	9									
06	4800	X	4448	-0-	-352	-0-	40	1	3884	3	Y	476	468	0			12
							524	9									
*07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	47	1	3867	3	Y	589	584	0			17
							2	4	648	9							
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3627	-0-	-775	-0-	147	1	3325	3	Y	131	134	0			2
							11	4	144	9							
04	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	209	1	4643	3	Y	205	202	0			5
							226	9									
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	22	1	3173	3	Y	133	135	0			3
							146	9									
06	3810	X	3406	-0-	-404	-0-	31	1	3008	3	Y	334	328	0			9
							367	9									
*07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	38	1	3054	3	Y	433	429	0			13
							1	4	476	9							
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					13

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
03	10199	X	6807	-0-	-3392	-0-	302	1	4472	3	Y	1831	1874	0			105
							19	4	2014	9							
04	9630	X	6680	-0-	-2950	-0-	342	1	4889	3	Y	1274	1286	0			93
							48	4	1401	9							
05	9951	X	6722	-0-	-3229	-0-	366	1	5113	3	Y	1129	1199	0			23
							1	4	1242	9							
06	6660	X	5702	-0-	-958	-0-	303	1	4377	3	Y	921	916	0			28
							9	4	1013	9							
*07	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	270	1	3384	3	Y	683	675	0			36
							45	4	751	9							
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					36

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
03	20049	X	20049	-0-	-0-	-0-	399	1	18758	3	Y	806	789	1			227
							5	4	887	9							
04	19169	X	19169	-0-	-0-	-0-	73	1	18511	3	Y	530	568	1			189
							2	4	583	9							
05	19630	X	19630	-0-	-0-	-0-	26	1	18923	3	Y	616	608	1			197
							3	4	678	9							
06	18780	X	17269	-0-	-1511	-0-	32	1	16676	3	Y	507	528	1			176
							3	4	558	9							
*07	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	93	1	15610	3	Y	665	648	1			193
							3	4	732	9							
08	17391	X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					Y	NO RPT					193

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
03	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	419	1	6493	3	Y	2164	2115	0			154
							4	4	2380	9							
04	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	640	1	8149	3	Y	2847	2778	0			223
							1	4	3132	9							
05	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	749	1	8970	3	Y	2823	2844	0			202
							3105	9									
06	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	569	1	6470	3	Y	2531	2570	0			163
							2784	9									
*07	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	556	1	6141	3	Y	1774	1780	0			157
							6	4	1951	9							
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					157

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24273	X	21204	-0-	-3069	-0-	8	1	20261	3	Y	812	811	0			22
							42	4	893	9							
04	23490	X	21250	-0-	-2240	-0-	10	1	20374	3	Y	782	760	0			44
							6	4	860	9							
05	23343	X	21672	-0-	-1671	-0-	11	1	20828	3	Y	749	762	0			31
							9	4	824	9							
06	21090	X	18331	-0-	-2759	-0-	9	1	17631	3	Y	627	624	0			34
							1	4	690	9							
*07	19737	X	19737	-0-	-0-	-0-	3	1	18910	3	Y	739	744	0			29
							11	4	813	9							
08	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					Y	NO RPT					29

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
03	16120	X	8336	-0-	-7784	-0-	167	1	7867	3	Y	273	277	1			176
							2	4	300	9							
04	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	71	1	17850	3	Y	647	631	1			192
							2	4	712	9							
05	16337	X	13589	-0-	-2748	-0-	18	1	13184	3	Y	350	364	1			178
							2	4	385	9							
06	15810	X	12423	-0-	-3387	-0-	24	1	12068	3	Y	299	312	1			165
							2	4	329	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			148
08	19251	X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					Y	NO RPT					148

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
03	10509	X	7177	-0-	-3332	-0-	289	1	6503	3	Y	331	335	0			6
							21	4	364	9							
04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	253	1	5635	3	Y	324	322	0			8
							1	4	356	9							
05	6448	X	6273	-0-	-175	-0-	40	1	5917	3	Y	287	290	0			5
							316	9									
06	9030	X	6212	-0-	-2818	-0-	57	1	5543	3	Y	556	547	0			14
							612	9									
*07	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	85	1	6872	3	Y	732	726	0			20
							3	4	805	9							
08	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					20

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
03	1023	X	58	-0-	-965	-0-	6	1	34	3	Y	16	46	0			10
							18	9									
04	990	X	881	-0-	-109	-0-	91	1	615	3	Y	159	137	0			32
							175	9									
05	93	X	18	-0-	-75	-0-	2	1	14	3	Y	2	28	0			6
							2	9									
06	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	118	1	736	3	Y	240	196	0			50
							264	9									
*07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	226	1	1454	3	Y	217	225	0			42
							4	4	239	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	534	1	12025	3	Y	525	528	0			9
							39	4	578	9							
04	14580	X	7343	-0-	-7237	-0-	300	1	6683	3	Y	326	327	0			8
							1	4	359	9							
05	15066	X	6001	-0-	-9065	-0-	39	1	5666	3	Y	269	271	0			6
							296	9									
06	16950	X	5794	-0-	-11156	-0-	54	1	5225	3	Y	468	461	0			13
							515	9									
*07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	63	1	5068	3	Y	534	531	0			16
							2	4	587	9							
08	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					16

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
03	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	249	1	5604	3	Y	137	137	0			3
							18	4	151	9							
04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	306	1	6821	3	Y	196	194	0			5
							1	4	216	9							
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	36	1	5267	3	Y	140	142	0			3
							154	9									
06	5670	X	5059	-0-	-611	-0-	50	1	4864	3	Y	132	131	0			4
							145	9									
*07	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	67	1	5435	3	Y	408	400	0			12
							2	4	449	9							
08	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					12

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
03	5425	X	3748	-0-	-1677	-0-	12	1	3298	3	Y	398	387	1			48
							438	9									
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-	48	1			-0-
05	5115	X	2982	-0-	-2133	-0-	23	1	2513	3	Y	405	368	1			37
							446	9									
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	21	1	3590	3	Y	753	764	1			26
							828	9									
07	T. A.		4177	-0-	4177	4177	40	1	3409	3	Y	662	615	1			73
							728	9									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4177					Y	NO RPT					73

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
03	6944 X	3034	-0-	-3910	-0-	127	1	2842	3	Y	51	55	0			-0-
						9	4	56	9							
04	6720 X	2165	-0-	-4555	-0-	91	1	2016	3	Y	53	52	0			1
						58	9									
05	3782 X	2688	-0-	-1094	-0-	18	1	2592	3	Y	71	71	0			1
						78	9									
06	4080 X	2741	-0-	-1339	-0-	25	1	2448	3	Y	244	239	0			6
						268	9									
*07	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	24	1	1929	3	Y	188	189	0			5
						1	4	207	9							
08	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					5

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

03	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	170	1	3821	3	Y	77	85	0			1
						12	4	85	9							
04	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	243	1	5418	3	Y	319	313	0			7
						1	4	351	9							
05	5828 X	4181	-0-	-1647	-0-	27	1	3923	3	Y	210	213	0			4
						231	9									
06	5640 X	4155	-0-	-1485	-0-	38	1	3724	3	Y	357	352	0			9
						393	9									
*07	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	57	1	4620	3	Y	557	550	0			16
						2	4	613	9							
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

03	16646 X	16646	-0-	-0-	-0-	50	1	14713	3	Y	1711	1752	1			217
						1	4	1882	9							
04	20158 X	20158	-0-	-0-	-0-	54	1	17720	3	Y	2167	2275	1			109
						2384	9									
05	17224 X	17224	-0-	-0-	-0-	135	1	15000	3	Y	1899	1824	1			184
						2089	9									
06	15826 X	15826	-0-	-0-	-0-	78	1	13471	3	Y	2070	2179	1			75
						2277	9									
*07	15507 X	15507	-0-	-0-	-0-	157	1	13283	3	Y	1879	1744	1			210
						2067	9									
08	16771 X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT					210

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
03	26164 X	17288	-0-	-8876	-0-	51	1	14555	3	Y	2438	2445	1			298
						2682	9									
04	25320 X	18315	-0-	-7005	-0-	47	1	15295	3	Y	2703	2867	1			134
						2973	9									
05	22134 X	18293	-0-	-3841	-0-	139	1	15351	3	Y	2548	2440	1			242
						2803	9									
06	17594 X	17594	-0-	-0-	-0-	83	1	14252	3	Y	2963	3102	1			103
						3259	9									
*07	15037 X	15037	-0-	-0-	-0-	146	1	12281	3	Y	2373	2213	1			263
						2610	9									
08	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					263

STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19751 X	19751	-0-	-0-	-0-	399	1	18753	3	Y	540	526	1			176
						5	4	594	9							
04	19022 X	19022	-0-	-0-	-0-	73	1	18463	3	Y	440	459	1			157
						2	4	484	9							
05	19840 X	19577	-0-	-263	-0-	26	1	19073	3	Y	432	430	1			159
						3	4	475	9							
06	19290 X	14545	-0-	-4745	-0-	28	1	14185	3	Y	300	317	1			142
						2	4	330	9							
*07	16998 X	16998	-0-	-0-	-0-	98	1	16416	3	Y	437	425	1			154
						3	4	481	9							
08	18135 X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					Y	NO RPT					154

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262 X	4132	-0-	-2130	-0-	188	1	2788	3	Y	1040	1083	0			60
						12	4	1144	9							
04	4950 X	4173	-0-	-777	-0-	192	1	2747	3	Y	1097	1080	0			77
						27	4	1207	9							
05	5115 X	4891	-0-	-224	-0-	255	1	3570	3	Y	968	1027	0			18
						1	4	1065	9							
06	4770 X	4521	-0-	-249	-0-	257	1	3693	3	Y	513	517	0			14
						7	4	564	9							
*07	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	357	1	4489	3	Y	969	934	0			49
						60	4	1066	9							
08	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332 X	3591	-0-	-1741	-0-	205	1	3039	3	Y	304	316	0			17
						13	4	334	9							
04	5160 X	3932	-0-	-1228	-0-	217	1	3102	3	Y	530	511	0			36
						30	4	583	9							
05	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	331	1	4618	3	Y	1072	1089	0			19
						1	4	1179	9							
06	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	310	1	4462	3	Y	868	863	0			24
						9	4	955	9							
*07	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	417	1	5239	3	Y	973	949	0			48
						70	4	1070	9							
08	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					48

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
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	138	1	2052	3	Y	345	356	0			20
							9	4	380	9							
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	154	1	2193	3	Y	374	368	0			26
							21	4	411	9							
05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	145	1	2017	3	Y	271	292	0			5
							298	9									
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	136	1	1959	3	Y	805	787	0			23
							4	4	886	9							
*07	3000	N	3117	-0-	117	117	172	1	2161	3	Y	686	673	0			36
							29	4	755	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	117					Y	NO RPT					36

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
03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	236	1	3488	3	Y	860	867	0			50
							15	4	946	9							
04	5280	X	4610	-0-	-670	-0-	241	1	3448	3	Y	806	797	0			59
							34	4	887	9							
05	5456	X	4955	-0-	-501	-0-	275	1	3841	3	Y	762	804	0			17
							1	4	838	9							
06	4890	X	3920	-0-	-970	-0-	225	1	3246	3	Y	402	405	0			14
							7	4	442	9							
*07	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	324	1	4061	3	Y	693	669	0			38
							54	4	762	9							
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	413	1	6111	3	Y	1136	1141	0			63
							26	4	1250	9							
04	6870	X	6065	-0-	-805	-0-	304	1	4356	3	Y	1238	1214	0			87
							43	4	1362	9							
05	6789	X	5618	-0-	-1171	-0-	298	1	4167	3	Y	1047	1113	0			21
							1	4	1152	9							
06	7740	X	4411	-0-	-3329	-0-	254	1	3658	3	Y	447	454	0			14
							7	4	492	9							
*07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	205	1	2568	3	Y	334	330	0			18
							34	4	367	9							
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					18

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
03	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	284	1	3968	3	Y	1404	1391	0	25	1	61
							23	4	1544	9							
04	5550	X	5487	-0-	-63	-0-	280	1	3926	3	Y	1164	1135	0			90
							1	4	1280	9							
05	6293	X	2583	-0-	-3710	-0-	133	1	1908	3	Y	489	539	0			40
							4	4	538	9							
06	6090	X	2972	-0-	-3118	-0-	127	1	1700	3	Y	1041	1000	0			81
							1145	9									
*07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	185	1	2285	3	Y	1079	1082	0			78
							3	4	1187	9							
08	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					78

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
03	9579	X	7119	-0-	-2460	-0-	622	1	6231	3	Y	235	217	1			147
							7	4	259	9							
04	9270	X	7326	-0-	-1944	-0-	644	1	6457	3	Y	201	257	1			91
							4	4	221	9							
05	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	806	1	6209	3	Y	176	150	1			117
							34	4	194	9							
06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	798	1	6000	3	Y	168	217	1			68
							4	4	185	9							
*07	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	709	1	7091	3	Y	157	152	1			73
							5	4	173	9							
08	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					73

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
03	7967	X	4340	-0-	-3627	-0-	383	1	3838	3	Y	104	104	1			73
							5	4	114	9							
04	7710	X	4629	-0-	-3081	-0-	412	1	4121	3	Y	85	115	1			43
							2	4	94	9							
05	5580	X	4795	-0-	-785	-0-	538	1	4151	3	Y	75	65	1			53
							23	4	83	9							
06	5400	X	4472	-0-	-928	-0-	516	1	3883	3	Y	64	88	1			29
							3	4	70	9							
*07	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	516	1	5165	3	Y	74	68	1			35
							4	4	81	9							
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					35

LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	422	1	4230	3	Y	229	207	1			140
							5	4	252	9							
04	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	467	1	4673	3	Y	191	245	1			86
							3	4	210	9							
05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	605	1	4657	3	Y	165	141	1			110
							25	4	182	9							
06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	571	1	4299	3	Y	150	198	1			62
							3	4	165	9							
*07	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	506	1	5069	3	Y	153	144	1			71
							3	4	168	9							
08	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					71

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
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	164	1	3694	3	Y	117	123	0			2
							12	4	129	9							
04	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	214	1	4765	3	Y	158	157	0			3
							1	4	174	9							
05	4371	X	3898	-0-	-473	-0-	26	1	3762	3	Y	100	102	0			1
							110	9									
06	5130	X	3895	-0-	-1235	-0-	35	1	3462	3	Y	362	355	0			8
							398	9									
*07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	41	1	3321	3	Y	338	338	0			8
							1	4	372	9							
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
03	11780	X	9376	-0-	-2404	-0-	377	1	8473	3	Y	454	468	0			7
							27	4	499	9							
04	11400	X	8426	-0-	-2974	-0-	338	1	7513	3	Y	522	517	0			12
							1	4	574	9							
05	11780	X	8106	-0-	-3674	-0-	51	1	7560	3	Y	450	453	0			9
							495	9									
06	11400	X	8161	-0-	-3239	-0-	74	1	7211	3	Y	796	785	0			20
							876	9									
*07	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	88	1	7099	3	Y	818	815	0			23
							3	4	900	9							
08	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					23

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
03	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	262	1	5901	3	Y	411	415	0			8
							19	4	452	9							
04	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	265	1	5906	3	Y	320	319	0			9
							1	4	352	9							
05	6045	X	5980	-0-	-65	-0-	38	1	5610	3	Y	302	304	0			7
							332	9									
06	6480	X	5809	-0-	-671	-0-	52	1	5110	3	Y	588	579	0			16
							647	9									
*07	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	65	1	5207	3	Y	603	600	0			19
							2	4	663	9							
08	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		2349	-0-	2349	2349	61	1	2118	3	Y	153	148	0			5
							2	4	168	9							
05	T. A.		112	-0-	112	2461	1	1	103	3	Y	7	12	0			-0-
							8	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2461					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2461					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2461					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18755	X	9112	-0-	-9643	-0-	3	1	8636	3	Y	414	409	0			11
							18	4	455	9							
04	18150	X	14772	-0-	-3378	-0-	7	1	14037	3	Y	658	633	0			36
							4	4	724	9							
05	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	8	1	14474	3	Y	635	646	0			25
							6	4	699	9							
06	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	6	1	12893	3	Y	560	556	0			29
							1	4	616	9							
*07	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	2	1	12260	3	Y	543	551	0			21
							7	4	597	9							
08	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	9911	-0-	9911	9911	242	1	8446	3	Y	1103	1068	0			35
						10	4	1213	9							
05	T. A.	14207	-0-	14207	24118	109	1	12829	3	Y	1147	1167	0			15
						7	4	1262	9							
06	T. A.	14293	-0-	14293	38411	138	1	13016	3	Y	1032	1020	0			27
						4	4	1135	9							
*07	46123 X	7712	-0-	-38411	-0-	84	1	7049	3	Y	516	534	0			9
						11	4	568	9							
08	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	63	1	2200	3	Y	254	246	0			8
						3	4	279	9							
05	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	71	1	8319	3	Y	910	907	0			11
						4	4	1001	9							
06	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	92	1	8654	3	Y	935	923	0			23
						2	4	1029	9							
07	T. A.	629	-0-	629	629	6	1	557	3	Y	59	82	0			-0-
						1	4	65	9							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	629					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

03	6138 X	1453	-0-	-4685	-0-	86	1	1340	3	Y	24	25	0			-0-
						1	4	26	9							
04	4590 X	1144	-0-	-3446	-0-	82	1	1045	3	Y	15	15	0			-0-
						17	9									
05	4743 X	998	-0-	-3745	-0-	75	1	903	3	Y	18	18	0			-0-
						20	9									
06	2220 X	991	-0-	-1229	-0-	76	1	870	3	Y	41	40	0			1
						45	9									
07	DLQ G-10	339	-0-	339	339	27	1	301	3	Y	10	11	0			-0-
						11	9									
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

03	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	198	1	2935	3	Y	511	521	0			30
						13	4	562	9							
04	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	205	1	2932	3	Y	675	658	0			47
						29	4	743	9							
05	3999 X	3776	-0-	-223	-0-	197	1	2751	3	Y	752	784	0			15
						1	4	827	9							
06	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	187	1	2685	3	Y	925	912	0			28
						5	4	1018	9							
*07	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	232	1	2919	3	Y	724	713	0			39
						39	4	796	9							
08	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	2788	-0-	-963	-0-	148	1	2181	3	Y	409	434	0			24
							9	4	450	9							
04	3570	X	3422	-0-	-148	-0-	172	1	2459	3	Y	697	672	0			49
							24	4	767	9							
05	4650	X	3043	-0-	-1607	-0-	172	1	2394	3	Y	434	474	0			9
							477	9									
06	4500	X	3365	-0-	-1135	-0-	161	1	2320	3	Y	799	784	0			24
							5	4	879	9							
*07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	248	1	3107	3	Y	761	745	0			40
							41	4	837	9							
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	316	1	4671	3	Y	1251	1256	0			70
							20	4	1376	9							
04	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	396	1	5677	3	Y	1466	1433	0			103
							56	4	1613	9							
05	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	473	1	6595	3	Y	1410	1485	0			28
							1	4	1551	9							
06	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	586	1	8439	3	Y	1122	1117	0			33
							17	4	1234	9							
*07	873	X	873	-0-	-0-	-0-	58	1	736	3	Y	63	91	0			5
							10	4	69	9							
08	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					5

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	5356	-0-	-2983	-0-	133	1	4868	3	Y	323	316	0			29
							355	9									
04	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	216	1	6998	3	Y	537	514	0			52
							591	9									
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	206	1	7577	3	Y	548	556	0			44
							603	9									
06	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	142	1	6819	3	Y	714	707	0			51
							785	9									
*07	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	137	1	6497	3	Y	563	510	0	52	1	52
							619	9									
08	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					52

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	350	1	12809	3	Y	999	952	0			87
							1099	9									
04	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	311	1	10072	3	Y	967	957	0			97
							1064	9									
05	16027	X	11334	-0-	-4693	-0-	276	1	10148	3	Y	827	856	0			68
							910	9									
06	15510	X	9851	-0-	-5659	-0-	181	1	8728	3	Y	856	862	0			62
							942	9									
*07	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	190	1	9029	3	Y	766	687	0	71	1	70
							843	9									
08	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	21	1	6114	3	Y	526	523	0			34
							51	4	579	9							
04	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	25	1	6572	3	Y	512	498	0			48
							23	4	563	9							
05	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	22	1	6440	3	Y	574	556	0	45	1	21
							24	4	631	9							
06	6480	X	6249	-0-	-231	-0-	16	1	5750	3	Y	438	433	1			26
							1	4	482	9							
*07	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	45	1	6629	3	Y	420	84	0	341	1	21
							8	4	462	9							
08	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	9374	-0-	-2406	-0-	345	1	7702	3	Y	1178	707	0	444	1	47
							31	4	1296	9							
04	10890	X	609	-0-	-10281	-0-	25	1	524	3	Y	54	91	0			10
							1	4	59	9							
05	11253	X	4124	-0-	-7129	-0-	175	1	3548	3	Y	363	350	0			23
							2	4	399	9							
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					23
*07	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	59	1	1274	3	Y	364	337	0			50
							9	4	400	9							
08	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					50

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20677	X	16165	-0-	-4512	-0-	326	1	15348	3	Y	443	426	1			173
							4	4	487	9							
04	20010	X	17552	-0-	-2458	-0-	68	1	17060	3	Y	384	398	1			159
							2	4	422	9							
05	19375	X	18030	-0-	-1345	-0-	24	1	17594	3	Y	372	371	1			160
							3	4	409	9							
06	17490	X	13338	-0-	-4152	-0-	26	1	13027	3	Y	257	271	1			146
							2	4	283	9							
*07	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	94	1	15766	3	Y	538	516	1			168
							3	4	592	9							
08	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					168

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24397	X	21955	-0-	-2442	-0-	441	1	20704	3	Y	732	715	1			275
							5	4	805	9							
04	23610	X	21169	-0-	-2441	-0-	81	1	20414	3	Y	611	637	1			249
							2	4	672	9							
05	23374	X	21346	-0-	-2028	-0-	29	1	20916	3	Y	362	376	1			235
							3	4	398	9							
06	23040	X	15048	-0-	-7992	-0-	29	1	14755	3	Y	238	254	1			219
							2	4	262	9							
*07	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	101	1	17027	3	Y	359	348	1			230
							3	4	395	9							
08	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					Y	NO RPT					230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	303	1	14203	3	Y	334	327	1			143
							3	4	367	9							
04	15420	X	13711	-0-	-1709	-0-	53	1	13346	3	Y	283	294	1			132
							1	4	311	9							
05	15934	X	13758	-0-	-2176	-0-	18	1	13398	3	Y	309	305	1			136
							2	4	340	9							
06	15870	X	12516	-0-	-3354	-0-	24	1	12201	3	Y	263	271	1			128
							2	4	289	9							
*07	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	66	1	11138	3	Y	294	288	1			134
							2	4	323	9							
08	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					134

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33543	X	33543	-0-	-0-	-0-	677	1	31812	3	Y	951	910	1			274
							8	4	1046	9							
04	30925	X	30925	-0-	-0-	-0-	119	1	29853	3	Y	864	891	1			247
							3	4	950	9							
05	33604	X	31334	-0-	-2270	-0-	41	1	30241	3	Y	952	940	1			259
							5	4	1047	9							
06	33420	X	24294	-0-	-9126	-0-	46	1	23484	3	Y	691	727	1			223
							4	4	760	9							
*07	31035	X	31035	-0-	-0-	-0-	180	1	30147	3	Y	639	635	1			227
							5	4	703	9							
08	29016	X	NO RPT	-0-	-29016	-0-					Y	NO RPT					227

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	5098	-0-	-2497	-0-	168	1	3742	3	Y	1066	635	0	399	1	39
							15	4	1173	9							
04	6750	X	5321	-0-	-1429	-0-	223	1	4683	3	Y	367	372	0			34
							11	4	404	9							
05	5332	X	3664	-0-	-1668	-0-	158	1	3200	3	Y	276	292	0			18
							2	4	304	9							
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					18
*07	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	61	1	1311	3	Y	75	83	0			10
							9	4	83	9							
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4321	-0-	-267	-0-	213	1	3152	3	Y	856	866	0			50
							14	4	942	9							
04	4020	X	3513	-0-	-507	-0-	182	1	2596	3	Y	645	647	0			48
							25	4	710	9							
05	3689	X	3123	-0-	-566	-0-	174	1	2423	3	Y	478	515	0			11
							526	9									
06	4020	X	2908	-0-	-1112	-0-	129	1	1869	3	Y	824	809	0			26
							4	4	906	9							
*07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	4	27	0			3
							4	9									
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	4703	-0-	-1931	-0-	232	1	3434	3	Y	929	939	0			52
							15	4	1022	9							
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	252	1	3603	3	Y	1019	1000	0			71
							35	4	1121	9							
05	4433	X	4037	-0-	-396	-0-	226	1	3161	3	Y	590	650	0			11
							1	4	649	9							
06	4620	X	4272	-0-	-348	-0-	194	1	2807	3	Y	1150	1129	0			32
							6	4	1265	9							
*07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	310	1	3891	3	Y	1197	1169	0			60
							52	4	1317	9							
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	4064	-0-	-5980	-0-	198	1	2918	3	Y	851	900	0			51
							12	4	936	9							
04	9720	X	3915	-0-	-5805	-0-	203	1	2901	3	Y	712	712	0			51
							28	4	783	9							
05	6014	X	3183	-0-	-2831	-0-	172	1	2409	3	Y	546	587	0			10
							1	4	601	9							
06	5820	X	3253	-0-	-2567	-0-	152	1	2186	3	Y	828	815	0			23
							4	4	911	9							
*07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	249	1	3117	3	Y	1034	1005	0			52
							41	4	1137	9							
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	5899	-0-	-3308	-0-	284	1	4200	3	Y	1270	1283	0			76
							18	4	1397	9							
04	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	368	1	5254	3	Y	1737	1687	0			126
							51	4	1911	9							
05	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	352	1	4915	3	Y	1438	1531	0			33
							1	4	1582	9							
06	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	304	1	4385	3	Y	1414	1401	0			46
							9	4	1555	9							
*07	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	407	1	5112	3	Y	1615	1573	0			88
							68	4	1777	9							
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					88

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20367	X	18319	-0-	-2048	-0-	370	1	17392	3	Y	503	490	1			234
							4	4	553	9							
04	19710	X	16818	-0-	-2892	-0-	65	1	16282	3	Y	427	443	1			218
							1	4	470	9							
05	20243	X	17186	-0-	-3057	-0-	23	1	16709	3	Y	411	408	1			221
							2	4	452	9							
06	19590	X	15396	-0-	-4194	-0-	30	1	14981	3	Y	348	361	1			208
							2	4	383	9							
*07	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	87	1	14496	3	Y	517	502	1			223
							2	4	569	9							
08	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT					223

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	27	1	7586	3	Y	924	884	0			58
							63	4	1016	9							
04	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	32	1	8363	3	Y	941	910	0			89
							29	4	1035	9							
05	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	37	1	10785	3	Y	1217	1167	0	96	1	43
							40	4	1339	9							
06	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	28	1	10142	3	Y	1602	1553	1			92
							2	4	1762	9							
*07	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	46	1	6736	3	Y	1030	212	0	858	1	52
							8	4	1133	9							
08	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	66	1	977	3	Y	138	149	0			8
							4	4	152	9							
04	869	X	869	-0-	-0-	-0-	45	1	646	3	Y	156	153	0			11
							6	4	172	9							
05	891	X	891	-0-	-0-	-0-	49	1	680	3	Y	147	155	0			3
							162	9									
06	1890	X	1275	-0-	-615	-0-	43	1	620	3	Y	555	541	0			17
							1	4	611	9							
*07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	58	1	724	3	Y	665	647	0			35
							9	4	732	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20863	X	5695	-0-	-15168	-0-	209	1	4664	3	Y	730	466	0	293	1	28
							19	4	803	9							
04	18330	X	4400	-0-	-13930	-0-	175	1	3693	3	Y	475	462	0			41
							9	4	523	9							
05	18228	X	7234	-0-	-10994	-0-	292	1	5912	3	Y	933	915	0			59
							4	4	1026	9							
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					59
*07	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	284	1	6101	3	Y	450	445	0			64
							42	4	495	9							
08	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	365	1	8156	3	Y	1333	842	0	529	1	57
							33	4	1466	9							
04	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	308	1	6507	3	Y	1045	1004	0			98
							16	4	1150	9							
05	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	292	1	5926	3	Y	1179	1194	0			83
							4	4	1297	9							
06	9420	X	-0-	-0-	-9420	-0-					Y	-0-					83
*07	399	X	399	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	Y	40	104	0			19
							2	4	44	9							
08	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-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 #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	108	1	2420	3	Y	1212	716	0	450	1	46
							10	4	1333	9							
04	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	555	1	11691	3	Y	2788	2590	0			244
							28	4	3067	9							
05	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	508	1	10287	3	Y	1872	1984	0			132
							7	4	2059	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
*07	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	317	1	6807	3	Y	640	672	0			100
							46	4	704	9							
08	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					100

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19623	X	7848	-0-	-11775	-0-	275	1	6136	3	Y	1284	830	0	522	1	55
							25	4	1412	9							
04	16560	X	10469	-0-	-6091	-0-	386	1	8142	3	Y	1746	1645	0			156
							20	4	1921	9							
05	17112	X	7913	-0-	-9199	-0-	315	1	6377	3	Y	1106	1182	0			80
							4	4	1217	9							
06	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-					80
*07	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	247	1	5309	3	Y	501	505	0			76
							36	4	551	9							
08	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	9634	-0-	-2518	-0-	461	1	6811	3	Y	2121	2106	0			117
							29	4	2333	9							
04	11760	X	7906	-0-	-3854	-0-	345	1	4939	3	Y	2340	2293	0			164
							48	4	2574	9							
05	9548	X	6876	-0-	-2672	-0-	310	1	4329	3	Y	2033	2157	0			40
							1	4	2236	9							
06	8790	X	6055	-0-	-2735	-0-	290	1	4172	3	Y	1441	1438	0			43
							8	4	1585	9							
*07	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	414	1	5196	3	Y	1515	1479	0			79
							69	4	1667	9							
08	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					79

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25203	X	22605	-0-	-2598	-0-	126	1	21528	3	Y	863	856	1			93
							2	4	949	9							
04	24390	X	21143	-0-	-3247	-0-	25	1	20214	3	Y	818	809	1			102
							4	4	900	9							
05	23030	X	23030	-0-	-0-	-0-	129	1	21940	3	Y	874	912	1			64
							961	9									
06	21541	X	21541	-0-	-0-	-0-	56	1	20667	3	Y	653	640	1			77
							100	4	718	9							
*07	19822	X	19822	-0-	-0-	-0-	25	1	18944	3	Y	742	741	1			78
							37	4	816	9							
08	19282	X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					Y	NO RPT					78

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
03	29145	X	29145	-0-	-0-	-0-	163	1	27869	3	Y	1010	1017	1			90
							2	4	1111	9							
04	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	25	1	20925	3	Y	817	819	1			88
							4	4	899	9							
05	22413	X	22390	-0-	-23	-0-	124	1	21247	3	Y	926	963	1			51
							1019	9									
06	21690	X	21188	-0-	-502	-0-	55	1	20224	3	Y	737	721	1			67
							98	4	811	9							
*07	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	24	1	18346	3	Y	740	744	1			63
							36	4	814	9							
08	19778	X	NO RPT	-0-	-19778	-0-					Y	NO RPT					63

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32054	X	29284	-0-	-2770	-0-	166	1	28284	3	Y	756	752	1			84
							2	4	832	9							
04	31020	X	27569	-0-	-3451	-0-	32	1	26776	3	Y	686	681	1			89
							6	4	755	9							
05	28523	X	28523	-0-	-0-	-0-	161	1	27596	3	Y	695	728	1			56
							1	4	765	9							
06	27189	X	27189	-0-	-0-	-0-	72	1	26343	3	Y	588	574	1			70
							127	4	647	9							
*07	25292	X	25292	-0-	-0-	-0-	33	1	24497	3	Y	649	650	1			69
							48	4	714	9							
08	25513	X	NO RPT	-0-	-25513	-0-					Y	NO RPT					69

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35392	X	35392	-0-	-0-	-0-	200	1	34246	3	Y	857	851	1			88
							3	4	943	9							
04	32610	X	29856	-0-	-2754	-0-	35	1	28901	3	Y	831	821	1			98
							6	4	914	9							
05	33697	X	30581	-0-	-3116	-0-	171	1	29449	3	Y	873	912	1			59
							1	4	960	9							
06	32610	X	28199	-0-	-4411	-0-	74	1	27204	3	Y	718	701	1			76
							131	4	790	9							
*07	25246	X	25246	-0-	-0-	-0-	33	1	24361	3	Y	732	736	1			72
							47	4	805	9							
08	26846	X	NO RPT	-0-	-26846	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	42	1	11833	3	Y	1283	1290	0			84
							98	4	1411	9							
04	16290	X	14832	-0-	-1458	-0-	49	1	13107	3	Y	1482	1427	0			139
							46	4	1630	9							
05	19592	X	12552	-0-	-7040	-0-	39	1	11103	3	Y	1245	1238	0	102	1	44
							40	4	1370	9							
06	18960	X	13726	-0-	-5234	-0-	33	1	12372	3	Y	1198	1174	1			68
							3	4	1318	9							
*07	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	81	1	11775	3	Y	1137	228	0	922	1	55
							14	4	1251	9							
08	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					55

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
03	10850	X	1684	-0-	-9166	-0-	5	1	1476	3	Y	173	162	0			11
							13	4	190	9							
04	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
05	4867	X	69	-0-	-4798	-0-	55	3	14	9	Y	13	11	0			2
06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	1	1	240	3	Y	34	31	1			5
							37	9									
*07	931	X	931	-0-	-0-	-0-	6	1	845	3	Y	72	14	0	56	1	7
							1	4	79	9							
08	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	35	1	9997	3	Y	1360	1359	0			86
							83	4	1496	9							
04	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	38	1	10143	3	Y	1006	998	0			94
							36	4	1107	9							
05	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	36	1	10484	3	Y	1094	1065	0	86	1	37
							39	4	1203	9							
06	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	26	1	9503	3	Y	886	873	1			50
							2	4	975	9							
*07	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	63	1	9230	3	Y	823	165	0	670	1	38
							11	4	905	9							
08	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	4071	-0-	-1912	-0-	147	1	3283	3	Y	571	410	0	257	1	24
							13	4	628	9							
04	5790	X	4414	-0-	-1376	-0-	186	1	3936	3	Y	256	259	0			21
							10	4	282	9							
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	211	1	4278	3	Y	321	324	0			18
							3	4	353	9							
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					18
*07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	116	1	2494	3	Y	180	175	0			23
							17	4	198	9							
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13082	X	3637	-0-	-9445	-0-	139	1	3111	3	Y	340	250	0	157	1	17
							13	4	374	9							
04	12660	X	9009	-0-	-3651	-0-	377	1	7952	3	Y	601	564	0			54
							19	4	661	9							
05	10168	X	7673	-0-	-2495	-0-	328	1	6636	3	Y	641	651	0			44
							4	4	705	9							
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					44
*07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	256	1	5509	3	Y	318	314	0			48
							38	4	350	9							
08	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					48

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
03	19282	X	8838	-0-	-10444	-0-	325	1	7270	3	Y	1103	758	0	476	1	47
							30	4	1213	9							
04	17730	X	8212	-0-	-9518	-0-	330	1	6957	3	Y	825	798	0			74
							17	4	908	9							
05	10788	X	8419	-0-	-2369	-0-	350	1	7104	3	Y	873	890	0			57
							5	4	960	9							
06	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					Y	-0-					57
*07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	250	1	5372	3	Y	406	405	0			58
							37	4	447	9							
08	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14446	X	7957	-0-	-6489	-0-	291	1	6502	3	Y	1034	659	0	414	1	42
							27	4	1137	9							
04	13980	X	2113	-0-	-11867	-0-	86	1	1812	3	Y	192	214	0			20
							4	4	211	9							
05	7967	X	1514	-0-	-6453	-0-	64	1	1302	3	Y	134	145	0			9
							1	4	147	9							
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					9
*07	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	107	1	2301	3	Y	215	196	0			28
							16	4	237	9							
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	7499	-0-	-561	-0-	23	1	6637	3	Y	712	703	0			46
							56	4	783	9							
04	7800	X	6615	-0-	-1185	-0-	22	1	5805	3	Y	698	678	0			66
							20	4	768	9							
05	8060	X	7749	-0-	-311	-0-	23	1	6740	3	Y	874	840	0	68	1	32
							25	4	961	9							
06	7170	X	5513	-0-	-1657	-0-	13	1	4852	3	Y	588	584	1			36
							1	4	647	9							
*07	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	35	1	5098	3	Y	589	118	0	477	1	30
							6	4	648	9							
08	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	16	1	4688	3	Y	407	425	0			28
							40	4	448	9							
04	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	18	1	4887	3	Y	427	414	0			41
							17	4	470	9							
05	5332	X	3691	-0-	-1641	-0-	12	1	3330	3	Y	306	310	0	28	1	9
							12	4	337	9							
06	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	20	1	7541	3	Y	619	594	1			34
							2	4	681	9							
*07	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	53	1	7853	3	Y	630	126	0	509	1	29
							10	4	693	9							
08	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					29

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
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	17	1	4767	3	Y	600	602	0			42
							40	4	660	9							
04	6510	X	5260	-0-	-1250	-0-	18	1	4644	3	Y	529	518	0			53
							16	4	582	9							
05	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	20	1	5898	3	Y	826	784	0	63	1	32
							22	4	909	9							
06	6330	X	3935	-0-	-2395	-0-	9	1	3489	3	Y	396	401	1			27
							1	4	436	9							
*07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	21	1	3144	3	Y	367	74	0	298	1	22
							4	4	404	9							
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	11	1	2984	3	Y	278	284	0			19
							24	4	306	9							
04	180	X	3	-0-	-177	-0-	3	3			Y	-0-	19	0			-0-
05	6510	X	4266	-0-	-2244	-0-	13	1	3602	3	Y	580	518	0	43	1	19
							13	4	638	9							
06	6300	X	6124	-0-	-176	-0-	15	1	5352	3	Y	687	666	1			40
							1	4	756	9							
*07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	30	1	4433	3	Y	538	109	0	442	1	27
							6	4	592	9							
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	19	1	5487	3	Y	682	666	0			43
							46	4	750	9							
04	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	27	1	7179	3	Y	1023	972	0			94
							25	4	1125	9							
05	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	21	1	5979	3	Y	911	899	0	74	1	32
							21	4	1002	9							
06	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	18	1	6726	3	Y	840	823	1			49
							2	4	924	9							
*07	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	54	1	7990	3	Y	934	186	0	752	1	45
							10	4	1027	9							
08	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	32	1	9161	3	Y	942	941	0			61
							77	4	1036	9							
04	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	36	1	9539	3	Y	827	810	0			78
							33	4	910	9							
05	10571	X	9357	-0-	-1214	-0-	30	1	8515	3	Y	710	706	0	57	1	25
							31	4	781	9							
06	9540	X	8851	-0-	-689	-0-	22	1	8027	3	Y	727	710	1			42
							2	4	800	9							
*07	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	58	1	8463	3	Y	1056	207	0	841	1	50
							10	4	1162	9							
08	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					50

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
03	15407	X	10356	-0-	-5051	-0-	32	1	9134	3	Y	1013	1010	0			68
							76	4	1114	9							
04	14910	X	10838	-0-	-4072	-0-	35	1	9450	3	Y	1200	1153	0			115
							33	4	1320	9							
05	14074	X	11372	-0-	-2702	-0-	35	1	9978	3	Y	1203	1176	0	97	1	45
							36	4	1323	9							
06	11130	X	10209	-0-	-921	-0-	25	1	9081	3	Y	1001	986	1			60
							2	4	1101	9							
*07	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	65	1	9628	3	Y	1011	202	0	819	1	50
							12	4	1112	9							
08	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					50

WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86416	X	86416	-0-	-0-	-0-	135	1	83493	3	Y	2357	2346	1			73
							195	4	2593	9							
04	80764	X	80764	-0-	-0-	-0-	98	1	77460	3	Y	2880	2830	1			123
							38	4	3168	9							
05	73749	X	72159	-0-	-1590	-0-	79	1	70002	3	Y	1888	1977	1			34
							1	4	2077	9							
06	71370	X	59310	-0-	-12060	-0-	181	1	57932	3	Y	1067	1063	1			38
							23	4	1174	9							
*07	58152	X	58152	-0-	-0-	-0-	84	1	57013	3	Y	954	941	1			51
							6	4	1049	9							
08	69440	X	NO RPT	-0-	-69440	-0-					Y	NO RPT					51

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	226	1	11313	3	Y	1392	1390	0			17
							1531	9									
04	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	221	1	7701	3	Y	1914	1871	0			60
							2105	9									
05	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	1421	1450	0			31
06	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					Y	1265	1268	0			28
*07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	462	1	5359	3	Y	1030	1038	0			20
							1133	9									
08	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					20

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
03	1519	X	41	-0-	-1478	-0-	1	1	32	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	56	1	1950	3	Y	612	592	0			20
							673	9									
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1106	1101	0			25
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1092	1091	0			26
*07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	285	1	3304	3	Y	960	965	0			21
							1056	9									
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					21

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
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	69	1	3475	3	Y	859	866	0			10
							945	9									
04	4320	X	3544	-0-	-776	-0-	72	1	2487	3	Y	895	877	0			28
							985	9									
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	1093	1097	0			24
06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	841	846	0			19
*07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	231	1	2681	3	Y	789	792	0			16
							868	9									
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

03	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	30	1	8618	3	Y	740	731	0			48
							72	4	814	9							
04	8490	X	7464	-0-	-1026	-0-	25	1	6701	3	Y	649	635	0			62
							24	4	714	9							
05	8215	X	7491	-0-	-724	-0-	23	1	6708	3	Y	668	652	0	52	1	26
							25	4	735	9							
06	8070	X	6041	-0-	-2029	-0-	15	1	5506	3	Y	472	469	1			29
							1	4	519	9							
*07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	34	1	4953	3	Y	373	76	0	307	1	19
							6	4	410	9							
08	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					19

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

03	13361	X	2180	-0-	-11181	-0-	53	1	1942	3	Y	168	161	0			13
							185	9									
04	10200	X	7600	-0-	-2600	-0-	209	1	6786	3	Y	550	513	0			50
							605	9									
05	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	196	1	7209	3	Y	357	379	0			28
							393	9									
06	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	127	1	6097	3	Y	557	548	0			37
							613	9									
*07	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	150	1	7118	3	Y	579	514	0	52	1	50
							637	9									
08	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

03	18073	X	9365	-0-	-8708	-0-	30	1	8509	3	Y	686	703	0			47
							71	4	755	9							
04	13890	X	6911	-0-	-6979	-0-	24	1	6287	3	Y	525	521	0			51
							22	4	578	9							
05	14353	X	5267	-0-	-9086	-0-	16	1	4706	3	Y	480	474	0	40	1	17
							17	4	528	9							
06	13350	X	7107	-0-	-6243	-0-	18	1	6288	3	Y	727	704	1			40
							1	4	800	9							
*07	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	36	1	5378	3	Y	522	106	0	431	1	25
							7	4	574	9							
08	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21018 X	19829	-0-	-1189	-0-	342	1	17574	3	Y	1739	1709	0			192
						1913	9									
04	20788 X	20788	-0-	-0-	-0-	366	1	18240	3	Y	1983	1885	0			290
						1	4	2181	9							
05	20470 X	20470	-0-	-0-	-0-	151	1	18363	3	Y	1775	1804	0			261
						3	4	1953	9							
06	18003 X	18003	-0-	-0-	-0-	145	1	16153	3	Y	1546	1487	0	73	1	247
						4	4	1701	9							
*07	16425 X	16425	-0-	-0-	-0-	169	1	15058	3	Y	1083	1105	0			225
						7	4	1191	9							
08	18352 X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					Y	NO RPT					225

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

03	4092 X	2849	-0-	-1243	-0-	9	1	2451	3	Y	335	324	0			23
						20	4	369	9							
04	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	34	1	8925	3	Y	1154	1070	0			107
						31	4	1269	9							
05	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	36	1	10430	3	Y	1362	1311	0	108	1	50
						38	4	1498	9							
06	11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	27	1	9993	3	Y	984	974	1			60
						2	4	1082	9							
*07	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	66	1	9757	3	Y	868	175	0	709	1	44
						12	4	955	9							
08	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					44

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

03	5084 X	1304	-0-	-3780	-0-	86	1	1150	3	Y	61	79	0			16
						1	4	67	9							
04	3330 X	2594	-0-	-736	-0-	142	1	2196	3	Y	223	202	0			37
						11	4	245	9							
05	3441 X	3323	-0-	-118	-0-	209	1	2769	3	Y	310	321	0			26
						4	4	341	9							
06	3090 X	3019	-0-	-71	-0-	174	1	2363	3	Y	437	403	0			60
						1	4	481	9							
*07	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	135	1	1927	3	Y	363	396	0			27
						16	4	399	9							
08	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72201 X	72201	-0-	-0-	-0-	112	1	69525	3	Y	2183	2174	1			68
						163	4	2401	9							
04	65430 X	63757	-0-	-1673	-0-	79	1	61791	3	Y	1688	1682	1			74
						30	4	1857	9							
05	67611 X	62792	-0-	-4819	-0-	70	1	61448	3	Y	1157	1209	1			22
						1	4	1273	9							
06	66480 X	54813	-0-	-11667	-0-	166	1	53134	3	Y	1356	1330	1			48
						21	4	1492	9							
*07	54527 X	54527	-0-	-0-	-0-	79	1	52977	3	Y	1333	1309	1			72
						5	4	1466	9							
08	67859 X	NO RPT	-0-	-67859	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

03	21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	382	1	19686	3	Y	1041	1070	0			120
						1	4	1145	9							
04	21060 X	20336	-0-	-724	-0-	377	1	18786	3	Y	1065	1027	0			158
						1	4	1172	9							
05	21762 X	20763	-0-	-999	-0-	159	1	19247	3	Y	1231	1213	0			176
						3	4	1354	9							
06	22050 X	19098	-0-	-2952	-0-	162	1	18009	3	Y	839	835	0	41	1	139
						4	4	923	9							
*07	17857 X	17857	-0-	-0-	-0-	188	1	16783	3	Y	798	778	0			159
						8	4	878	9							
08	17949 X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					Y	NO RPT					159

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

03	15221 X	10571	-0-	-4650	-0-	184	1	9441	3	Y	860	833	0			93
						946	9									
04	14730 X	10124	-0-	-4606	-0-	186	1	9319	3	Y	562	568	0			87
						1	4	618	9							
05	12865 X	9177	-0-	-3688	-0-	70	1	8493	3	Y	557	563	0			81
						1	4	613	9							
06	12450 X	10033	-0-	-2417	-0-	83	1	9271	3	Y	615	572	0	28	1	96
						2	4	677	9							
*07	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	102	1	9031	3	Y	617	591	0			122
						4	4	679	9							
08	10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	6776	-0-	-2586	-0-	168	1	6137	3	Y	428	413	0			39
							471	9									
04	9060	X	6832	-0-	-2228	-0-	191	1	6198	3	Y	403	400	0			42
							443	9									
05	9176	X	6325	-0-	-2851	-0-	159	1	5851	3	Y	286	302	0			26
							315	9									
06	7710	X	6293	-0-	-1417	-0-	118	1	5680	3	Y	450	442	0			34
							495	9									
*07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	73	1	3480	3	Y	274	254	0	27	1	27
							301	9									
08	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					27

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
03	6603	X	4688	-0-	-1915	-0-	118	1	4313	3	Y	234	229	0			22
							257	9									
04	5700	X	5147	-0-	-553	-0-	145	1	4696	3	Y	278	271	0			29
							306	9									
05	5797	X	5138	-0-	-659	-0-	129	1	4766	3	Y	221	231	0			19
							243	9									
06	5310	X	4594	-0-	-716	-0-	85	1	4087	3	Y	384	375	0			28
							422	9									
*07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	91	1	4306	3	Y	403	357	0	37	1	37
							443	9									
08	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					37

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11935	X	5555	-0-	-6380	-0-	130	1	4491	3	Y	839	855	0			52
							11	4	923	9							
04	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	210	1	6851	3	Y	1378	1351	0			79
							14	4	1516	9							
05	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	200	1	6282	3	Y	1081	1079	0			81
							9	4	1189	9							
06	6900	X	5998	-0-	-902	-0-	159	1	5019	3	Y	728	771	0			38
							19	4	801	9							
*07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	147	1	4555	3	Y	795	790	0			43
							209	4	875	9							
08	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	5931	-0-	-796	-0-	19	1	5406	3	Y	419	423	0			28
							45	4	461	9							
04	6510	X	5490	-0-	-1020	-0-	18	1	4886	3	Y	517	496	0			49
							17	4	569	9							
05	6727	X	5753	-0-	-974	-0-	18	1	5088	3	Y	572	555	0	45	1	21
							18	4	629	9							
06	6510	X	4770	-0-	-1740	-0-	12	1	4308	3	Y	408	405	1			24
							1	4	449	9							
*07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	29	1	4242	3	Y	419	84	0	339	1	20
							5	4	461	9							
08	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					20

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
03	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	101	1	12547	3	Y	1712	1722	0			136
							69	4	1883	9							
04	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	108	1	13296	3	Y	1882	1792	0			226
							7	4	2070	9							
05	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	118	1	12893	3	Y	1580	1685	0			121
							6	4	1738	9							
06	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	99	1	12105	3	Y	1627	1580	0			168
							5	4	1790	9							
07	DLQ G-10		14239	-0-	14239	14239	93	1	12236	3	Y	1699	1690	0			177
							41	4	1869	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14239					Y	NO RPT					177

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
03	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	97	1	12025	3	Y	1920	1910	0			152
							66	4	2112	9							
04	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	96	1	11723	3	Y	1844	1770	0			226
							6	4	2028	9							
05	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	120	1	13020	3	Y	1615	1715	0			126
							6	4	1777	9							
06	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	103	1	12626	3	Y	1621	1577	0			170
							5	4	1783	9							
07	DLQ G-10		14578	-0-	14578	14578	97	1	12688	3	Y	1592	1593	0			169
							42	4	1751	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14578					Y	NO RPT					169

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	112	1	13831	3	Y	2144	2068	0			163
							76	4	2358	9							
04	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	92	1	11301	3	Y	1776	1721	0			218
							6	4	1954	9							
05	7719	X	1457	-0-	-6262	-0-	12	1	1259	3	Y	169	360	0			27
							186	9									
06	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
07	DLQ G-10		3731	-0-	3731	3731	24	1	3162	3	Y	486	440	0			46
							10	4	535	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3731					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	74	1	9146	3	Y	1431	1457	0			116
						50	4	1574	9							
04	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	70	1	8688	3	Y	1315	1269	0			162
						5	4	1447	9							
05	16222 X	16222	-0-	-0-	-0-	132	1	14323	3	Y	1601	1643	0			120
						6	4	1761	9							
06	15688 X	15688	-0-	-0-	-0-	116	1	14187	3	Y	1254	1240	0			134
						6	4	1379	9							
*07	14209 X	14209	-0-	-0-	-0-	92	1	12202	3	Y	1704	1661	0			177
						41	4	1874	9							
08	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					177

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	66	1	8295	3	Y	1150	1141	0			88
						46	4	1265	9							
04	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	36	1	4481	3	Y	609	621	0			76
						3	4	670	9							
05	4402 X	1	-0-	-4401	-0-	1	3			Y	-0-	73	0			3
06	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	52	1	6238	3	Y	819	745	0			77
						2	4	901	9							
*07	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	78	1	10394	3	Y	1434	1369	0			142
						35	4	1577	9							
08	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					142

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13429 X	13429	-0-	-0-	-0-	91	1	11173	3	Y	1913	1919	0			150
						61	4	2104	9							
04	12758 X	12758	-0-	-0-	-0-	87	1	10663	3	Y	1820	1749	0			221
						6	4	2002	9							
05	14092 X	14092	-0-	-0-	-0-	112	1	12094	3	Y	1710	1801	0			130
						5	4	1881	9							
06	13707 X	13707	-0-	-0-	-0-	94	1	11566	3	Y	1856	1794	0			192
						5	4	2042	9							
*07	12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	81	1	10691	3	Y	1836	1834	0			194
						36	4	2020	9							
08	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					194

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30132 X	19863	-0-	-10269	-0-	54	1	18252	3	Y	1347	1348	0			54
						75	4	1482	9							
04	23550 X	19621	-0-	-3929	-0-	63	1	18065	3	Y	1291	1268	0			77
						73	4	1420	9							
05	22351 X	21198	-0-	-1153	-0-	71	1	19524	3	Y	1227	1237	0			67
						253	4	1350	9							
06	20444 X	20444	-0-	-0-	-0-	70	1	18913	3	Y	1134	1141	0			60
						214	4	1247	9							
*07	19939 X	19939	-0-	-0-	-0-	76	1	18443	3	Y	1098	1098	0			60
						212	4	1208	9							
08	17856 X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23777	X	18174	-0-	-5603	-0-	110	1	16705	3	Y	1235	1231	0			110
							1359	9									
04	21810	X	21810	-0-	-0-	-0-	120	1	19758	3	Y	1756	1653	0			213
							1932	9									
05	22041	X	21662	-0-	-379	-0-	158	1	19808	3	Y	1542	1624	0			131
							1696	9									
06	21180	X	18856	-0-	-2324	-0-	163	1	17344	3	Y	1226	1202	0			155
							1349	9									
*07	18652	X	18652	-0-	-0-	-0-	167	1	17087	3	Y	1271	1191	0	96	1	139
							1398	9									
08	19654	X	NO RPT	-0-	-19654	-0-					Y	NO RPT					139

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
03	47801	X	47801	-0-	-0-	-0-	72	1	44514	3	Y	2828	2821	1			87
							104	4	3111	9							
04	35769	X	35769	-0-	-0-	-0-	43	1	34421	3	Y	1171	1207	1			51
							17	4	1288	9							
05	35138	X	35138	-0-	-0-	-0-	39	1	33989	3	Y	1009	1043	1			17
							1110	9									
06	31158	X	31158	-0-	-0-	-0-	93	1	29963	3	Y	991	974	1			34
							12	4	1090	9							
*07	31468	X	31468	-0-	-0-	-0-	45	1	30398	3	Y	929	915	1			48
							3	4	1022	9							
08	42036	X	NO RPT	-0-	-42036	-0-					Y	NO RPT					48

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
03	7502	X	268	-0-	-7234	-0-	9	1	208	3	Y	46	60	0			-0-
							51	9									
04	7260	X	258	-0-	-7002	-0-	8	1	203	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
05	5921	X	220	-0-	-5701	-0-	8	1	200	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	5730	X	145	-0-	-5585	-0-	6	1	131	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	128	1	3390	3	Y	147	143	0			4
							162	9									
08	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					4

WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33509	X	33509	-0-	-0-	-0-	53	1	32471	3	Y	827	825	1			26
							75	4	910	9							
04	31677	X	31677	-0-	-0-	-0-	39	1	30500	3	Y	1021	1003	1			44
							15	4	1123	9							
05	34228	X	34228	-0-	-0-	-0-	38	1	33142	3	Y	953	981	1			16
							1048	9									
06	32632	X	32632	-0-	-0-	-0-	100	1	31799	3	Y	655	650	1			21
							12	4	721	9							
*07	32897	X	32897	-0-	-0-	-0-	48	1	32173	3	Y	612	603	1			30
							3	4	673	9							
08	33511	X	NO RPT	-0-	-33511	-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 #: 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
03	56916	X	51167	-0-	-5749	-0-	79	1	48799	3	Y	1977	1970	1			60
							114	4	2175	9							
04	55080	X	48463	-0-	-6617	-0-	58	1	45700	3	Y	2439	2396	1			103
							22	4	2683	9							
05	48484	X	47811	-0-	-673	-0-	51	1	44464	3	Y	2996	3047	1			52
							3296	9									
06	51090	X	44881	-0-	-6209	-0-	134	1	42475	3	Y	2051	2033	1			70
							16	4	2256	9							
07	DLQ G-10		46533	-0-	46533	46533	67	1	44998	3	Y	1331	1333	1			68
							4	4	1464	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	46533					Y	NO RPT					68

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
03	43870	X	43870	-0-	-0-	-0-	70	1	43071	3	Y	572	584	1			21
							100	4	629	9							
04	42562	X	42562	-0-	-0-	-0-	53	1	41976	3	Y	465	464	1			22
							21	4	512	9							
05	41528	X	41528	-0-	-0-	-0-	47	1	40803	3	Y	616	626	1			12
							678	9									
06	36936	X	36936	-0-	-0-	-0-	113	1	36178	3	Y	574	566	1			20
							14	4	631	9							
*07	36519	X	36519	-0-	-0-	-0-	54	1	35913	3	Y	499	493	1			26
							3	4	549	9							
08	43989	X	NO RPT	-0-	-43989	-0-					Y	NO RPT					26

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
03	11842	X	8439	-0-	-3403	-0-	156	1	8033	3	Y	227	240	0			26
							250	9									
04	9780	X	8687	-0-	-1093	-0-	167	1	8303	3	Y	197	195	0			28
							217	9									
05	10106	X	8809	-0-	-1297	-0-	70	1	8504	3	Y	213	212	0			29
							1	4	234	9							
06	9330	X	9093	-0-	-237	-0-	78	1	8659	3	Y	322	291	0	14	1	46
							2	4	354	9							
*07	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	81	1	7194	3	Y	288	279	0			55
							3	4	317	9							
08	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14539	X	7659	-0-	-6880	-0-	138	1	7063	3	Y	416	411	0			46
							458	9									
04	14070	X	8881	-0-	-5189	-0-	166	1	8256	3	Y	417	401	0			62
							459	9									
05	9486	X	8530	-0-	-956	-0-	66	1	7988	3	Y	432	431	0			63
							1	4	475	9							
06	8400	X	7443	-0-	-957	-0-	61	1	6811	3	Y	517	477	0	24	1	79
							2	4	569	9							
*07	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	92	1	8207	3	Y	685	635	0			129
							4	4	754	9							
08	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					129

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18631	X	17246	-0-	-1385	-0-	88	1	13619	3	Y	3137	3122	0			120
							88	4	3451	9							
04	18030	X	17462	-0-	-568	-0-	119	1	13752	3	Y	3227	3127	0			220
							41	4	3550	9							
05	17608	X	16860	-0-	-748	-0-	392	1	13237	3	Y	2924	3019	0			125
							15	4	3216	9							
06	17040	X	16011	-0-	-1029	-0-	423	1	13043	3	Y	2307	2347	0			85
							7	4	2538	9							
*07	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	254	1	12952	3	Y	1626	1641	0			70
							66	4	1789	9							
08	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					70

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16988	X	14195	-0-	-2793	-0-	339	1	11665	3	Y	1967	1955	0			121
							27	4	2164	9							
04	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	344	1	11257	3	Y	2115	2111	0			125
							24	4	2327	9							
05	16957	X	13582	-0-	-3375	-0-	350	1	11013	3	Y	2003	1978	0			150
							16	4	2203	9							
06	16410	X	11566	-0-	-4844	-0-	303	1	9549	3	Y	1525	1597	0			78
							36	4	1678	9							
*07	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	330	1	10213	3	Y	1791	1773	0			96
							467	4	1970	9							
08	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19902	X	17266	-0-	-2636	-0-	91	1	14132	3	Y	2684	2667	0			102
							91	4	2952	9							
04	19260	X	15212	-0-	-4048	-0-	106	1	12346	3	Y	2475	2408	0			169
							37	4	2723	9							
05	19220	X	14737	-0-	-4483	-0-	354	1	11976	3	Y	2175	2250	0			94
							14	4	2393	9							
06	16920	X	14286	-0-	-2634	-0-	392	1	12085	3	Y	1638	1672	0			60
							7	4	1802	9							
*07	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	239	1	12176	3	Y	1263	1270	0			53
							62	4	1389	9							
08	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	131	1	6702	3	Y	703	702	0			81
							773	9									
04	6930	X	5679	-0-	-1251	-0-	101	1	4995	3	Y	530	527	0			84
							583	9									
05	7409	X	6611	-0-	-798	-0-	49	1	5886	3	Y	614	608	0			90
							1	4	675	9							
06	7170	X	6996	-0-	-174	-0-	57	1	6235	3	Y	639	599	0	30	1	100
							1	4	703	9							
*07	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	92	1	8161	3	Y	816	761	0			155
							4	4	898	9							
08	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					155

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

03	12710	X	11617	-0-	-1093	-0-	284	1	10410	3	Y	839	799	0			74
							923	9									
04	12750	X	9903	-0-	-2847	-0-	268	1	8701	3	Y	849	837	0			86
							934	9									
05	13175	X	9999	-0-	-3176	-0-	238	1	8774	3	Y	897	909	0			74
							987	9									
06	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	180	1	8660	3	Y	704	724	0			54
							774	9									
*07	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	170	1	8081	3	Y	759	674	0	69	1	70
							835	9									
08	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

03	16523	X	11961	-0-	-4562	-0-	71	1	10749	3	Y	1037	1021	0			93
							1141	9									
04	14520	X	28	-0-	-14492	-0-	25	3	3	9	Y	3	83	0			13
05	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
06	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	153	1	16314	3	Y	1644	1456	0			188
							1808	9									
07	T. A.		14614	-0-	14614	14614	127	1	12974	3	Y	1375	1306	0	106	1	151
							1513	9									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	14614					Y	NO RPT					151

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

03	18817	X	9612	-0-	-9205	-0-	219	1	8000	3	Y	1266	1221	0			112
							1393	9									
04	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	416	1	13470	3	Y	2486	2360	0			238
							2735	9									
05	17050	X	15422	-0-	-1628	-0-	345	1	12690	3	Y	2170	2231	0			177
							2387	9									
06	14610	X	13282	-0-	-1328	-0-	236	1	11387	3	Y	1508	1571	0			114
							1659	9									
07	T. A.		13195	-0-	13195	13195	240	1	11365	3	Y	1445	1294	0	133	1	132
							1590	9									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13195					Y	NO RPT					132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42332	X	42332	-0-	-0-	-0-	67	1	41200	3	Y	881	884	1			31
							96	4	969	9							
04	39880	X	39880	-0-	-0-	-0-	50	1	39018	3	Y	721	718	1			34
							19	4	793	9							
05	39404	X	39404	-0-	-0-	-0-	44	1	38462	3	Y	816	833	1			17
							898	9									
06	35772	X	35772	-0-	-0-	-0-	109	1	34745	3	Y	823	809	1			31
							13	4	905	9							
*07	34981	X	34981	-0-	-0-	-0-	51	1	34123	3	Y	731	722	1			40
							3	4	804	9							
08	42098	X	NO RPT	-0-	-42098	-0-					Y	NO RPT					40

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
03	12369	X	12268	-0-	-101	-0-	276	1	10091	3	Y	1728	1634	0			148
							1901	9									
04	11970	X	9574	-0-	-2396	-0-	250	1	8115	3	Y	1099	1133	0			114
							1209	9									
05	9207	X	9022	-0-	-185	-0-	213	1	7829	3	Y	891	931	0			74
							980	9									
06	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	167	1	8042	3	Y	708	729	0			53
							779	9									
*07	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	183	1	8668	3	Y	958	839	0	86	1	86
							1054	9									
08	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					86

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
03	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	225	1	7745	3	Y	1315	1345	0			85
							18	4	1447	9							
04	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	210	1	6842	3	Y	1209	1220	0			74
							14	4	1330	9							
05	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	213	1	6730	3	Y	1165	1150	0			89
							10	4	1282	9							
06	9270	X	7551	-0-	-1719	-0-	192	1	6048	3	Y	1171	1199	0			61
							23	4	1288	9							
*07	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	182	1	5612	3	Y	1034	1036	0			59
							256	4	1137	9							
08	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					59

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15717	X	11784	-0-	-3933	-0-	288	1	10561	3	Y	850	841	0			74
							935	9									
04	15000	X	9913	-0-	-5087	-0-	270	1	8735	3	Y	825	819	0			80
							908	9									
05	18042	X	11105	-0-	-6937	-0-	269	1	9888	3	Y	862	875	0			67
							948	9									
06	17460	X	9659	-0-	-7801	-0-	183	1	8821	3	Y	595	620	0			42
							655	9									
*07	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	186	1	8814	3	Y	528	476	0	49	1	45
							581	9									
08	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	6370	-0-	-3271	-0-	158 426	1 9	5786	3	Y	387	376	0			35
04	6360	X	5518	-0-	-842	-0-	153 422	1 9	4943	3	Y	384	380	0			39
05	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	158 455	1 9	5807	3	Y	414	420	0			33
06	6150	X	5433	-0-	-717	-0-	101 449	1 9	4883	3	Y	408	411	0			30
07	DLQ G-10		6428	-0-	6428	6428	122 509	1 9	5797	3	Y	463	410	0	42	1	41
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6428					Y	NO RPT					41

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
03	13981	X	7995	-0-	-5986	-0-	194 16	1 4	6699 1086	3 9	Y	987	1003	0			61
04	12720	X	10782	-0-	-1938	-0-	268 19	1 4	8787 1708	3 9	Y	1553	1525	0			89
05	14136	X	10998	-0-	-3138	-0-	289 13	1 4	9110 1586	3 9	Y	1442	1424	0			107
06	13680	X	9676	-0-	-4004	-0-	259 31	1 4	8184 1202	3 9	Y	1093	1145	0			55
*07	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	321 455	1 4	9938 1807	3 9	Y	1643	1611	0			87
08	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					87

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
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	74 887	1 9	3709	3	Y	806	809	0			10
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	76 932	1 9	2636	3	Y	847	830	0			27
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	792	802	0			17
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	754	754	0			17
*07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	259 934	1 9	3001	3	Y	849	849	0			17
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					17

STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27094	X	24296	-0-	-2798	-0-	45 759	1 9	23492	3	Y	690	673	1			220
04	26220	X	24113	-0-	-2107	-0-	83 679	1 9	23351	3	Y	617	629	1			208
05	24521	X	24110	-0-	-411	-0-	140 666	1 9	23304	3	Y	605	604	1			209
06	22195	X	22195	-0-	-0-	-0-	52 635	1 9	21508	3	Y	577	575	1			211
*07	22516	X	22516	-0-	-0-	-0-	59 609	1 9	21848	3	Y	554	557	1			208
08	22413	X	NO RPT	-0-	-22413	-0-					Y	NO RPT					208

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18786	X	17544	-0-	-1242	-0-	538	1	15029	3	Y	1690	1691	0			73
							118	4	1859	9							
04	18180	X	17222	-0-	-958	-0-	250	1	15092	3	Y	1693	1666	0			100
							18	4	1862	9							
05	18786	X	17351	-0-	-1435	-0-	269	1	15312	3	Y	1607	1639	0			68
							2	4	1768	9							
06	17970	X	16643	-0-	-1327	-0-	484	1	14589	3	Y	1426	1432	0			62
							1	4	1569	9							
*07	17534	X	17534	-0-	-0-	-0-	281	1	15693	3	Y	1396	1406	0			52
							24	4	1536	9							
08	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					52

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28542	X	28542	-0-	-0-	-0-	44	1	27148	3	Y	1170	1175	1			39
							63	4	1287	9							
04	30658	X	30658	-0-	-0-	-0-	37	1	29718	3	Y	807	808	1			38
							15	4	888	9							
05	30528	X	30528	-0-	-0-	-0-	34	1	29405	3	Y	990	1008	1			20
							1089	9									
06	26973	X	26973	-0-	-0-	-0-	81	1	25750	3	Y	1029	1010	1			39
							10	4	1132	9							
*07	26387	X	26387	-0-	-0-	-0-	38	1	25351	3	Y	905	893	1			51
							2	4	996	9							
08	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					Y	NO RPT					51

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	176	1	8784	3	Y	1818	1821	0			21
							2000	9									
04	7650	X	5509	-0-	-2141	-0-	117	1	4087	3	Y	1186	1170	0			37
							1305	9									
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	571	596	0			12
06	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	1264	1249	0			27
*07	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	549	1	6361	3	Y	1563	1560	0			30
							1719	9									
08	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					30

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37490	X	37490	-0-	-0-	-0-	57	1	35549	3	Y	1636	1632	1			48
							84	4	1800	9							
04	35513	X	35513	-0-	-0-	-0-	42	1	33240	3	Y	2014	1978	1			84
							16	4	2215	9							
05	33634	X	33634	-0-	-0-	-0-	36	1	31770	3	Y	1662	1718	1			28
							1828	9									
06	27578	X	27578	-0-	-0-	-0-	83	1	26469	3	Y	924	920	1			32
							10	4	1016	9							
*07	26866	X	26866	-0-	-0-	-0-	38	1	25916	3	Y	826	815	1			43
							3	4	909	9							
08	32922	X	NO RPT	-0-	-32922	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27443 X	27443	-0-	-0-	-0-	43	1	26660	3	Y	616	613	1			18
						62	4	678	9							
04	30240 X	26183	-0-	-4057	-0-	32	1	25296	3	Y	766	752	1			32
						12	4	843	9							
05	31248 X	26705	-0-	-4543	-0-	29	1	25682	3	Y	904	921	1			15
						994	9									
06	28560 X	23987	-0-	-4573	-0-	72	1	22888	3	Y	925	909	1			31
						9	4	1018	9							
*07	24113 X	24113	-0-	-0-	-0-	35	1	23119	3	Y	870	856	1			45
						2	4	957	9							
08	27218 X	NO RPT	-0-	-27218	-0-					Y	NO RPT					45

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	105	1	5249	3	Y	959	959	0			11
						1055	9									
04	4170 X	3875	-0-	-295	-0-	86	1	2995	3	Y	722	710	0			23
						794	9									
05	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	972	974	0			21
06	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	960	960	0			21
*07	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	313	1	3628	3	Y	906	909	0			18
						997	9									
08	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					18

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46592 X	46592	-0-	-0-	-0-	73	1	44929	3	Y	1350	1361	1			45
						105	4	1485	9							
04	40691 X	40691	-0-	-0-	-0-	51	1	39819	3	Y	729	738	1			36
						19	4	802	9							
05	42960 X	42960	-0-	-0-	-0-	48	1	41783	3	Y	1026	1041	1			21
						1129	9									
06	50700 X	39290	-0-	-11410	-0-	118	1	37922	3	Y	1123	1103	1			41
						15	4	1235	9							
*07	43230 X	37606	-0-	-5624	-0-	54	1	36370	3	Y	1071	1054	1			58
						4	4	1178	9							
08	44671 X	NO RPT	-0-	-44671	-0-					Y	NO RPT					58

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12338 X	11105	-0-	-1233	-0-	276	1	9499	3	Y	1189	1209	0			75
						22	4	1308	9							
04	11940 X	8711	-0-	-3229	-0-	225	1	7347	3	Y	1022	1036	0			61
						15	4	1124	9							
05	11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	311	1	9786	3	Y	1449	1404	0			106
						14	4	1594	9							
06	17460 X	10224	-0-	-7236	-0-	262	1	8273	3	Y	1507	1538	0			75
						31	4	1658	9							
*07	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	236	1	7304	3	Y	1153	1165	0			63
						334	4	1268	9							
08	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-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 #: 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
03	11873	X	10538	-0-	-1335	-0-	328	1	9137	3	Y	911	910	0			36
							71	4	1002	9							
04	11610	X	10136	-0-	-1474	-0-	148	1	8954	3	Y	930	915	0			51
							11	4	1023	9							
05	11997	X	9765	-0-	-2232	-0-	152	1	8643	3	Y	881	899	0			33
							1	4	969	9							
06	10950	X	9209	-0-	-1741	-0-	268	1	8093	3	Y	770	774	0			29
							1	4	847	9							
*07	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	156	1	8683	3	Y	686	693	0			22
							13	4	755	9							
08	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					22

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
03	16926	X	13886	-0-	-3040	-0-	162	1	11955	3	Y	1608	1594	0			60
							1769	9									
04	16380	X	13885	-0-	-2495	-0-	173	1	12096	3	Y	1469	1434	0			95
							1616	9									
05	14942	X	14653	-0-	-289	-0-	191	1	13048	3	Y	1285	1334	0			46
							1414	9									
06	13950	X	12809	-0-	-1141	-0-	172	1	11559	3	Y	980	964	0			62
							1078	9									
*07	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	158	1	10094	3	Y	1013	767	0	214	1	94
							267	4	1114	9							
08	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT					94

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
03	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	148	1	10929	3	Y	1296	1290	0			51
							1426	9									
04	13500	X	11867	-0-	-1633	-0-	152	1	10605	3	Y	1009	992	0			68
							1110	9									
05	13950	X	11140	-0-	-2810	-0-	148	1	10121	3	Y	792	829	0			31
							871	9									
06	13170	X	11602	-0-	-1568	-0-	152	1	10231	3	Y	1108	1068	0			71
							1219	9									
*07	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	117	1	7496	3	Y	688	540	0	151	1	68
							198	4	757	9							
08	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	159	1	11689	3	Y	1081	1072	0			40
							1189	9									
04	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	144	1	10073	3	Y	768	758	0			50
							845	9									
05	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	171	1	11710	3	Y	752	776	0			26
							827	9									
06	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	156	1	10509	3	Y	949	916	0			59
							1044	9									
*07	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	149	1	9532	3	Y	743	572	0	160	1	70
							252	4	817	9							
08	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	126	1	9274	3	Y	865	855	0			33
							952	9									
04	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	134	1	9347	3	Y	727	713	0			47
							800	9									
05	9145	X	8470	-0-	-675	-0-	114	1	7782	3	Y	522	551	0			18
							574	9									
06	10350	X	9112	-0-	-1238	-0-	121	1	8169	3	Y	747	720	0			45
							822	9									
*07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	42	1	2698	3	Y	298	246	0	69	1	28
							72	4	328	9							
08	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15903	X	11964	-0-	-3939	-0-	140	1	10278	3	Y	1405	1393	0			54
							1546	9									
04	14460	X	10322	-0-	-4138	-0-	125	1	8769	3	Y	1298	1267	0			85
							1428	9									
05	14942	X	11262	-0-	-3680	-0-	144	1	9851	3	Y	1152	1195	0			42
							1267	9									
06	12990	X	11203	-0-	-1787	-0-	148	1	9997	3	Y	962	942	0			62
							1058	9									
*07	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	214	1	13683	3	Y	944	716	0	200	1	90
							361	4	1038	9							
08	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	136	1	10056	3	Y	1189	1184	0			45
							1308	9									
04	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	139	1	9704	3	Y	945	929	0			61
							1040	9									
05	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	154	1	10514	3	Y	892	922	0			31
							981	9									
06	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	132	1	8882	3	Y	730	716	0			45
							803	9									
*07	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	194	1	12443	3	Y	803	605	0	169	1	74
							329	4	883	9							
08	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					74

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	5060	-0-	-3527	-0-	405	1	4002	3	Y	593	570	0			57
							1	4	652	9							
04	8310	X	7808	-0-	-502	-0-	366	1	7187	3	Y	228	249	0	26	1	10
							4	4	251	9							
05	8308	X	7023	-0-	-1285	-0-	198	1	6369	3	Y	411	414	0	2	1	5
							4	4	452	9							
06	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	703	1	6777	3	Y	1965	1936	0			34
							4	4	2162	9							
*07	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	817	1	5475	3	Y	926	938	0			22
							10	4	1019	9							
08	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	182	1	13387	3	Y	1263	1253	0			48
							1389	9									
04	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	158	1	11093	3	Y	974	958	0			64
							1071	9									
05	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	165	1	11288	3	Y	812	847	0			29
							893	9									
06	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	175	1	11785	3	Y	1282	1231	0			80
							1410	9									
*07	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	238	1	15253	3	Y	1038	797	0	222	1	99
							403	4	1142	9							
08	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					99

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	153	1	11271	3	Y	1008	1002	0			38
							1109	9									
04	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	148	1	10357	3	Y	873	855	0			56
							960	9									
05	10416	X	9832	-0-	-584	-0-	132	1	9025	3	Y	614	649	0			21
							675	9									
06	10080	X	8851	-0-	-1229	-0-	121	1	8189	3	Y	492	484	0			29
							541	9									
*07	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	173	1	11058	3	Y	533	402	0	112	1	48
							292	4	586	9							
08	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	180	1	13232	3	Y	1164	1149	0			46
							1280	9									
04	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	215	1	15024	3	Y	1334	1292	0			88
							1467	9									
05	16907	X	16907	-0-	-0-	-0-	226	1	15431	3	Y	1136	1181	0			43
							1250	9									
06	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	210	1	14135	3	Y	868	854	0			57
							955	9									
*07	22248	X	22248	-0-	-0-	-0-	319	1	20411	3	Y	890	674	0	188	1	85
							539	4	979	9							
08	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14880	X	11027	-0-	-3853	-0-	124	1	9140	3	Y	1603	1567	0			60
							1763	9									
04	14400	X	6162	-0-	-8238	-0-	71	1	4961	3	Y	1027	1019	0			68
							1130	9									
05	14880	X	7329	-0-	-7551	-0-	91	1	6257	3	Y	892	928	0			32
							981	9									
06	6930	X	4331	-0-	-2599	-0-	56	1	3761	3	Y	467	469	0			30
							514	9									
*07	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	83	1	5300	3	Y	584	438	0	122	1	54
							140	4	642	9							
08	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	141	1	7029	3	Y	1336	1342	0			16
						1470	9									
04	8100 X	6530	-0-	-1570	-0-	144	1	5011	3	Y	1250	1227	0			39
						1375	9									
05	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	660	685	0			14
06	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	808	805	0			17
*07	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	507	1	5880	3	Y	1342	1334	0			25
						1476	9									
08	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					25

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138 X	3579	-0-	-2559	-0-	278	1	2746	3	Y	504	494	0			50
						1	4	554	9							
04	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	276	1	5418	3	Y	191	210	0	21	1	10
						3	4	210	9							
05	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	174	1	5594	3	Y	507	506	0	3	1	8
						4	4	558	9							
06	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	689	1	6643	3	Y	552	550	0			10
						4	4	607	9							
*07	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	804	1	5390	3	Y	405	404	0			11
						10	4	446	9							
08	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					11

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	176	0			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3825	3746	0			82
07	T. A.	10439	-0-	10439	10439	665	1	7711	3	Y	1875	1921	0			36
						2063	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10439					Y	NO RPT					36

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	9710	-0-	9710	18233	270	1	6481	3	Y	2647	2555	0			143
						47	4	2912	9							
04	T. A.	12817	-0-	12817	31050	406	1	9259	3	Y	2840	2704	0			279
						28	4	3124	9							
05	41444 X	10394	-0-	-31050	-0-	279	1	6410	3	Y	3355	3412	0			222
						14	4	3691	9							
06	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	310	1	6352	3	Y	2465	2514	0			173
						3	4	2712	9							
*07	9390 X	7605	-0-	-1785	-0-	266	1	5349	3	Y	1808	1873	0			108
						1	4	1989	9							
08	13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					108

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
03	15624 X	5676	-0-	-9948	-0-	161	1	3877	3	Y	1464	1478	0			82
						28	4	1610	9							
04	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	179	1	4072	3	Y	1547	1478	0			151
						12	4	1702	9							
05	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	134	1	3079	3	Y	2093	2107	0			137
						7	4	2302	9							
06	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	187	1	3831	3	Y	1758	1773	0			122
						2	4	1934	9							
*07	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	213	1	4295	3	Y	1951	1960	0			113
						1	4	2146	9							
08	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

03	4216 X	2071	-0-	-2145	-0-	49	1	1188	3	Y	750	790	0			43
						9	4	825	9							
04	4080 X	3565	-0-	-515	-0-	90	1	2047	3	Y	1293	1212	0			124
						6	4	1422	9							
05	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	102	1	2332	3	Y	2376	2347	0			153
						5	4	2614	9							
06	3240 X	2928	-0-	-312	-0-	82	1	1684	3	Y	1055	1131	0			77
						1	4	1161	9							
*07	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	137	1	2764	3	Y	1927	1895	0			109
						1	4	2120	9							
08	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					109

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

03	6262 X	4398	-0-	-1864	-0-	110	1	3770	3	Y	463	473	0			31
						9	4	509	9							
04	5910 X	4703	-0-	-1207	-0-	122	1	3978	3	Y	541	538	0			34
						8	4	595	9							
05	4929 X	4625	-0-	-304	-0-	127	1	4004	3	Y	444	443	0			35
						6	4	488	9							
06	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	119	1	3740	3	Y	866	857	0			44
						14	4	953	9							
*07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	94	1	2891	3	Y	503	518	0			29
						132	4	553	9							
08	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					29

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

03	14229 X	10030	-0-	-4199	-0-	318	1	8859	3	Y	713	712	0			35
						69	4	784	9							
04	11940 X	10547	-0-	-1393	-0-	158	1	9533	3	Y	768	754	0			49
						11	4	845	9							
05	11253 X	10096	-0-	-1157	-0-	161	1	9165	3	Y	699	715	0			33
						1	4	769	9							
06	9810 X	9772	-0-	-38	-0-	291	1	8773	3	Y	643	645	0			31
						1	4	707	9							
*07	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	162	1	9022	3	Y	573	580	0			24
						14	4	630	9							
08	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	2198	-0-	-6389	-0-	175	1	1729	3	Y	267	271	0			29
							294	9									
04	9390	X	4619	-0-	-4771	-0-	220	1	4321	3	Y	69	84	0	9	1	5
							2	4	76	9							
05	9703	X	6001	-0-	-3702	-0-	171	1	5478	3	Y	317	314	0	1	1	7
							3	4	349	9							
06	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	683	1	6583	3	Y	574	569	0			12
							4	4	631	9							
*07	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	811	1	5437	3	Y	808	798	0			22
							10	4	889	9							
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					22

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	117	1	5848	3	Y	714	718	0			10
							785	9									
04	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	127	1	4410	3	Y	1044	1020	0			34
							1148	9									
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	942	954	0			22
06	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	1094	1090	0			26
*07	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	396	1	4598	3	Y	1235	1235	0			26
							1359	9									
08	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	3403	-0-	-2208	-0-	108	1	2573	3	Y	640	698	0			39
							18	4	704	9							
04	5430	X	2543	-0-	-2887	-0-	84	1	1932	3	Y	474	465	0			48
							6	4	521	9							
05	5611	X	2557	-0-	-3054	-0-	77	1	1764	3	Y	647	652	0			43
							4	4	712	9							
06	5430	X	2743	-0-	-2687	-0-	78	1	1601	3	Y	966	944	0			65
							1	4	1063	9							
*07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	104	1	2089	3	Y	1234	1228	0			71
							1357	9									
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13144	X	3532	-0-	-9612	-0-	95	1	2280	3	Y	1037	1108	0			62
							16	4	1141	9							
04	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	357	1	8134	3	Y	2564	2381	0			245
							24	4	2820	9							
05	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	227	1	5233	3	Y	3529	3544	0			230
							12	4	3882	9							
06	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	208	1	4245	3	Y	2577	2627	0			180
							2	4	2835	9							
*07	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	165	1	3331	3	Y	1823	1895	0			108
							1	4	2005	9							
08	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12834	X	9200	-0-	-3634	-0-	269	1	6445	3	Y	2218	2218	0			128
							46	4	2440	9							
04	4170	X	1429	-0-	-2741	-0-	48	1	1083	3	Y	268	355	0			41
							3	4	295	9							
05	7781	X	417	-0-	-7364	-0-	12	1	274	3	Y	118	145	0			14
							1	4	130	9							
06	8250	X	3327	-0-	-4923	-0-	61	1	1244	3	Y	1838	1729	0			123
							2022	9									
*07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	110	1	2225	3	Y	1954	1960	0			117
							1	4	2149	9							
08	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					117

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	864	X	864	-0-	-0-	-0-	22	1	505	3	Y	305	286	0			19
							1	4	336	9							
06	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	65	1	1340	3	Y	547	530	0			36
							1	4	602	9							
*07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	47	1	949	3	Y	338	354	0			20
							372	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	89	1	2134	3	Y	712	786	0			44
							15	4	783	9							
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	106	1	2415	3	Y	696	671	0			69
							7	4	766	9							
05	4929	X	4781	-0-	-148	-0-	130	1	2977	3	Y	1516	1488	0			97
							6	4	1668	9							
06	5340	X	3328	-0-	-2012	-0-	83	1	1695	3	Y	1408	1408	0			97
							1	4	1549	9							
*07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	134	1	2700	3	Y	1730	1727	0			100
							1	4	1903	9							
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					100

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	2984	-0-	-4859	-0-	247	1	2441	3	Y	268	278	0			28
							1	4	295	9							
04	7590	X	6338	-0-	-1252	-0-	295	1	5786	3	Y	122	131	0	15	1	4
							123	4	134	9							
05	7843	X	6089	-0-	-1754	-0-	158	1	5083	3	Y	768	759	0	4	1	9
							3	4	845	9							
06	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	665	1	6409	3	Y	647	647	0			9
							4	4	712	9							
*07	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	687	1	4599	3	Y	335	338	0			6
							8	4	369	9							
08	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13020	X	6246	-0-	-6774	-0-	154	1	5318	3	Y	692	710	0			44
							13	4	761	9							
04	11580	X	6115	-0-	-5465	-0-	157	1	5135	3	Y	738	739	0			43
							11	4	812	9							
05	11656	X	1372	-0-	-10284	-0-	37	1	1156	3	Y	162	191	0			14
							1	4	178	9							
06	11280	X	9218	-0-	-2062	-0-	241	1	7597	3	Y	1228	1184	0			58
							29	4	1351	9							
07	DLQ G-10		10181	-0-	10181	10181	266	1	8220	3	Y	1199	1192	0			65
							376	4	1319	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10181					Y	NO RPT					65

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

03	16151	X	13374	-0-	-2777	-0-	424	1	11849	3	Y	916	918	0			39
							93	4	1008	9							
04	15630	X	14623	-0-	-1007	-0-	220	1	13270	3	Y	1015	996	0			58
							16	4	1117	9							
05	16151	X	10836	-0-	-5315	-0-	172	1	9829	3	Y	757	784	0			31
							2	4	833	9							
06	14160	X	11420	-0-	-2740	-0-	339	1	10234	3	Y	769	768	0			32
							1	4	846	9							
*07	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	183	1	10206	3	Y	674	682	0			24
							16	4	741	9							
08	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					24

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

03	9641	X	9565	-0-	-76	-0-	301	1	8413	3	Y	714	715	0			31
							66	4	785	9							
04	9330	X	7638	-0-	-1692	-0-	113	1	6826	3	Y	628	622	0			37
							8	4	691	9							
05	9641	X	8933	-0-	-708	-0-	141	1	8036	3	Y	686	694	0			29
							1	4	755	9							
06	9330	X	8694	-0-	-636	-0-	257	1	7752	3	Y	622	624	0			27
							1	4	684	9							
*07	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	138	1	7732	3	Y	570	576	0			21
							12	4	627	9							
08	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					21

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

03	18444	X	18444	-0-	-0-	-0-	84	1	16950	3	Y	1220	1216	0			57
							68	4	1342	9							
04	16560	X	16379	-0-	-181	-0-	69	1	15096	3	Y	1101	1103	0			55
							3	4	1211	9							
05	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	72	1	15814	3	Y	1125	1123	0			57
							6	4	1238	9							
06	17261	X	17261	-0-	-0-	-0-	117	1	15942	3	Y	1091	1080	0			68
							2	4	1200	9							
*07	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	70	1	14626	3	Y	1026	1032	0			62
							3	4	1129	9							
08	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	11811	X	11691	-0-	-120	-0-	54	1	10794	3	Y	727	720	0			31
							43	4	800	9							
04	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	47	1	10343	3	Y	679	679	0			31
							2	4	747	9							
05	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	52	1	11302	3	Y	731	728	0			34
							4	4	804	9							
06	11430	X	10723	-0-	-707	-0-	73	1	9909	3	Y	673	667	0			40
							1	4	740	9							
*07	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	43	1	9085	3	Y	593	599	0			34
							2	4	652	9							
08	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					34

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
03	14384	X	13148	-0-	-1236	-0-	59	1	11836	3	Y	1096	1092	0			52
							47	4	1206	9							
04	13920	X	12888	-0-	-1032	-0-	53	1	11630	3	Y	1094	1091	0			55
							2	4	1203	9							
05	14384	X	13425	-0-	-959	-0-	57	1	12205	3	Y	1054	1055	0			54
							4	4	1159	9							
06	13860	X	12300	-0-	-1560	-0-	81	1	11074	3	Y	1040	1028	0			66
							1	4	1144	9							
*07	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	52	1	10949	3	Y	915	925	0			56
							2	4	1007	9							
08	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					56

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
03	9424	X	3646	-0-	-5778	-0-	302	1	2988	3	Y	323	327	0			35
							1	4	355	9							
04	9120	X	5781	-0-	-3339	-0-	274	1	5384	3	Y	109	125	0	14	1	5
							3	4	120	9							
05	7750	X	6289	-0-	-1461	-0-	173	1	5546	3	Y	515	510	0	3	1	7
							3	4	567	9							
06	8130	X	7398	-0-	-732	-0-	619	1	5968	3	Y	734	728	0			13
							4	4	807	9							
*07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	630	1	4227	3	Y	365	368	0			10
							8	4	402	9							
08	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					10

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	2022	-0-	-7774	-0-	170	1	1672	3	Y	164	181	0			18
							180	9									
04	9480	X	5149	-0-	-4331	-0-	230	1	4538	3	Y	85	90	0	10	1	3
							287	4	94	9							
05	9796	X	6306	-0-	-3490	-0-	173	1	5589	3	Y	491	485	0	3	1	6
							4	4	540	9							
06	8910	X	7039	-0-	-1871	-0-	652	1	6283	3	Y	91	97	0			-0-
							4	4	100	9							
*07	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	818	1	5482	3	Y	340	333	0			7
							10	4	374	9							
08	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	10757	X	2300	-0-	-8457	-0-	186	1	1831	3	Y	257	271	0			28
							283	9									
04	10410	X	4877	-0-	-5533	-0-	229	1	4500	3	Y	58	75	0	8	1	3
							84	4	64	9							
05	10137	X	6862	-0-	-3275	-0-	189	1	6093	3	Y	524	517	0	3	1	7
							4	4	576	9							
06	8670	X	7891	-0-	-779	-0-	730	1	7045	3	Y	101	107	0			1
							5	4	111	9							
*07	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	1369	1	9169	3	Y	624	609	0			16
							16	4	686	9							
08	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					16

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
03	8742	X	3270	-0-	-5472	-0-	255	1	2519	3	Y	450	448	0			45
							1	4	495	9							
04	7350	X	5672	-0-	-1678	-0-	267	1	5240	3	Y	147	168	0	17	1	7
							3	4	162	9							
05	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	178	1	5747	3	Y	691	684	0	4	1	10
							4	4	760	9							
06	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	633	1	6110	3	Y	571	571	0			10
							4	4	628	9							
*07	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	1252	1	8387	3	Y	846	835	0			21
							15	4	931	9							
08	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					21

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
03	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	341	1	7439	3	Y	1137	1145	0			36
							7	4	1251	9							
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	149	1	3062	3	Y	484	495	0			25
							532	9									
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	203	1	3520	3	Y	570	570	0	4	1	21
							627	9									
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	83	1	1104	3	Y	2328	2260	0			89
							2561	9									
*07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	Y	2470	2500	0			59
							2717	9									
08	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	280	1	4989	3	Y	1527	1491	0			36
							1680	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	10574	-0-	-276	-0-	479	1	8799	3	Y	1126	1124	0			43
							57	4	1239	9							
04	10500	X	10401	-0-	-99	-0-	481	1	8750	3	Y	1040	1012	0			71
							26	4	1144	9							
05	10943	X	8553	-0-	-2390	-0-	221	1	7466	3	Y	779	816	0			34
							9	4	857	9							
06	10590	X	9305	-0-	-1285	-0-	253	1	7794	3	Y	1140	1134	0			40
							4	4	1254	9							
*07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	59	1	2986	3	Y	332	357	0			15
							15	4	365	9							
08	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12028	X	11268	-0-	-760	-0-	489	1	8985	3	Y	1578	1587	0			61
							58	4	1736	9							
04	11640	X	11067	-0-	-573	-0-	486	1	8825	3	Y	1573	1526	0			108
							26	4	1730	9							
05	14229	X	9898	-0-	-4331	-0-	252	1	8513	3	Y	1021	1083	0			46
							10	4	1123	9							
06	13770	X	10327	-0-	-3443	-0-	288	1	8871	3	Y	1057	1063	0			40
							5	4	1163	9							
07	DLQ G-10		11324	-0-	11324	11324	192	1	9796	3	Y	1169	1157	0			52
							50	4	1286	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11324					Y	NO RPT					52

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	53	1	18345	3	Y	564	513	0			138
							6	4	620	9							
04	20018	X	20018	-0-	-0-	-0-	69	1	18878	3	Y	968	846	0			260
							6	4	1065	9							
05	20026	X	13957	-0-	-6069	-0-	43	1	13456	3	Y	410	599	0			71
							7	4	451	9							
06	19320	X	10377	-0-	-8943	-0-	52	1	10088	3	Y	211	234	0			48
							5	4	232	9							
*07	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	71	1	9210	3	Y	73	105	0			16
							2	4	80	9							
08	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					16

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	24	1	4635	3	Y	207	173	0			34
							2	4	228	9							
*07	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	64	1	8289	3	Y	93	113	0			14
							2	4	102	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145 X	46	-0-	-9099	-0-	45	3	1	9	Y	1	43	0			13
04	10560 X	-0-	-0-	-10560	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
05	10912 X	-0-	-0-	-10912	-0-					Y	-0-					-0-
06	12180 X	9634	-0-	-2546	-0-	47	1	9172	3	Y	373	313	0			60
						5	4	410	9							
07	T. A.	12656	-0-	12656	12656	95	1	12428	3	Y	117	158	0			19
						4	4	129	9							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	12656					Y	NO RPT					19

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18104 X	18104	-0-	-0-	-0-	51	1	17393	3	Y	595	528	0			141
						5	4	655	9							
04	18120 X	13623	-0-	-4497	-0-	47	1	12800	3	Y	703	647	0			197
						3	4	773	9							
05	24371 X	24371	-0-	-0-	-0-	74	1	23503	3	Y	710	814	0			93
						13	4	781	9							
06	17010 X	16843	-0-	-167	-0-	85	1	16378	3	Y	339	362	0			70
						7	4	373	9							
*07	13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	101	1	13133	3	Y	109	159	0			20
						4	4	120	9							
08	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					20

STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	50	1	631	3	Y	454	421	0			33
						499	9									
05	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	177	1	2121	3	Y	1382	1322	0			93
						1520	9									
06	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	250	1	2840	3	Y	794	836	0			51
						873	9									
*07	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	331	1	3655	3	Y	452	464	0			39
						4	4	497	9							
08	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					39

FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898 X	1579	-0-	-3319	-0-	115	1	1256	3	Y	178	192	0			18
						12	4	196	9							
04	6930 X	915	-0-	-6015	-0-	70	1	716	3	Y	113	119	0			12
						5	4	124	9							
05	8401 X	7961	-0-	-440	-0-	632	1	6242	3	Y	981	944	0			49
						8	4	1079	9							
06	8130 X	7583	-0-	-547	-0-	669	1	6199	3	Y	649	650	0			48
						1	4	714	9							
07	DLQ G-10	7282	-0-	7282	7282	687	1	5957	3	Y	575	581	0			42
						5	4	633	9							
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7282					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	13113	X	8028	-0-	-5085	-0-	308	1	6713	3	Y	910	945	0			29
							6	4	1001	9							
04	12690	X	8694	-0-	-3996	-0-	317	1	6537	3	Y	1673	1620	0			82
							1840	9									
05	13113	X	7857	-0-	-5256	-0-	363	1	6286	3	Y	1098	1131	0	7	1	42
							1208	9									
06	12690	X	7000	-0-	-5690	-0-	407	1	5410	3	Y	1075	1075	0			42
							1183	9									
*07	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	235	1	4190	3	Y	2150	2141	0			51
							2365	9									
08	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					51

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
03	16058	X	1308	-0-	-14750	-0-	4	1	1241	3	Y	57	50	0			13
							63	9									
04	12870	X	1430	-0-	-11440	-0-	5	1	1297	3	Y	116	99	0			30
							128	9									
05	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	45	1	14500	3	Y	317	312	0			35
							8	4	349	9							
06	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	60	1	11496	3	Y	225	219	0			41
							5	4	248	9							
*07	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	76	1	10091	3	Y	42	75	0			8
							4	4	46	9							
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					8

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
03	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	897	1	9812	3	Y	904	841	0			75
							93	4	994	9							
04	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	907	1	9270	3	Y	990	965	0			100
							60	4	1089	9							
05	8122	X	5483	-0-	-2639	-0-	460	1	4541	3	Y	433	506	0			27
							6	4	476	9							
06	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	476	1	4401	3	Y	569	555	0			41
							626	9									
*07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	289	1	2503	3	Y	355	369	0			27
							2	4	391	9							
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14477	X	10319	-0-	-4158	-0-	428	1	7870	3	Y	1791	1797	0			69
							51	4	1970	9							
04	14670	X	9700	-0-	-4970	-0-	430	1	7828	3	Y	1289	1269	0			89
							24	4	1418	9							
05	15159	X	9606	-0-	-5553	-0-	235	1	7932	3	Y	1300	1334	0			55
							9	4	1430	9							
06	10170	X	9650	-0-	-520	-0-	259	1	7980	3	Y	1279	1288	0			46
							4	4	1407	9							
*07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	85	1	4377	3	Y	669	686	0			29
							23	4	736	9							
08	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-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 #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22103 X	13103	-0-	-9000	-0-	70	1	10871	3	Y	1902	1893	0			73
						70	4	2092	9							
04	13800 X	13322	-0-	-478	-0-	96	1	11096	3	Y	1906	1848	0			131
						33	4	2097	9							
05	13702 X	12298	-0-	-1404	-0-	303	1	10237	3	Y	1587	1649	0			69
						12	4	1746	9							
06	12900 X	12069	-0-	-831	-0-	333	1	10263	3	Y	1334	1354	0			49
						6	4	1467	9							
*07	11814 X	11814	-0-	-0-	-0-	204	1	10412	3	Y	1041	1045	0			45
						53	4	1145	9							
08	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13206 X	10512	-0-	-2694	-0-	57	1	8732	3	Y	1515	1513	0			55
						56	4	1667	9							
04	12780 X	9711	-0-	-3069	-0-	69	1	8055	3	Y	1421	1382	0			94
						24	4	1563	9							
05	11997 X	10273	-0-	-1724	-0-	251	1	8483	3	Y	1390	1428	0			56
						10	4	1529	9							
06	11550 X	10087	-0-	-1463	-0-	280	1	8641	3	Y	1055	1075	0			36
						5	4	1161	9							
*07	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	185	1	9470	3	Y	869	871	0			34
						49	4	956	9							
08	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	35	1	4204	3	Y	3095	3078	0			48
						2	4	3405	9							
04	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	30	1	3503	3	Y	2605	2597	0			56
						1	4	2866	9							
05	5239 X	2768	-0-	-2471	-0-	59	1	1569	3	Y	1036	1065	0			27
						1140	9									
06	6000 X	1760	-0-	-4240	-0-	45	1	1048	3	Y	606	617	0			16
						667	9									
*07	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	51	1	1353	3	Y	675	674	0			17
						743	9									
08	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	12246	-0-	9146	17641	629	1	11543	3	Y	-0-					-0-
						74	4									
04	28338 X	10697	-0-	-17641	-0-	519	1	9438	3	Y	647	605	0			42
						28	4	712	9							
05	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	234	1	7887	3	Y	1155	1150	0			47
						9	4	1271	9							
06	11030 X	11030	-0-	-0-	-0-	285	1	8791	3	Y	1772	1757	0			62
						5	4	1949	9							
*07	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	139	1	7143	3	Y	1214	1224	0			52
						37	4	1335	9							
08	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	642	1	14028	3	Y	4073	3996	0			123
							13	4	4480	9							
04	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	408	1	8425	3	Y	1133	1197	0			59
							1	4	1246	9							
05	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	511	1	8878	3	Y	851	873	0	6	1	31
							1	4	936	9							
06	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	601	1	7993	3	Y	1057	1048	0			40
							1163	9									
*07	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	454	1	8091	3	Y	2560	2540	0			60
							2816	9									
08	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17918	X	15533	-0-	-2385	-0-	511	1	11161	3	Y	3501	3544	0			112
							10	4	3851	9							
04	16140	X	8905	-0-	-7235	-0-	308	1	6344	3	Y	2048	2055	0			105
							2253	9									
05	15686	X	10893	-0-	-4793	-0-	477	1	8260	3	Y	1960	1977	0	13	1	75
							2156	9									
06	19050	X	11833	-0-	-7217	-0-	602	1	8004	3	Y	2934	2893	0			116
							3227	9									
*07	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	319	1	5690	3	Y	3366	3400	0			82
							3703	9									
08	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					82

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	33	1	10785	3	Y	388	366	0			51
							14	4	427	9							
04	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	39	1	11868	3	Y	458	440	0			69
							47	4	504	9							
05	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	35	1	12945	3	Y	243	270	0			42
							14	4	267	9							
06	10080	X	4535	-0-	-5545	-0-	16	1	4446	3	Y	60	89	0			13
							7	4	66	9							
*07	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	35	1	10480	3	Y	204	184	0			33
							39	4	224	9							
08	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					33

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23002	X	19494	-0-	-3508	-0-	58	1	18938	3	Y	430	408	0			56
							25	4	473	9							
04	22260	X	18909	-0-	-3351	-0-	61	1	18288	3	Y	444	432	0			68
							72	4	488	9							
05	17977	X	17977	-0-	-0-	-0-	47	1	17579	3	Y	302	321	0			49
							19	4	332	9							
06	18690	X	14967	-0-	-3723	-0-	55	1	14632	3	Y	235	249	0			35
							21	4	259	9							
*07	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	49	1	14780	3	Y	332	313	0			54
							55	4	365	9							
08	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	6898	-0-	-1658	-0-	20	1	6598	3	Y	246	237	0			31
							9	4	271	9							
04	9270	X	5592	-0-	-3678	-0-	17	1	5318	3	Y	214	213	0			32
							22	4	235	9							
05	9579	X	5742	-0-	-3837	-0-	15	1	5553	3	Y	153	161	0			24
							6	4	168	9							
06	7650	X	6164	-0-	-1486	-0-	23	1	5970	3	Y	148	151	0			21
							8	4	163	9							
*07	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	32	1	9692	3	Y	332	299	0			54
							36	4	365	9							
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					54

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15686	X	11546	-0-	-4140	-0-	34	1	11102	3	Y	360	341	0			47
							14	4	396	9							
04	12330	X	11115	-0-	-1215	-0-	35	1	10625	3	Y	375	365	0			57
							42	4	413	9							
05	12028	X	11696	-0-	-332	-0-	31	1	11387	3	Y	242	260	0			39
							12	4	266	9							
06	10740	X	10510	-0-	-230	-0-	39	1	10264	3	Y	175	187	0			27
							14	4	193	9							
*07	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	34	1	10294	3	Y	232	220	0			39
							38	4	255	9							
08	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					39

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	58	1	11657	3	Y	972	967	0			40
							47	4	1069	9							
04	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	57	1	12453	3	Y	1100	1091	0			49
							2	4	1210	9							
05	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	58	1	12446	3	Y	1075	1075	0			49
							4	4	1183	9							
06	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	85	1	11477	3	Y	1005	996	0			58
							1	4	1106	9							
*07	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	51	1	10572	3	Y	878	887	0			49
							2	4	966	9							
08	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					49

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22599	X	13674	-0-	-8925	-0-	40	1	13188	3	Y	389	372	0			49
							18	4	428	9							
04	18780	X	9813	-0-	-8967	-0-	30	1	9313	3	Y	393	384	0			58
							38	4	432	9							
05	16368	X	11576	-0-	-4792	-0-	30	1	11064	3	Y	427	422	0			63
							12	4	470	9							
06	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	58	1	15465	3	Y	531	520	0			74
							22	4	584	9							
*07	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	44	1	13179	3	Y	383	390	0			67
							49	4	421	9							
08	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	63	1	12832	3	Y	1281	1279	0			57
							52	4	1409	9							
04	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	62	1	13676	3	Y	1459	1448	0			68
							3	4	1605	9							
05	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	66	1	14289	3	Y	1349	1352	0			65
							5	4	1484	9							
06	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	105	1	14328	3	Y	1428	1407	0			86
							2	4	1571	9							
*07	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	63	1	13309	3	Y	1245	1258	0			73
							3	4	1370	9							
08	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					73

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30938	X	27736	-0-	-3202	-0-	849	1	23680	3	Y	2747	2747	0			118
							185	4	3022	9							
04	29940	X	25853	-0-	-4087	-0-	371	1	22395	3	Y	2782	2737	0			163
							27	4	3060	9							
05	30938	X	26146	-0-	-4792	-0-	398	1	22743	3	Y	2728	2778	0			113
							4	4	3001	9							
06	28110	X	24788	-0-	-3322	-0-	711	1	21428	3	Y	2406	2416	0			103
							2	4	2647	9							
*07	25778	X	25778	-0-	-0-	-0-	412	1	22964	3	Y	2152	2177	0			78
							35	4	2367	9							
08	22413	X	NO RPT	-0-	-22413	-0-					Y	NO RPT					78

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27094	X	24345	-0-	-2749	-0-	755	1	21033	3	Y	2175	2172	0			96
							164	4	2393	9							
04	26220	X	22378	-0-	-3842	-0-	325	1	19591	3	Y	2217	2181	0			132
							23	4	2439	9							
05	26505	X	23647	-0-	-2858	-0-	369	1	21009	3	Y	2060	2104	0			88
							3	4	2266	9							
06	24420	X	21635	-0-	-2785	-0-	630	1	18992	3	Y	1828	1835	0			81
							2	4	2011	9							
*07	21788	X	21788	-0-	-0-	-0-	353	1	19677	3	Y	1571	1592	0			60
							30	4	1728	9							
08	20956	X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					Y	NO RPT					60

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	77	1	15582	3	Y	1115	1108	0			47
							63	4	1227	9							
04	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	69	1	15122	3	Y	1094	1092	0			49
							3	4	1203	9							
05	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	72	1	15633	3	Y	1076	1075	0			50
							6	4	1184	9							
06	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	110	1	15093	3	Y	1109	1094	0			65
							2	4	1220	9							
*07	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	64	1	13454	3	Y	928	941	0			52
							3	4	1021	9							
08	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-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 #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15872	X	15575	-0-	-297	-0-	71	1	14343	3	Y	1003	998	0			45
							58	4	1103	9							
04	15360	X	14983	-0-	-377	-0-	63	1	13778	3	Y	1035	1031	0			49
							3	4	1139	9							
05	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	68	1	14697	3	Y	1084	1080	0			53
							5	4	1192	9							
06	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	107	1	14562	3	Y	1181	1162	0			72
							2	4	1299	9							
07	DLQ G-10		14107	-0-	14107	14107	62	1	12965	3	Y	979	992	0			59
							3	4	1077	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14107					Y	NO RPT					59

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	63	1	12867	3	Y	919	913	0			41
							52	4	1011	9							
04	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	58	1	12925	3	Y	945	942	0			44
							3	4	1040	9							
05	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	62	1	13533	3	Y	965	963	0			46
							5	4	1062	9							
06	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	92	1	12504	3	Y	894	886	0			54
							1	4	983	9							
07	DLQ G-10		11997	-0-	11997	11997	52	1	11116	3	Y	751	761	0			44
							3	4	826	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11997					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
03	26846	X	22900	-0-	-3946	-0-	138	1	21066	3	Y	1542	1531	0			132
							1696	9									
04	26010	X	22645	-0-	-3365	-0-	126	1	20796	3	Y	1566	1507	0			191
							1723	9									
05	26877	X	22852	-0-	-4025	-0-	167	1	20967	3	Y	1562	1625	0			128
							1718	9									
06	24870	X	21192	-0-	-3678	-0-	184	1	19511	3	Y	1361	1321	0			168
							1497	9									
*07	21125	X	21125	-0-	-0-	-0-	189	1	19373	3	Y	1421	1330	0	108	1	151
							1563	9									
08	21049	X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					Y	NO RPT					151

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17980	X	17958	-0-	-22	-0-	109	1	16627	3	Y	1111	1101	0			97
							1222	9									
04	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	98	1	16099	3	Y	1216	1163	0			150
							1338	9									
05	17980	X	16623	-0-	-1357	-0-	122	1	15403	3	Y	998	1062	0			86
							1098	9									
06	16740	X	16227	-0-	-513	-0-	142	1	15093	3	Y	902	874	0			114
							992	9									
*07	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	143	1	14610	3	Y	918	861	0	70	1	101
							1010	9									
08	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-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 UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20708 X	18701	-0-	-2007	-0-	113	1	17228	3	Y	1236	1219	0			109
						1360	9									
04	18990 X	16172	-0-	-2818	-0-	88	1	14591	3	Y	1357	1299	0			167
						1493	9									
05	19530 X	16804	-0-	-2726	-0-	122	1	15378	3	Y	1185	1251	0			101
						1304	9									
06	18270 X	14581	-0-	-3689	-0-	128	1	13621	3	Y	756	759	0			98
						832	9									
*07	15627 X	15627	-0-	-0-	-0-	142	1	14551	3	Y	849	791	0	64	1	92
						934	9									
08	14849 X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT					92

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

03	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	63	1	12832	3	Y	1205	1196	0			55
						52	4	1326	9							
04	13668 X	13668	-0-	-0-	-0-	56	1	12267	3	Y	1221	1217	0			59
						2	4	1343	9							
05	14488 X	14488	-0-	-0-	-0-	60	1	13097	3	Y	1205	1206	0			58
						5	4	1326	9							
06	13724 X	13724	-0-	-0-	-0-	91	1	12358	3	Y	1158	1146	0			70
						1	4	1274	9							
*07	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	53	1	11167	3	Y	1032	1041	0			61
						3	4	1135	9							
08	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

03	16368 X	14317	-0-	-2051	-0-	87	1	13210	3	Y	927	928	0			83
						1020	9									
04	16804 X	16804	-0-	-0-	-0-	94	1	15538	3	Y	1065	1017	0			131
						1172	9									
05	16368 X	15638	-0-	-730	-0-	114	1	14332	3	Y	1084	1124	0			91
						1192	9									
06	15840 X	14487	-0-	-1353	-0-	125	1	13288	3	Y	976	944	0			123
						1074	9									
*07	15864 X	15864	-0-	-0-	-0-	142	1	14492	3	Y	1118	1037	0	84	1	120
						1230	9									
08	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					120

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

03	24459 X	16123	-0-	-8336	-0-	44	1	14863	3	Y	1050	1055	0			38
						61	4	1155	9							
04	23670 X	15938	-0-	-7732	-0-	51	1	14748	3	Y	981	964	0			55
						60	4	1079	9							
05	18848 X	17625	-0-	-1223	-0-	59	1	16254	3	Y	1001	1003	0			53
						211	4	1101	9							
06	17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	61	1	16335	3	Y	1029	1029	0			53
						185	4	1132	9							
*07	17860 X	17860	-0-	-0-	-0-	69	1	16547	3	Y	959	960	0			52
						189	4	1055	9							
08	14446 X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27466 X	22886	-0-	-4580	-0-	62	1	21098	3	Y	1490	1494	0			59
						87	4	1639	9							
04	24120 X	23263	-0-	-857	-0-	75	1	21464	3	Y	1489	1460	0			88
						86	4	1638	9							
05	24924 X	24508	-0-	-416	-0-	82	1	22536	3	Y	1453	1461	0			80
						292	4	1598	9							
06	23100 X	22681	-0-	-419	-0-	77	1	20677	3	Y	1539	1538	0			81
						234	4	1693	9							
*07	22154 X	22154	-0-	-0-	-0-	83	1	20170	3	Y	1518	1514	0			85
						231	4	1670	9							
08	19592 X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19901 X	19901	-0-	-0-	-0-	53	1	18055	3	Y	1562	1566	0			61
						75	4	1718	9							
04	19661 X	19661	-0-	-0-	-0-	63	1	17987	3	Y	1399	1378	0			82
						72	4	1539	9							
05	20153 X	20153	-0-	-0-	-0-	67	1	18514	3	Y	1210	1225	0			67
						241	4	1331	9							
06	19689 X	19689	-0-	-0-	-0-	67	1	18156	3	Y	1145	1151	0			61
						206	4	1260	9							
*07	20632 X	20632	-0-	-0-	-0-	79	1	19060	3	Y	1159	1156	0			64
						218	4	1275	9							
08	17639 X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22971 X	20672	-0-	-2299	-0-	56	1	19007	3	Y	1392	1397	0			56
						78	4	1531	9							
04	22020 X	20171	-0-	-1849	-0-	65	1	18519	3	Y	1375	1349	0			82
						74	4	1513	9							
05	22754 X	21209	-0-	-1545	-0-	70	1	19423	3	Y	1330	1337	0			75
						253	4	1463	9							
06	20970 X	19613	-0-	-1357	-0-	67	1	17972	3	Y	1246	1253	0			68
						203	4	1371	9							
*07	18240 X	18240	-0-	-0-	-0-	70	1	16816	3	Y	1056	1064	0			60
						192	4	1162	9							
08	18538 X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	49	1	16662	3	Y	945	950	0			41
						69	4	1040	9							
04	17744 X	17744	-0-	-0-	-0-	58	1	16610	3	Y	917	901	0			57
						67	4	1009	9							
05	17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	60	1	16578	3	Y	944	947	0			54
						215	4	1038	9							
06	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	58	1	15578	3	Y	883	887	0			50
						176	4	971	9							
*07	15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	60	1	14557	3	Y	787	791	0			46
						167	4	866	9							
08	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 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
03	21298 X	21298	-0-	-0-	-0-	57	1	19434	3	Y	1570	1580	0			62
						80	4	1727	9							
04	21101 X	21101	-0-	-0-	-0-	67	1	19239	3	Y	1561	1531	0			92
						78	4	1717	9							
05	22508 X	22508	-0-	-0-	-0-	74	1	20471	3	Y	1543	1550	0			85
						266	4	1697	9							
06	20796 X	20796	-0-	-0-	-0-	70	1	18921	3	Y	1445	1452	0			78
						215	4	1590	9							
*07	20126 X	20126	-0-	-0-	-0-	76	1	18290	3	Y	1410	1410	0			78
						209	4	1551	9							
08	19344 X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					Y	NO RPT					78

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
03	19776 X	19776	-0-	-0-	-0-	91	1	18307	3	Y	1186	1180	0			52
						73	4	1305	9							
04	19283 X	19283	-0-	-0-	-0-	82	1	17858	3	Y	1218	1214	0			56
						3	4	1340	9							
05	19710 X	19710	-0-	-0-	-0-	84	1	18302	3	Y	1197	1197	0			56
						7	4	1317	9							
06	18904 X	18904	-0-	-0-	-0-	129	1	17548	3	Y	1114	1104	0			66
						2	4	1225	9							
*07	17671 X	17671	-0-	-0-	-0-	78	1	16444	3	Y	1041	1047	0			60
						4	4	1145	9							
08	13919 X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					60

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
03	4867 X	911	-0-	-3956	-0-	68	1	747	3	Y	81	89	0			10
						7	4	89	9							
04	4710 X	999	-0-	-3711	-0-	83	1	843	3	Y	62	63	0			9
						5	4	68	9							
05	3937 X	1473	-0-	-2464	-0-	124	1	1229	3	Y	107	108	0			8
						2	4	118	9							
06	3750 X	1079	-0-	-2671	-0-	80	1	735	3	Y	240	228	0			20
						264	9									
*07	581 X	581	-0-	-0-	-0-	43	1	367	3	Y	155	160	0			15
						171	9									
08	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594 X	7321	-0-	-4273	-0-	185	1	6265	3	Y	714	722	0			38
						86	4	785	9							
04	11400 X	5291	-0-	-6109	-0-	158	1	4562	3	Y	493	502	0			29
						29	4	542	9							
05	11780 X	6603	-0-	-5177	-0-	47	1	5904	3	Y	591	593	0			27
						2	4	650	9							
06	8070 X	6050	-0-	-2020	-0-	57	1	5420	3	Y	519	517	0			29
						2	4	571	9							
*07	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	67	1	4738	3	Y	268	286	0			11
						5	4	295	9							
08	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20894	X	5722	-0-	-15172	-0-	196	1	4282	3	Y	1127	1162	0			36
							4	4	1240	9							
04	20220	X	6064	-0-	-14156	-0-	210	1	4317	3	Y	1397	1364	0			69
							1537	9									
05	17887	X	3089	-0-	-14798	-0-	133	1	2308	3	Y	589	631	0	4	1	23
							648	9									
06	11820	X	3543	-0-	-8277	-0-	188	1	2505	3	Y	773	766	0			30
							850	9									
*07	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	235	1	4197	3	Y	1503	1497	0			36
							1653	9									
08	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	1749	-0-	-2095	-0-	23	1	498	3	Y	1116	1127	0			36
							1228	9									
04	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	166	1	3411	3	Y	7883	7535	0			384
							8671	9									
05	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	408	1	7071	3	Y	11515	11393	0	74	1	432
							12667	9									
06	2400	X	22	-0-	-2378	-0-	1	1	7	3	Y	13	426	0			19
							14	9									
*07	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	700	1	12477	3	Y	2183	2149	0			53
							2401	9									
08	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	614	-0-	-2672	-0-	12	1	255	3	Y	315	327	0			11
							347	9									
04	3180	X	1110	-0-	-2070	-0-	22	1	452	3	Y	578	560	0			29
							636	9									
05	3286	X	899	-0-	-2387	-0-	25	1	439	3	Y	395	406	0	3	1	15
							435	9									
06	3180	X	1229	-0-	-1951	-0-	41	1	541	3	Y	588	581	0			22
							647	9									
*07	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	52	1	922	3	Y	771	775	0			18
							848	9									
08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18724	X	9995	-0-	-8729	-0-	262	1	8802	3	Y	739	739	0			39
							118	4	813	9							
04	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	370	1	10603	3	Y	855	846	0			48
							63	4	941	9							
05	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	88	1	10918	3	Y	821	832	0			37
							3	4	903	9							
06	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	99	1	9297	3	Y	697	694	0			40
							3	4	767	9							
*07	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	127	1	8937	3	Y	261	289	0			12
							10	4	287	9							
08	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	64	1	12957	3	Y	1051	1045	0			46
							52	4	1156	9							
04	11970	X	10572	-0-	-1398	-0-	44	1	9634	3	Y	811	819	0			38
							2	4	892	9							
05	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
06	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					Y	-0-					-0-
*07	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	53	1	11194	3	Y	929	878	0			51
							3	4	1022	9							
08	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-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
03	16988	X	13264	-0-	-3724	-0-	408	1	11371	3	Y	1269	1272	0			55
							89	4	1396	9							
04	15090	X	13029	-0-	-2061	-0-	188	1	11397	3	Y	1300	1278	0			77
							14	4	1430	9							
05	15593	X	13632	-0-	-1961	-0-	209	1	11948	3	Y	1339	1360	0			56
							2	4	1473	9							
06	15150	X	12073	-0-	-3077	-0-	350	1	10546	3	Y	1069	1079	0			46
							1	4	1176	9							
*07	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	182	1	10158	3	Y	931	942	0			35
							16	4	1024	9							
08	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					35

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
03	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	60	1	12017	3	Y	943	940	0			43
							48	4	1037	9							
04	12300	X	11941	-0-	-359	-0-	50	1	10890	3	Y	908	907	0			44
							2	4	999	9							
05	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	58	1	12793	3	Y	1074	1065	0			53
							5	4	1181	9							
06	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	99	1	13564	3	Y	1090	1075	0			68
							2	4	1199	9							
*07	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	59	1	12541	3	Y	921	933	0			56
							3	4	1013	9							
08	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	52	1	1132	3	Y	2250	2213	0			70
							1	4	2475	9							
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	55	1	1125	3	Y	1716	1700	0			86
							1888	9									
05	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	58	1	999	3	Y	1028	1067	0	7	1	40
							1131	9									
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	94	1	1255	3	Y	1558	1537	0			61
							1714	9									
*07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	78	1	1386	3	Y	1999	2011	0			49
							2199	9									
08	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	6443	-0-	-1524	-0-	221	1	4810	3	Y	1280	1356	0			41
							4	4	1408	9							
04	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	385	1	7956	3	Y	1952	1898	0			95
							1	4	2147	9							
05	7502	X	6422	-0-	-1080	-0-	297	1	5145	3	Y	891	946	0	6	1	34
							980	9									
06	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	416	1	5539	3	Y	1158	1148	0			44
							1274	9									
*07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	177	1	3163	3	Y	768	794	0			18
							845	9									
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					18

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	23	1	1539	3	Y	355	308	0	39	1	61
							1	4	391	9							
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	21	1	1912	3	Y	416	259	0	171	1	47
							1	4	458	9							
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	45	1	3763	3	Y	658	640	0			65
							1	4	724	9							
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	53	1	3309	3	Y	510	498	0			77
							3	4	561	9							
*07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	60	1	2490	3	Y	315	341	0			51
							3	4	347	9							
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					51

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	3917	-0-	-919	-0-	46	1	3147	3	Y	655	584	0	74	1	112
							3	4	721	9							
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	29	1	2643	3	Y	490	329	0	217	1	56
							2	4	539	9							
05	5859	X	51	-0-	-5808	-0-	1	1	42	3	Y	7	58	0			5
							8	9									
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	494	1	13770	3	Y	2576	2552	0			81
							190	4	2834	9							
04	15900	X	15555	-0-	-345	-0-	519	1	12137	3	Y	2619	2577	0			123
							18	4	2881	9							
05	16306	X	14885	-0-	-1421	-0-	705	1	11516	3	Y	2422	2448	0			97
							2664	9									
06	15690	X	13788	-0-	-1902	-0-	433	1	11042	3	Y	2102	2103	0			96
							1	4	2312	9							
*07	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	434	1	10372	3	Y	1551	1573	0			74
							1	4	1706	9							
08	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-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 #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	8079	-0-	-1934	-0-	35	1	6932	3	Y	925	918	0			48
							94	4	1018	9							
04	9690	X	4998	-0-	-4692	-0-	35	1	4342	3	Y	541	558	0			31
							26	4	595	9							
05	10013	X	4930	-0-	-5083	-0-	33	1	4150	3	Y	678	679	0			30
							1	4	746	9							
06	9690	X	2831	-0-	-6859	-0-	25	1	2363	3	Y	402	409	0			23
							1	4	442	9							
*07	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	78	1	5476	3	Y	921	908	0			36
							6	4	1013	9							
08	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15717	X	15575	-0-	-142	-0-	365	1	10176	3	Y	4560	4025	0	268	1	432
							18	4	5016	9							
04	22440	X	8998	-0-	-13442	-0-	279	1	7724	3	Y	903	1211	0	16	1	108
							2	4	993	9							
05	28799	X	16239	-0-	-12560	-0-	511	1	14078	3	Y	1488	1530	0			66
							13	4	1637	9							
06	27870	X	13292	-0-	-14578	-0-	523	1	11037	3	Y	1574	1568	0			72
							1	4	1731	9							
*07	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	348	1	8903	3	Y	1133	1134	0			71
							3	4	1246	9							
08	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	295	1	8230	3	Y	747	667	0	44	1	74
							15	4	822	9							
04	18000	X	8776	-0-	-9224	-0-	271	1	7512	3	Y	901	882	0	12	1	81
							2	4	991	9							
05	18600	X	5429	-0-	-13171	-0-	164	1	4511	3	Y	682	729	0			34
							4	4	750	9							
06	16920	X	10702	-0-	-6218	-0-	390	1	8245	3	Y	1878	1826	0			86
							1	4	2066	9							
*07	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	295	1	7566	3	Y	1405	1401	0			90
							3	4	1546	9							
08	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					90

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	57	1	3884	3	Y	1161	995	0	126	1	191
							3	4	1277	9							
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	39	1	3532	3	Y	903	598	0	394	1	102
							2	4	993	9							
05	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	29	1	2432	3	Y	529	575	0			56
							1	4	582	9							
06	3090	X	1010	-0-	-2080	-0-	13	1	803	3	Y	175	201	0			30
							1	4	193	9							
*07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1	27	0			4
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	T. A.	816	-0-	816	816	9	1	656	3	Y	136	103	0	13	1	20
						1	4	150	9							
04	T. A.	6761	-0-	6761	7577	60	1	5507	3	Y	1082	603	0	397	1	102
						4	4	1190	9							
05	T. A.	7730	-0-	7730	15307	78	1	6380	3	Y	1155	1147	0			110
						1	4	1271	9							
06	T. A.	7379	-0-	7379	22686	97	1	6039	3	Y	1125	1074	0			161
						5	4	1238	9							
*07	29813 X	7127	-0-	-22686	-0-	137	1	5668	3	Y	1195	1188	0			168
						7	4	1315	9							
08	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					168

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

03	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	26	1	1719	3	Y	251	191	0	24	1	36
						1	4	276	9							
04	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	49	1	4507	3	Y	568	331	0	217	1	56
						3	4	625	9							
05	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	19	1	1545	3	Y	190	225	0			21
						209	9									
06	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	16	1	999	3	Y	202	195	0			28
						1	4	222	9							
*07	33 X	33	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	5	30	0			3
						6	9									
08	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					3

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

03	16244 X	4840	-0-	-11404	-0-	356	1	3900	3	Y	497	478	0			39
						37	4	547	9							
04	15720 X	6578	-0-	-9142	-0-	509	1	5190	3	Y	769	736	0			72
						33	4	846	9							
05	15252 X	7201	-0-	-8051	-0-	578	1	5710	3	Y	824	856	0			40
						7	4	906	9							
06	13680 X	2969	-0-	-10711	-0-	263	1	2429	3	Y	252	276	0			16
						277	9									
07	T. A.	978	-0-	978	978	93	1	806	3	Y	71	85	0			2
						1	4	78	9							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	978					Y	NO RPT					2

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963

03	15594 X	15594	-0-	-0-	-0-	403	1	13809	3	Y	1255	1262	0			17
						1	4	1381	9							
04	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	336	1	11004	3	Y	1063	1057	0			23
						1	4	1169	9							
05	18440 X	18440	-0-	-0-	-0-	280	1	15869	3	Y	2076	2062	0			37
						7	4	2284	9							
06	16800 X	16162	-0-	-638	-0-	320	1	13871	3	Y	1789	1780	0			46
						3	4	1968	9							
07	T. A.	16854	-0-	16854	16854	274	1	14759	3	Y	1652	1652	0			46
						4	4	1817	9							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16854					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 #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14167 X	7672	-0-	-6495	-0-	189	1	6496	3	Y	896	912	0			13
						1	4	986	9							
04	12870 X	956	-0-	-11914	-0-	25	1	802	3	Y	117	129	0			1
						129	9									
05	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	10740 X	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

03	13051 X	10874	-0-	-2177	-0-	31	1	9127	3	Y	1445	1438	0			45
						126	4	1590	9							
04	12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	34	1	10282	3	Y	2138	2085	0			98
						15	4	2352	9							
05	13202 X	13202	-0-	-0-	-0-	629	1	10273	3	Y	2091	2107	0			82
						2300	9									
06	12630 X	11709	-0-	-921	-0-	377	1	9613	3	Y	1562	1574	0			70
						1	4	1718	9							
*07	11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	396	1	9460	3	Y	1195	1210	0			55
						1	4	1315	9							
08	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

03	13857 X	3977	-0-	-9880	-0-	129	1	3622	3	Y	199	182	0	12	1	17
						7	4	219	9							
04	10890 X	4707	-0-	-6183	-0-	155	1	4289	3	Y	238	234	0	4	1	17
						1	4	262	9							
05	7161 X	4258	-0-	-2903	-0-	140	1	3863	3	Y	228	239	0			6
						4	4	251	9							
06	6720 X	4616	-0-	-2104	-0-	198	1	4165	3	Y	230	230	0			6
						253	9									
*07	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	169	1	4316	3	Y	171	171	0			6
						1	4	188	9							
08	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

03	17608 X	10531	-0-	-7077	-0-	269	1	9232	3	Y	935	940	0			17
						1	4	1029	9							
04	17040 X	8311	-0-	-8729	-0-	222	1	7243	3	Y	769	765	0			21
						846	9									
05	15996 X	2057	-0-	-13939	-0-	31	1	1790	3	Y	214	229	0			6
						1	4	235	9							
06	13260 X	11531	-0-	-1729	-0-	231	1	10001	3	Y	1179	1152	0			33
						2	4	1297	9							
*07	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	147	1	7892	3	Y	1215	1210	0			38
						2	4	1337	9							
08	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-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 #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25048 X	5746	-0-	-19302	-0-	150	1	5122	3	Y	431	444	0			8
						474	9									
04	16110 X	5943	-0-	-10167	-0-	161	1	5265	3	Y	470	465	0			13
						517	9									
05	16647 X	4383	-0-	-12264	-0-	67	1	3807	3	Y	461	464	0			10
						2	4	507	9							
06	10080 X	90	-0-	-9990	-0-	2	1	78	3	Y	9	18	0			1
						10	9									
07	T. A.	190	-0-	190	190	3	1	168	3	Y	17	17	0			1
						19	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	190					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12775 X	12775	-0-	-0-	-0-	371	1	9410	3	Y	2522	2430	0	74	1	81
						220	4	2774	9							
04	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	396	1	7845	3	Y	2395	2360	0			116
						64	4	2635	9							
05	12722 X	12722	-0-	-0-	-0-	408	1	9207	3	Y	2816	2824	0			108
						9	4	3098	9							
06	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	385	1	8323	3	Y	2029	2017	0			120
						4	4	2232	9							
*07	12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	449	1	8710	3	Y	2595	2567	0			148
						93	4	2855	9							
08	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					148

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20869 X	20869	-0-	-0-	-0-	632	1	16022	3	Y	3491	3331	0	101	1	111
						375	4	3840	9							
04	13350 X	11932	-0-	-1418	-0-	470	1	9322	3	Y	1876	1894	0			93
						76	4	2064	9							
05	15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	530	1	11948	3	Y	2673	2664	0			102
						12	4	2940	9							
06	15915 X	15915	-0-	-0-	-0-	592	1	12826	3	Y	2264	2233	0			133
						7	4	2490	9							
*07	19212 X	19212	-0-	-0-	-0-	780	1	15150	3	Y	2835	2805	0			163
						163	4	3119	9							
08	12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					163

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14384 X	14384	-0-	-0-	-0-	447	1	12492	3	Y	1293	1117	0	76	1	118
						23	4	1422	9							
04	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	268	1	7410	3	Y	544	602	0	8	1	52
						1	4	598	9							
05	11835 X	11835	-0-	-0-	-0-	387	1	10653	3	Y	714	736	0			30
						10	4	785	9							
06	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	419	1	8852	3	Y	541	548	0			23
						1	4	595	9							
*07	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	273	1	6980	3	Y	590	579	0			34
						2	4	649	9							
08	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-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 #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	9424	-0-	-2046	-0-	42	1	8242	3	Y	935	978	0			54
							111	4	1029	9							
04	10440	X	8783	-0-	-1657	-0-	61	1	7730	3	Y	858	860	0			52
							48	4	944	9							
05	10788	X	9585	-0-	-1203	-0-	66	1	8369	3	Y	1043	1045	0			50
							3	4	1147	9							
06	11100	X	9451	-0-	-1649	-0-	88	1	8253	3	Y	1006	995	0			61
							3	4	1107	9							
*07	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	108	1	7666	3	Y	971	989	0			43
							9	4	1068	9							
08	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11842	X	10577	-0-	-1265	-0-	46	1	9312	3	Y	993	980	0			49
							127	4	1092	9							
04	11460	X	10733	-0-	-727	-0-	76	1	9547	3	Y	956	953	0			52
							58	4	1052	9							
05	11842	X	10415	-0-	-1427	-0-	74	1	9248	3	Y	991	1000	0			43
							3	4	1090	9							
06	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	113	1	10587	3	Y	1018	1005	0			56
							3	4	1120	9							
*07	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	128	1	9003	3	Y	909	930	0			35
							10	4	1000	9							
08	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16213	X	12752	-0-	-3461	-0-	57	1	11337	3	Y	1095	1084	0			59
							153	4	1205	9							
04	15690	X	12008	-0-	-3682	-0-	86	1	10851	3	Y	914	919	0			54
							66	4	1005	9							
05	16213	X	10888	-0-	-5325	-0-	78	1	9818	3	Y	899	910	0			43
							3	4	989	9							
06	14700	X	9624	-0-	-5076	-0-	93	1	8730	3	Y	725	725	0			43
							3	4	798	9							
*07	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	153	1	10802	3	Y	1093	1091	0			45
							12	4	1202	9							
08	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18011	X	13221	-0-	-4790	-0-	60	1	11931	3	Y	971	960	0			49
							162	4	1068	9							
04	15420	X	12722	-0-	-2698	-0-	92	1	11599	3	Y	873	874	0			48
							71	4	960	9							
05	15779	X	12005	-0-	-3774	-0-	88	1	10938	3	Y	887	896	0			39
							3	4	976	9							
06	15150	X	13737	-0-	-1413	-0-	133	1	12463	3	Y	1034	1015	0			58
							4	4	1137	9							
*07	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	169	1	11955	3	Y	1035	1051	0			42
							14	4	1139	9							
08	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-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 #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21297	X	16530	-0-	-4767	-0-	73	1	14533	3	Y	1570	1544	0			81
							197	4	1727	9							
04	19200	X	16243	-0-	-2957	-0-	115	1	14409	3	Y	1483	1480	0			84
							88	4	1631	9							
05	19840	X	15362	-0-	-4478	-0-	109	1	13568	3	Y	1528	1542	0			70
							4	4	1681	9							
06	16710	X	16540	-0-	-170	-0-	157	1	14642	3	Y	1579	1559	0			90
							4	4	1737	9							
*07	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	196	1	13856	3	Y	1513	1541	0			62
							16	4	1664	9							
08	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	517	1	14414	3	Y	1105	969	0	64	1	102
							26	4	1216	9							
04	10140	X	8677	-0-	-1463	-0-	270	1	7471	3	Y	849	864	0	12	1	75
							2	4	934	9							
05	10478	X	2256	-0-	-8222	-0-	70	1	1935	3	Y	226	290	0			11
							2	4	249	9							
06	14370	X	3813	-0-	-10557	-0-	154	1	3239	3	Y	382	377	0			16
							420	9									
07	DLQ G-10		4520	-0-	4520	4520	151	1	3859	3	Y	463	452	0			27
							1	4	509	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4520					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	42	1	1170	3	Y	141	141	0	8	1	17
							2	4	155	9							
04	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	195	1	5396	3	Y	967	891	0	12	1	81
							1	4	1064	9							
05	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	250	1	6887	3	Y	1133	1163	0			51
							6	4	1246	9							
06	4440	X	1046	-0-	-3394	-0-	45	1	955	3	Y	42	88	0			5
							46	9									
*07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	4	0			1
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	5551	-0-	-6198	-0-	23	1	4534	3	Y	848	842	0			45
							61	4	933	9							
04	10290	X	3280	-0-	-7010	-0-	21	1	2699	3	Y	494	510	0			29
							17	4	543	9							
05	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	54	1	6771	3	Y	1250	1223	0			56
							2	4	1375	9							
06	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	73	1	6884	3	Y	1336	1316	0			76
							2	4	1470	9							
*07	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	100	1	7038	3	Y	1384	1403	0			57
							8	4	1522	9							
08	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	508	1	12888	3	Y	1492	1434	0	43	1	47
							302	4	1641	9							
04	20294	X	20294	-0-	-0-	-0-	859	1	17018	3	Y	2072	2021	0			98
							138	4	2279	9							
05	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	804	1	18150	3	Y	1969	1992	0			75
							19	4	2166	9							
06	13110	X	10758	-0-	-2352	-0-	435	1	9408	3	Y	827	852	0			50
							5	4	910	9							
*07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	128	1	2467	3	Y	713	722	0			41
							26	4	784	9							
08	18507	X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16120	X	14115	-0-	-2005	-0-	439	1	11142	3	Y	2066	1981	0	61	1	65
							261	4	2273	9							
04	16770	X	9713	-0-	-7057	-0-	386	1	7645	3	Y	1473	1467	0			71
							62	4	1620	9							
05	21204	X	10091	-0-	-11113	-0-	354	1	7976	3	Y	1594	1605	0			60
							8	4	1753	9							
06	20520	X	14519	-0-	-6001	-0-	568	1	12288	3	Y	1506	1480	0			86
							6	4	1657	9							
*07	18574	X	18574	-0-	-0-	-0-	787	1	15282	3	Y	2128	2095	0			119
							164	4	2341	9							
08	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					119

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19189	X	4949	-0-	-14240	-0-	165	1	4204	3	Y	437	441	0	14	1	12
							99	4	481	9							
04	18570	X	9374	-0-	-9196	-0-	395	1	7841	3	Y	976	945	0			43
							64	4	1074	9							
05	17174	X	6581	-0-	-10593	-0-	251	1	5657	3	Y	606	629	0			20
							6	4	667	9							
06	16620	X	5774	-0-	-10846	-0-	224	1	4855	3	Y	629	617	0			32
							3	4	692	9							
*07	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	319	1	6190	3	Y	1085	1060	0			57
							66	4	1194	9							
08	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	292	1	8153	3	Y	294	262	0	16	1	34
							15	4	323	9							
04	8940	X	8503	-0-	-437	-0-	288	1	7975	3	Y	216	221	0	2	1	27
							2	4	238	9							
05	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	337	1	9270	3	Y	191	202	0			16
							8	4	210	9							
06	10680	X	7555	-0-	-3125	-0-	332	1	7017	3	Y	186	186	0			16
							1	4	205	9							
*07	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	304	1	7801	3	Y	219	215	0			20
							3	4	241	9							
08	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	375	1	10473	3	Y	778	689	0	46	1	72
						19	4	856	9							
04	15549 X	15549	-0-	-0-	-0-	488	1	13492	3	Y	1424	1359	0	18	1	119
						3	4	1566	9							
05	15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	499	1	13732	3	Y	1385	1443	0			61
						12	4	1524	9							
06	13978 X	13978	-0-	-0-	-0-	569	1	11998	3	Y	1282	1286	0			57
						1	4	1410	9							
*07	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	406	1	10392	3	Y	1034	1029	0			62
						3	4	1137	9							
08	13175 X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 7177 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	15488	-0-	15488	15488	218	1	11240	3	Y	3526	3452	0	71	1	23
						151	4	3879	9							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15488					Y	NO RPT					23

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

03	7502 X	5230	-0-	-2272	-0-	60	1	4122	3	Y	949	755	0	96	1	143
						4	4	1044	9							
04	7260 X	6691	-0-	-569	-0-	67	1	6073	3	Y	497	351	0	231	1	58
						4	4	547	9							
05	7502 X	5967	-0-	-1535	-0-	64	1	5265	3	Y	579	582	0			55
						1	4	637	9							
06	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	103	1	6379	3	Y	913	843	0			125
						5	4	1004	9							
*07	890 X	890	-0-	-0-	-0-	18	1	771	3	Y	91	191	0			25
						1	4	100	9							
08	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880

03	16375 X	16375	-0-	-0-	-0-	400	1	13685	3	Y	2081	2101	0			36
						1	4	2289	9							
04	12870 X	12452	-0-	-418	-0-	315	1	10304	3	Y	1665	1658	0			43
						1	4	1832	9							
05	16864 X	11565	-0-	-5299	-0-	162	1	9189	3	Y	2009	2012	0			40
						4	4	2210	9							
06	22050 X	12829	-0-	-9221	-0-	235	1	10179	3	Y	2194	2174	0			60
						2	4	2413	9							
07	T. A.	13919	-0-	13919	13919	211	1	11365	3	Y	2127	2123	0			64
						3	4	2340	9							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13919					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	7092	-0-	-4037	-0-	31	1	6153	3	Y	750	750	0			39
							83	4	825	9							
04	14190	X	9256	-0-	-4934	-0-	65	1	8213	3	Y	844	836	0			47
							50	4	928	9							
05	14663	X	7548	-0-	-7115	-0-	53	1	6654	3	Y	763	775	0			35
							2	4	839	9							
06	11190	X	7429	-0-	-3761	-0-	68	1	6344	3	Y	923	906	0			52
							2	4	1015	9							
*07	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	105	1	7377	3	Y	1092	1099	0			45
							8	4	1201	9							
08	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18166	X	11213	-0-	-6953	-0-	320	1	8133	3	Y	2335	2271	0	69	1	75
							191	4	2569	9							
04	17580	X	12176	-0-	-5404	-0-	484	1	9590	3	Y	1840	1827	0			88
							78	4	2024	9							
05	18166	X	14142	-0-	-4024	-0-	505	1	11408	3	Y	2015	2027	0			76
							12	4	2217	9							
06	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	679	1	14709	3	Y	2213	2162	0			127
							8	4	2434	9							
*07	19884	X	19884	-0-	-0-	-0-	830	1	16117	3	Y	2513	2497	0			143
							173	4	2764	9							
08	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					143

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	X	7162	-0-	-3161	-0-	30	1	5868	3	Y	1077	1081	0			56
							79	4	1185	9							
04	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	71	1	8897	3	Y	1457	1433	0			80
							54	4	1603	9							
05	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	80	1	10007	3	Y	1669	1675	0			74
							3	4	1836	9							
06	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	91	1	8610	3	Y	1328	1328	0			74
							3	4	1461	9							
*07	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	127	1	8941	3	Y	1377	1397	0			54
							10	4	1515	9							
08	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17732	X	8551	-0-	-9181	-0-	267	1	7455	3	Y	741	653	0	44	1	69
							14	4	815	9							
04	17040	X	10642	-0-	-6398	-0-	321	1	8874	3	Y	1314	1255	0	18	1	110
							2	4	1445	9							
05	9548	X	4611	-0-	-4937	-0-	140	1	3829	3	Y	581	664	0			27
							3	4	639	9							
06	7650	X	5242	-0-	-2408	-0-	224	1	4720	3	Y	271	287	0			11
							298	9									
*07	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	442	1	11313	3	Y	695	667	0			39
							4	4	765	9							
08	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	357	1	9956	3	Y	1413	1254	0	84	1	134
							18	4	1554	9							
04	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	368	1	10163	3	Y	2144	2066	0	28	1	184
							2	4	2358	9							
05	17289	X	17289	-0-	-0-	-0-	546	1	15031	3	Y	1544	1656	0			72
							14	4	1698	9							
06	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	693	1	14627	3	Y	1625	1622	0			75
							1	4	1788	9							
*07	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	455	1	11659	3	Y	1347	1338	0			84
							4	4	1482	9							
08	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	52	1	10217	3	Y	1452	1432	0			77
							138	4	1597	9							
04	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	72	1	9046	3	Y	1342	1342	0			77
							55	4	1476	9							
05	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	76	1	9460	3	Y	1238	1257	0			58
							3	4	1362	9							
06	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	89	1	8427	3	Y	916	920	0			54
							3	4	1008	9							
*07	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	116	1	8200	3	Y	957	971	0			40
							9	4	1053	9							
08	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					40

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	94	1	6443	3	Y	1263	1004	0	127	1	193
							6	4	1389	9							
04	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	68	1	6223	3	Y	1162	741	0	488	1	126
							4	4	1278	9							
05	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	69	1	5693	3	Y	733	783	0			76
							1	4	806	9							
06	3630	X	1051	-0-	-2579	-0-	16	1	977	3	Y	52	111	0			17
							1	4	57	9							
*07	626	X	626	-0-	-0-	-0-	14	1	578	3	Y	30	41	0			6
							1	4	33	9							
08	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18786	X	14194	-0-	-4592	-0-	77	1	11496	3	Y	2139	2048	0	62	1	68
							268	4	2353	9							
04	15360	X	11473	-0-	-3887	-0-	55	1	9574	3	Y	1606	1596	0			78
							77	4	1767	9							
05	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	623	1	14048	3	Y	1326	1352	0			52
							14	4	1459	9							
06	15420	X	2631	-0-	-12789	-0-	109	1	2366	3	Y	141	181	0			12
							1	4	155	9							
*07	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	251	1	4860	3	Y	272	268	0			16
							52	4	299	9							
08	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	29	27	0			2
							1	4	32	9							
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	3	1	346	3	Y	61	60	0			3
							67	9									
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	8	1	699	3	Y	134	129	0			8
							147	9									
07	DLQ G-10		645	-0-	645	645	7	1	516	3	Y	110	113	0			5
							1	4	121	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	645					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

03	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	66	1	13126	3	Y	2298	2280	0			121
							178	4	2528	9							
04	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	110	1	13811	3	Y	2523	2501	0			143
							84	4	2775	9							
05	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	114	1	14257	3	Y	2803	2818	0			128
							4	4	3083	9							
06	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	133	1	12464	3	Y	2362	2355	0			135
							4	4	2598	9							
*07	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	183	1	12929	3	Y	2448	2484	0			99
							15	4	2693	9							
08	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					99

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

03	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	50	1	10082	3	Y	1485	1515	0			82
							137	4	1634	9							
04	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	95	1	11934	3	Y	1478	1475	0			85
							73	4	1626	9							
05	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	93	1	11729	3	Y	1488	1504	0			69
							4	4	1637	9							
06	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	113	1	10598	3	Y	1328	1320	0			77
							3	4	1461	9							
*07	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	127	1	8961	3	Y	1118	1149	0			46
							10	4	1230	9							
08	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

03	17621	X	17621	-0-	-0-	-0-	77	1	15412	3	Y	1748	1702	0			89
							209	4	1923	9							
04	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	113	1	14150	3	Y	1509	1513	0			85
							86	4	1660	9							
05	11036	X	10044	-0-	-992	-0-	70	1	8850	3	Y	1019	1057	0			47
							3	4	1121	9							
06	11070	X	8289	-0-	-2781	-0-	78	1	7250	3	Y	872	870	0			49
							2	4	959	9							
*07	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	110	1	7750	3	Y	923	935	0			37
							9	4	1015	9							
08	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16368 X	10321	-0-	-6047	-0-	44	1	8693	3	Y	1334	1306	0			69
						117	4	1467	9							
04	12818 X	12818	-0-	-0-	-0-	89	1	11088	3	Y	1431	1419	0			81
						67	4	1574	9							
05	12569 X	12569	-0-	-0-	-0-	87	1	10822	3	Y	1506	1518	0			69
						3	4	1657	9							
06	12233 X	12233	-0-	-0-	-0-	113	1	10559	3	Y	1416	1404	0			81
						3	4	1558	9							
*07	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	147	1	10360	3	Y	1374	1399	0			56
						12	4	1511	9							
08	12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21824 X	11317	-0-	-10507	-0-	342	1	9521	3	Y	1306	1148	0	76	1	123
						17	4	1437	9							
04	21120 X	10545	-0-	-10575	-0-	310	1	8594	3	Y	1490	1464	0	20	1	129
						2	4	1639	9							
05	21824 X	12380	-0-	-9444	-0-	370	1	10179	3	Y	1656	1712	0			73
						9	4	1822	9							
06	12240 X	378	-0-	-11862	-0-	15	1	318	3	Y	41	110	0			4
						45	9									
*07	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	339	1	8670	3	Y	1988	1877	0			115
						3	4	2187	9							
08	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					115

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45617 X	45617	-0-	-0-	-0-	759	1	39683	3	Y	4131	4152	0			80
						631	4	4544	9							
04	36891 X	36891	-0-	-0-	-0-	791	1	31836	3	Y	3821	3764	0			137
						61	4	4203	9							
05	37657 X	37657	-0-	-0-	-0-	688	1	32752	3	Y	3834	3807	0			164
						4217	9									
06	25897 X	25897	-0-	-0-	-0-	752	1	22128	3	Y	2741	2782	0			123
						2	4	3015	9							
*07	21868 X	21868	-0-	-0-	-0-	331	1	19095	3	Y	1991	1972	0			142
						252	4	2190	9							
08	21917 X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					Y	NO RPT					142

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13609 X	12216	-0-	-1393	-0-	52	1	10253	3	Y	1612	1580	0			84
						138	4	1773	9							
04	12270 X	10452	-0-	-1818	-0-	71	1	8929	3	Y	1271	1281	0			74
						54	4	1398	9							
05	13188 X	13188	-0-	-0-	-0-	90	1	11225	3	Y	1700	1696	0			78
						3	4	1870	9							
06	13170 X	8972	-0-	-4198	-0-	82	1	7669	3	Y	1108	1122	0			64
						2	4	1219	9							
*07	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	100	1	7041	3	Y	1047	1068	0			43
						8	4	1152	9							
08	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	10688	-0-	-596	-0-	45	1	8928	3	Y	1449	1412	0			76
							121	4	1594	9							
04	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	74	1	9202	3	Y	1376	1373	0			79
							55	4	1514	9							
05	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	78	1	9757	3	Y	1538	1546	0			71
							3	4	1692	9							
06	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	93	1	8765	3	Y	1314	1309	0			76
							3	4	1445	9							
*07	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	119	1	8460	3	Y	1255	1279	0			52
							10	4	1381	9							
08	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	9038	-0-	-14	-0-	38	1	7579	3	Y	1198	1179	0			62
							103	4	1318	9							
04	8760	X	7736	-0-	-1024	-0-	53	1	6548	3	Y	996	1001	0			57
							39	4	1096	9							
05	9052	X	8933	-0-	-119	-0-	60	1	7522	3	Y	1226	1228	0			55
							2	4	1349	9							
06	8760	X	8011	-0-	-749	-0-	72	1	6772	3	Y	1059	1054	0			60
							2	4	1165	9							
*07	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	97	1	6865	3	Y	1062	1079	0			43
							8	4	1168	9							
08	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					43

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
03	3038	X	2586	-0-	-452	-0-	330	1	2057	3	Y	150	137	0	20	1	28
							34	4	165	9							
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	326	1	2896	3	Y	220	136	0	73	1	39
							242	9									
05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	346	1	3143	3	Y	184	185	0	4	1	34
							202	9									
06	2700	X	2399	-0-	-301	-0-	255	1	2037	3	Y	97	111	0			20
							107	9									
07	T. A.		1645	-0-	1645	1645	176	1	1394	3	Y	68	72	0			16
							75	9									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1645					Y	NO RPT					16

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
03	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	45	1	9039	3	Y	1386	1363	0			71
							123	4	1525	9							
04	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	79	1	9866	3	Y	1301	1299	0			73
							60	4	1431	9							
05	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	74	1	9240	3	Y	1425	1434	0			64
							3	4	1568	9							
06	9750	X	9040	-0-	-710	-0-	82	1	7659	3	Y	1179	1176	0			67
							2	4	1297	9							
*07	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	115	1	8103	3	Y	1234	1251	0			50
							9	4	1357	9							
08	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94364 X	37083	-0-	-57281	-0-	634	1	33160	3	Y	2511	2533	0			48
						527	4	2762	9							
04	91320 X	30153	-0-	-61167	-0-	674	1	27098	3	Y	2117	2090	0			75
						52	4	2329	9							
05	94364 X	27131	-0-	-67233	-0-	516	1	24571	3	Y	1858	1855	0			78
						2044	9									
06	91320 X	17179	-0-	-74141	-0-	518	1	15227	3	Y	1303	1324	0			57
						1	4	1433	9							
*07	15180 X	14337	-0-	-843	-0-	223	1	12821	3	Y	1022	1008	0			71
						169	4	1124	9							
08	15686 X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47802 X	19265	-0-	-28537	-0-	41	1	16961	3	Y	1813	1825	0			34
						269	4	1994	9							
04	46260 X	14309	-0-	-31951	-0-	43	1	12670	3	Y	1429	1413	0			50
						24	4	1572	9							
05	47802 X	16769	-0-	-31033	-0-	309	1	14700	3	Y	1600	1584	0			66
						1760	9									
06	46260 X	16472	-0-	-29788	-0-	513	1	15080	3	Y	798	829	0			35
						1	4	878	9							
*07	14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	228	1	13167	3	Y	799	779	0			55
						174	4	879	9							
08	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	11469	-0-	11469	43638	374	1	10438	3	Y	580	512	0	36	1	52
						19	4	638	9							
04	T. A.	12873	-0-	12873	56511	413	1	11423	3	Y	941	904	0	12	1	77
						2	4	1035	9							
05	66989 X	10478	-0-	-56511	-0-	337	1	9271	3	Y	784	829	0			32
						8	4	862	9							
06	19350 X	10202	-0-	-9148	-0-	419	1	8846	3	Y	851	848	0			35
						1	4	936	9							
07	13485 X	7199	-0-	-6286	-0-	236	1	6051	3	Y	827	815	0			47
						2	4	910	9							
08	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94395 X	13759	-0-	-80636	-0-	28	1	12786	3	N	800	792	0	3	1	12
						65	4	880	9							
04	91350 X	13651	-0-	-77699	-0-	20	1	12620	3	N	906	889	0			29
						14	4	997	9							
05	94395 X	13623	-0-	-80772	-0-	106	1	12520	3	N	900	918	0			11
						7	4	990	9							
06	91350 X	12008	-0-	-79342	-0-	119	1	11145	3	N	674	668	0			17
						3	4	741	9							
07	13454 X	10571	-0-	-2883	-0-	118	1	9851	3	N	534	543	0			8
						15	4	587	9							
08	13454 X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					N	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277592 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	21262	-0-	21262	21262	306	1	15745	3	Y	4545	4454	0	91	1	36
						211	4	5000	9							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21262					Y	NO RPT					36

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	32805	-0-	32805	32805	521	1	26808	3	Y	4652	4557	0	93	1	36
						359	4	5117	9							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32805					Y	NO RPT					36

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	164	1	3612	3	Y	688	650	0			76
						5	4	757	9							
04	3840 X	2583	-0-	-1257	-0-	107	1	2094	3	Y	327	347	0			56
						22	4	360	9							
05	3968 X	1403	-0-	-2565	-0-	82	1	1085	3	Y	204	231	0			29
						12	4	224	9							
06	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-	26	0			3
*07	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	338	1	5777	3	Y	876	828	0			51
						25	4	964	9							
08	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					51

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 W	58728	-0-	58728	58728	1047	1	54668	3	Y	2738	2710	0	21	1	72
						1	4	3012	9							
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	58728					Y	NO RPT					72

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277609 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 W	3034	-0-	3034	3034	29	1	1517	3	Y	1353	1350	0	11	1	34
						1488	9									
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3034					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	5063	-0-	-83	-0-	170	1	3736	3	Y	1047	990	0			119
							5	4	1152	9							
04	4980	X	1765	-0-	-3215	-0-	68	1	1324	3	Y	326	381	0			64
							14	4	359	9							
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-	64	0			-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
*07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	214	1	3653	3	Y	537	505	0			32
							16	4	591	9							
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61225	X	17857	-0-	-43368	-0-	279	1	14609	3	Y	2487	2498	0			46
							233	4	2736	9							
04	59250	X	13744	-0-	-45506	-0-	280	1	11286	3	Y	1960	1938	0			68
							22	4	2156	9							
05	61225	X	4425	-0-	-56800	-0-	77	1	3675	3	Y	612	653	0			27
							673	9									
06	59250	X	314	-0-	-58936	-0-	9	1	255	3	Y	45	70	0			2
							50	9									
*07	9780	X	322	-0-	-9458	-0-	5	1	311	3	Y	2	4	0			-0-
							4	4	2	9							
08	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277618 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	7379	-0-	7379	7379	88	1	4610	3	Y	2437	2405	0	19	1	62
							2681	9									
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7379					Y	NO RPT					62

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 277641 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	9939	-0-	9939	9939	163	1	8519	3	Y	1143	1132	0	9	1	29
							1257	9									
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9939					Y	NO RPT					29

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 277644 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	9273	-0-	9273	9273	168	1	8750	3	Y	323	325	0	3	1	7
							355	9									
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9273					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 277649 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 W	8379	-0-	8379	8379	130	1	6760	3	Y	1354	1337	0	10	1	36
						1489	9									
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	8379					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

03	46500 X	3133	-0-	-43367	-0-	49	1	2591	3	Y	410	439	0			9
						42	4	451	9							
04	45000 X	2521	-0-	-42479	-0-	53	1	2113	3	Y	319	316	0			12
						4	4	351	9							
05	46500 X	4688	-0-	-41812	-0-	87	1	4128	3	Y	430	424	0			18
						473	9									
06	45000 X	14534	-0-	-30466	-0-	442	1	13001	3	Y	991	967	0			42
						1	4	1090	9							
*07	10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	153	1	8790	3	Y	870	852	0			60
						116	4	957	9							
08	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355

03	49166 X	28414	-0-	-20752	-0-	59	1	27149	3	Y	971	970	0	4	1	15
						138	4	1068	9							
04	47580 X	24068	-0-	-23512	-0-	36	1	23074	3	Y	847	835	0			27
						26	4	932	9							
05	49166 X	22159	-0-	-27007	-0-	180	1	21137	3	Y	755	772	0			10
						11	4	831	9							
06	47580 X	17370	-0-	-30210	-0-	175	1	16530	3	Y	600	594	0			16
						5	4	660	9							
*07	17014 X	17014	-0-	-0-	-0-	195	1	16197	3	Y	544	551	0			9
						24	4	598	9							
08	28427 X	NO RPT	-0-	-28427	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424

03	52049 X	22056	-0-	-29993	-0-	41	1	19227	3	Y	2445	2409	0	11	1	36
						98	4	2690	9							
04	50370 X	17434	-0-	-32936	-0-	24	1	15662	3	Y	1573	1558	0			51
						18	4	1730	9							
05	52049 X	18034	-0-	-34015	-0-	137	1	16129	3	Y	1599	1629	0			21
						9	4	1759	9							
06	50370 X	16830	-0-	-33540	-0-	161	1	15146	3	Y	1381	1366	0			36
						4	4	1519	9							
*07	16135 X	16135	-0-	-0-	-0-	175	1	14577	3	Y	1237	1254	0			19
						22	4	1361	9							
08	16058 X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48794	X	26351	-0-	-22443	-0-	52	1	24369	3	Y	1642	1626	0	7	1	24
							124	4	1806	9							
04	47220	X	20367	-0-	-26853	-0-	32	1	19792	3	Y	474	483	0			15
							22	4	521	9							
05	48794	X	21252	-0-	-27542	-0-	172	1	20255	3	Y	740	746	0			9
							11	4	814	9							
06	41580	X	19304	-0-	-22276	-0-	194	1	18272	3	Y	757	747	0			19
							5	4	833	9							
*07	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	210	1	17399	3	Y	486	498	0			7
							26	4	535	9							
08	21204	X	NO RPT	-0-	-21204	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33418	X	27528	-0-	-5890	-0-	55	1	25609	3	Y	1576	1560	0	7	1	23
							130	4	1734	9							
04	32340	X	23204	-0-	-9136	-0-	34	1	21639	3	Y	1369	1349	0			43
							25	4	1506	9							
05	33418	X	22230	-0-	-11188	-0-	176	1	20675	3	Y	1244	1272	0			15
							11	4	1368	9							
06	30930	X	19979	-0-	-10951	-0-	200	1	18739	3	Y	941	933	0			23
							5	4	1035	9							
*07	19396	X	19396	-0-	-0-	-0-	218	1	18121	3	Y	936	946	0			13
							27	4	1030	9							
08	19840	X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	24093	-0-	24093	24093	407	1	20968	3	Y	2215	2172	0	45	1	16
							281	4	2437	9							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24093					Y	NO RPT					16

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	15548	-0-	15548	15548	241	1	12421	3	Y	2472	2425	0	49	1	20
							167	4	2719	9							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15548					Y	NO RPT					20

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	27880	-0-	27880	27880	378	1	19490	3	Y	7046	6899	0	141	1	55
							261	4	7751	9							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	27880					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	17825	X	15480	-0-	-2345	-0-	93	1	13665	3	Y	1542	1543	0			79
							26	4	1696	9							
04	17250	X	14943	-0-	-2307	-0-	63	1	13245	3	Y	1467	1443	0			103
							21	4	1614	9							
05	17825	X	17743	-0-	-82	-0-	190	1	15742	3	Y	1627	1650	0			80
							21	4	1790	9							
06	15810	X	14175	-0-	-1635	-0-	246	1	12229	3	Y	1537	1536	0			81
							9	4	1691	9							
*07	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	326	1	15052	3	Y	1440	1459	0			62
							17	4	1584	9							
08	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					62

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
03	14043	X	9684	-0-	-4359	-0-	61	1	8935	3	Y	610	609	0			31
							17	4	671	9							
04	10830	X	7126	-0-	-3704	-0-	31	1	6594	3	Y	445	444	0			32
							11	4	490	9							
05	15252	X	12715	-0-	-2537	-0-	143	1	11817	3	Y	672	671	0			33
							16	4	739	9							
06	14760	X	9504	-0-	-5256	-0-	175	1	8677	3	Y	587	589	0			31
							6	4	646	9							
*07	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	224	1	10323	3	Y	532	540	0			23
							11	4	585	9							
08	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					23

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	22178	-0-	22178	22178	337	1	17359	3	Y	3863	3786	0	78	1	28
							233	4	4249	9							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22178					Y	NO RPT					28

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	4073	-0-	-1693	-0-	301	1	3320	3	Y	385	371	0			80
							28	4	424	9							
04	4530	X	2475	-0-	-2055	-0-	174	1	2060	3	Y	197	202	0	28	1	47
							24	4	217	9							
05	4526	X	2177	-0-	-2349	-0-	190	1	1754	3	Y	182	211	0			18
							33	4	200	9							
06	4350	X	1990	-0-	-2360	-0-	132	1	1607	3	Y	226	223	0			21
							2	4	249	9							
*07	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	104	1	1205	3	Y	203	199	0			25
							3	4	223	9							
08	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	524	1	5770	3	Y	594	537	0			117
							48	4	653	9							
04	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	335	1	3976	3	Y	452	414	0	58	1	97
							47	4	497	9							
05	5146	X	4325	-0-	-821	-0-	372	1	3419	3	Y	427	481	0			43
							64	4	470	9							
06	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	349	1	4256	3	Y	411	413	0			41
							5	4	452	9							
*07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	370	1	4276	3	Y	419	408	0			52
							10	4	461	9							
08	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					52

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	2784	-0-	-4284	-0-	212	1	2342	3	Y	191	193	0			41
							20	4	210	9							
04	6840	X	4372	-0-	-2468	-0-	301	1	3564	3	Y	423	338	0	47	1	79
							42	4	465	9							
05	4805	X	2959	-0-	-1846	-0-	256	1	2352	3	Y	279	328	0			30
							44	4	307	9							
06	4380	X	3995	-0-	-385	-0-	269	1	3275	3	Y	407	397	0			40
							3	4	448	9							
*07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	300	1	3461	3	Y	396	386	0			50
							8	4	436	9							
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18104	X	13738	-0-	-4366	-0-	86	1	12625	3	Y	912	928	0			48
							24	4	1003	9							
04	17520	X	15041	-0-	-2479	-0-	65	1	13862	3	Y	993	971	0			70
							22	4	1092	9							
05	18104	X	15487	-0-	-2617	-0-	171	1	14197	3	Y	999	1019	0			50
							20	4	1099	9							
06	17520	X	13123	-0-	-4397	-0-	236	1	11735	3	Y	1039	1034	0			55
							9	4	1143	9							
*07	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	284	1	13110	3	Y	883	900	0			38
							15	4	971	9							
08	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18941	X	9922	-0-	-9019	-0-	60	1	8743	3	Y	1003	1042	0			53
							16	4	1103	9							
04	17820	X	11628	-0-	-6192	-0-	49	1	10285	3	Y	1162	1134	0			81
							16	4	1278	9							
05	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	198	1	16362	3	Y	1641	1642	0			80
							22	4	1805	9							
06	16800	X	14930	-0-	-1870	-0-	261	1	12975	3	Y	1532	1532	0			80
							9	4	1685	9							
*07	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	300	1	13876	3	Y	1247	1274	0			53
							16	4	1372	9							
08	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15717	X	12129	-0-	-3588	-0-	74	1	11052	3	Y	892	895	0			46
							22	4	981	9							
04	15210	X	11344	-0-	-3866	-0-	48	1	10370	3	Y	826	814	0			58
							17	4	909	9							
05	15004	X	11936	-0-	-3068	-0-	132	1	10859	3	Y	846	862	0			42
							14	4	931	9							
06	14490	X	10788	-0-	-3702	-0-	193	1	9562	3	Y	934	927	0			49
							6	4	1027	9							
*07	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	252	1	11615	3	Y	864	875	0			38
							13	4	950	9							
08	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14260	X	8828	-0-	-5432	-0-	55	1	8019	3	Y	672	675	0			35
							15	4	739	9							
04	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	53	1	11423	3	Y	920	890	0			65
							19	4	1012	9							
05	12431	X	11539	-0-	-892	-0-	128	1	10559	3	Y	762	787	0			40
							14	4	838	9							
06	12000	X	9149	-0-	-2851	-0-	165	1	8166	3	Y	739	738	0			41
							5	4	813	9							
*07	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	238	1	10997	3	Y	757	764	0			34
							13	4	833	9							
08	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21173	X	14039	-0-	-7134	-0-	86	1	12807	3	Y	1019	1022	0			52
							25	4	1121	9							
04	18840	X	15839	-0-	-3001	-0-	68	1	14497	3	Y	1137	1110	0			79
							23	4	1251	9							
05	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	210	1	17416	3	Y	1335	1348	0			66
							24	4	1469	9							
06	15270	X	14711	-0-	-559	-0-	262	1	13064	3	Y	1250	1250	0			66
							10	4	1375	9							
*07	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	267	1	12340	3	Y	899	926	0			39
							14	4	989	9							
08	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	64	1	9421	3	Y	672	660	0			32
							18	4	739	9							
04	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	41	1	8639	3	Y	658	646	0			44
							14	4	724	9							
05	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	112	1	9231	3	Y	663	676	0			31
							12	4	729	9							
06	8760	X	8172	-0-	-588	-0-	147	1	7296	3	Y	658	656	0			33
							5	4	724	9							
*07	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	183	1	8422	3	Y	578	588	0			23
							9	4	636	9							
08	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21948	X	18716	-0-	-3232	-0-	115	1	16921	3	Y	1498	1504	0			77
							32	4	1648	9							
04	21240	X	17648	-0-	-3592	-0-	76	1	16021	3	Y	1387	1367	0			97
							25	4	1526	9							
05	20274	X	18082	-0-	-2192	-0-	202	1	16789	3	Y	971	1019	0			49
							23	4	1068	9							
06	18600	X	16350	-0-	-2250	-0-	299	1	14854	3	Y	1078	1072	0			55
							11	4	1186	9							
*07	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	382	1	17651	3	Y	975	990	0			40
							20	4	1073	9							
08	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15438	X	15259	-0-	-179	-0-	95	1	14037	3	Y	1000	1002	0			52
							27	4	1100	9							
04	14940	X	14222	-0-	-718	-0-	62	1	13154	3	Y	895	883	0			64
							21	4	985	9							
05	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	151	1	12505	3	Y	712	739	0			37
							17	4	783	9							
06	14850	X	11216	-0-	-3634	-0-	207	1	10251	3	Y	683	684	0			36
							7	4	751	9							
07	DLQ G-10		11634	-0-	11634	11634	234	1	10786	3	Y	547	560	0			23
							12	4	602	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11634					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	3042	-0-	-2383	-0-	83	1	2092	3	Y	744	801	0	24	1	25
							49	4	818	9							
04	3870	X	1531	-0-	-2339	-0-	53	1	1045	3	Y	386	394	0			17
							8	4	425	9							
05	15531	X	4744	-0-	-10787	-0-	132	1	2973	3	Y	1487	1451	0			53
							3	4	1636	9							
06	15030	X	11041	-0-	-3989	-0-	292	1	6313	3	Y	4030	3858	0			225
							3	4	4433	9							
*07	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	364	1	7075	3	Y	1500	1633	0			92
							76	4	1650	9							
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					92

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	3137	-0-	-1792	-0-	416	1	2417	3	Y	276	299	0			61
							304	9									
04	4770	X	2264	-0-	-2506	-0-	251	1	1698	3	Y	286	282	0			65
							315	9									
05	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	264	1	1671	3	Y	325	329	0			61
							358	9									
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	369	1	2298	3	Y	500	448	0			113
							550	9									
*07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	331	1	2122	3	Y	360	398	0			75
							5	4	396	9							
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					75

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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 #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33139 X	18807	-0-	-14332	-0-	38	1	17493	3	N	1079	1072	0	5	1	19
						89	4	1187	9							
04	30720 X	15968	-0-	-14752	-0-	23	1	14650	3	N	1162	1141	0			40
						17	4	1278	9							
05	31744 X	15119	-0-	-16625	-0-	118	1	13803	3	N	1083	1107	0			16
						7	4	1191	9							
06	22050 X	15471	-0-	-6579	-0-	152	1	14283	3	N	938	928	0			26
						4	4	1032	9							
*07	16914 X	16914	-0-	-0-	-0-	190	1	15697	3	N	913	923	0			16
						23	4	1004	9							
08	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60450 X	25767	-0-	-34683	-0-	51	1	23691	3	Y	1731	1715	0	8	1	25
						121	4	1904	9							
04	58500 X	22144	-0-	-36356	-0-	32	1	20359	3	Y	1573	1548	0			50
						23	4	1730	9							
05	60450 X	20987	-0-	-39463	-0-	164	1	19231	3	Y	1438	1470	0			18
						10	4	1582	9							
06	21930 X	18734	-0-	-3196	-0-	186	1	17516	3	Y	934	928	0			24
						5	4	1027	9							
*07	17557 X	17557	-0-	-0-	-0-	197	1	16301	3	Y	941	951	0			14
						24	4	1035	9							
08	18879 X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30132 X	22052	-0-	-8080	-0-	44	1	20420	3	Y	1349	1331	0	6	1	18
						104	4	1484	9							
04	29160 X	23272	-0-	-5888	-0-	34	1	21417	3	Y	1634	1602	0			50
						24	4	1797	9							
05	30132 X	22366	-0-	-7766	-0-	176	1	20721	3	Y	1325	1360	0			15
						11	4	1458	9							
06	29160 X	17522	-0-	-11638	-0-	172	1	16254	3	Y	992	983	0			24
						5	4	1091	9							
*07	17178 X	17178	-0-	-0-	-0-	192	1	15924	3	Y	944	955	0			13
						24	4	1038	9							
08	17794 X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30504 X	12746	-0-	-17758	-0-	25	1	11541	3	Y	1019	1010	0	4	1	16
						59	4	1121	9							
04	29520 X	10420	-0-	-19100	-0-	14	1	9357	3	Y	944	929	0			31
						11	4	1038	9							
05	30504 X	10786	-0-	-19718	-0-	81	1	9467	3	Y	1121	1137	0			15
						5	4	1233	9							
06	22830 X	10364	-0-	-12466	-0-	97	1	9149	3	Y	1014	1003	0			26
						3	4	1115	9							
*07	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	104	1	8617	3	Y	932	944	0			14
						13	4	1025	9							
08	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					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 #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45353	X	20994	-0-	-24359	-0-	41	1	18912	3	Y	1768	1745	0	8	1	27
							96	4	1945	9							
04	43890	X	20452	-0-	-23438	-0-	30	1	19302	3	Y	998	992	0			33
							22	4	1098	9							
05	45353	X	19174	-0-	-26179	-0-	152	1	17917	3	Y	995	1015	0			13
							10	4	1095	9							
06	43890	X	17062	-0-	-26828	-0-	170	1	15969	3	Y	835	826	0			22
							4	4	919	9							
*07	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	160	1	13276	3	Y	600	612	0			10
							20	4	660	9							
08	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					Y	NO RPT					10

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	6032	-0-	-2524	-0-	417	1	4585	3	Y	902	770	0			170
							38	4	992	9							
04	8280	X	4835	-0-	-3445	-0-	307	1	3647	3	Y	762	676	0	95	1	161
							43	4	838	9							
05	4712	X	4002	-0-	-710	-0-	321	1	2953	3	Y	612	706	0			67
							55	4	673	9							
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	258	1	3142	3	Y	518	529	0			56
							3	4	570	9							
*07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	227	1	2617	3	Y	396	398	0			54
							6	4	436	9							
08	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					54

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12865	X	6825	-0-	-6040	-0-	450	1	4948	3	Y	1260	1150	0			251
							41	4	1386	9							
04	7590	X	6997	-0-	-593	-0-	422	1	5008	3	Y	1371	1180	0	165	1	277
							59	4	1508	9							
05	9393	X	6489	-0-	-2904	-0-	477	1	4396	3	Y	1394	1530	0			141
							83	4	1533	9							
06	9090	X	6279	-0-	-2811	-0-	382	1	4650	3	Y	1129	1152	0			118
							5	4	1242	9							
*07	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	452	1	5221	3	Y	945	940	0			123
							12	4	1040	9							
08	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					123

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	3696	-0-	-3372	-0-	24	1	3312	3	Y	326	342	1			10
							1	4	359	9							
04	6840	X	5024	-0-	-1816	-0-	35	1	4467	3	Y	471	464	1			17
							4	4	518	9							
05	5425	X	2717	-0-	-2708	-0-	19	1	2502	3	Y	177	192	1			2
							1	4	195	9							
06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	54	1	5097	3	Y	218	195	1			25
							1	4	240	9							
*07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	97	1	4615	3	Y	368	368	1			25
							6	4	405	9							
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	205	1	2263	3	Y	260	238	0			54
							19	4	286	9							
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	281	1	3344	3	Y	483	389	0	55	1	93
							40	4	531	9							
05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	389	1	3582	3	Y	405	455	0			43
							67	4	446	9							
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	307	1	3735	3	Y	339	345	0			37
							4	4	373	9							
*07	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	353	1	4064	3	Y	394	379	0			52
							9	4	433	9							
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					52

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
03	4743	X	3103	-0-	-1640	-0-	237	1	2611	3	Y	212	206	0			44
							22	4	233	9							
04	9900	X	3810	-0-	-6090	-0-	269	1	3194	3	Y	281	237	0	33	1	55
							38	4	309	9							
05	10230	X	3253	-0-	-6977	-0-	293	1	2697	3	Y	193	228	0			20
							51	4	212	9							
06	5700	X	1986	-0-	-3714	-0-	141	1	1713	3	Y	118	126	0			12
							2	4	130	9							
*07	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	102	1	1179	3	Y	171	163	0			20
							3	4	188	9							
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					20

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
03	4464	X	2397	-0-	-2067	-0-	169	1	1867	3	Y	314	323	0			72
							16	4	345	9							
04	5520	X	3671	-0-	-1849	-0-	241	1	2864	3	Y	484	404	0	57	1	95
							34	4	532	9							
05	6386	X	2949	-0-	-3437	-0-	247	1	2279	3	Y	345	402	0			38
							43	4	380	9							
06	6180	X	1880	-0-	-4300	-0-	110	1	1340	3	Y	390	388	0			40
							1	4	429	9							
*07	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	110	1	1274	3	Y	303	304	0			39
							3	4	333	9							
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					39

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
03	4433	X	2127	-0-	-2306	-0-	164	1	1808	3	Y	127	136	0			28
							15	4	140	9							
04	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	75	1	890	3	Y	67	70	0	10	1	15
							11	4	74	9							
05	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	183	1	1676	3	Y	85	93	0			7
							31	4	94	9							
06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	172	1	2091	3	Y	52	55	0			4
							2	4	57	9							
*07	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	209	1	2402	3	Y	190	173	0			21
							5	4	209	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41447 X	17003	-0-	-24444	-0-	34	1	15877	3	Y	919	907	0	4	1	14
						81	4	1011	9							
04	40110 X	14569	-0-	-25541	-0-	22	1	13600	3	Y	847	833	0			28
						15	4	932	9							
05	41447 X	15544	-0-	-25903	-0-	124	1	14552	3	Y	782	800	0			10
						8	4	860	9							
06	18450 X	9974	-0-	-8476	-0-	98	1	9289	3	Y	531	528	0			13
						3	4	584	9							
*07	10499 X	10499	-0-	-0-	-0-	116	1	9702	3	Y	605	609	0			9
						15	4	666	9							
08	15252 X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT					9

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

03	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	178	1	8913	3	Y	1627	1608	0			19
						1790	9									
04	11730 X	11730	-0-	-0-	-0-	298	1	10378	3	Y	958	947	0			30
						1054	9									
05	14234 X	14234	-0-	-0-	-0-	774	1	13019	3	Y	401	422	0			9
						441	9									
06	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	141	1	1971	3	Y	264	267	0			6
						290	9									
*07	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	179	1	2080	3	Y	324	324	0			6
						356	9									
08	12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					6

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

03	14B2 EXT	20669	-0-	20669	142866	1470	1	15657	3	Y	3220	3247	0			39
						3542	9									
04	14B2 EXT	18337	-0-	18337	161203	1633	1	13486	3	Y	2925	2872	0			92
						3218	9									
05	14B2 EXT	15711	-0-	15711	176914	761	1	12812	3	Y	1944	1994	0			42
						2138	9									
06	193873 X	16959	-0-	-176914	-0-	1004	1	14041	3	Y	1740	1744	0			38
						1914	9									
07	22134 X	12474	-0-	-9660	-0-	848	1	9831	3	Y	1632	1639	0			31
						1795	9									
08	22134 X	NO RPT	-0-	-22134	-0-					Y	NO RPT					31

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308

03	14B2 EXT	31494	-0-	31494	182156	514	1	25691	3	Y	4808	4840	0			60
						5289	9									
04	14B2 EXT	27720	-0-	27720	209876	640	1	22274	3	Y	4369	4289	0			140
						4806	9									
05	14B2 EXT	30567	-0-	30567	240443	1472	1	24770	3	Y	3932	3985	0			87
						4325	9									
06	275251 X	34808	-0-	-240443	-0-	2063	1	28861	3	Y	3531	3539	0			79
						3884	9									
07	24304 X	17354	-0-	-6950	-0-	1188	1	13779	3	Y	2170	2205	0			44
						2387	9									
08	24304 X	NO RPT	-0-	-24304	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	30632	-0-	30632	222989	482	1	24134	3	Y	5469	5497	0			67
						6016	9									
04	14B2 EXT	26310	-0-	26310	249299	590	1	20528	3	Y	4720	4636	0			151
						5192	9									
05	14B2 EXT	28073	-0-	28073	277372	1316	1	22138	3	Y	4199	4257	0			93
						4619	9									
06	309258 X	31886	-0-	-277372	-0-	1847	1	25838	3	Y	3819	3826	0			86
						4201	9									
07	20646 X	12484	-0-	-8162	-0-	835	1	9685	3	Y	1785	1835	0			36
						1964	9									
08	20646 X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136

03	72292 X	14431	-0-	-57861	-0-	28	1	13101	3	Y	1123	1109	0	5	1	19
						67	4	1235	9							
04	69960 X	6680	-0-	-63280	-0-	9	1	6030	3	Y	576	574	0			21
						7	4	634	9							
05	72292 X	2740	-0-	-69552	-0-	21	1	2451	3	Y	243	258	0			6
						1	4	267	9							
06	69960 X	10255	-0-	-59705	-0-	96	1	9091	3	Y	968	947	0			27
						3	4	1065	9							
*07	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	103	1	8539	3	Y	812	824	0			15
						13	4	893	9							
08	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557

03	25951 X	25951	-0-	-0-	-0-	53	1	24494	3	Y	1164	1150	0	5	1	20
						124	4	1280	9							
04	23418 X	23418	-0-	-0-	-0-	625	1	21746	3	Y	929	917	0			32
						25	4	1022	9							
05	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	86	1	10022	3	Y	407	432	0			7
						5	4	448	9							
06	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	56	1	5254	3	Y	211	211	0			7
						1	4	232	9							
*07	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	133	1	10972	3	Y	432	431	0			8
						16	4	475	9							
08	21235 X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20610	X	20610	-0-	-0-	-0-	41	1	19148	3	Y	1203	1192	0	5	1	20
							98	4	1323	9							
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	1	1	680	3	Y	47	63	0			4
							1	4	52	9							
05	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	87	1	10130	3	Y	690	683	0			11
							5	4	759	9							
06	25036	X	25036	-0-	-0-	-0-	246	1	23077	3	Y	1552	1521	0			42
							6	4	1707	9							
*07	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	123	1	10162	3	Y	671	700	0			13
							15	4	738	9							
08	20615	X	NO RPT	-0-	-20615	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	28	1	13100	3	Y	1430	1432	0	6	1	17
							67	4	1573	9							
04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	10	1	5713	3	Y	693	692	0			18
							6	4	762	9							
05	21704	X	21704	-0-	-0-	-0-	162	1	19051	3	Y	2255	2249	0			24
							10	4	2481	9							
06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	46	1	4330	3	Y	506	521	0			9
							1	4	557	9							
*07	64	X	64	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	6	15	0			-0-
							7	9									
08	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45694	X	23205	-0-	-22489	-0-	824	1	21067	3	Y	1097	1103	0	5	1	17
							107	4	1207	9							
04	44220	X	12117	-0-	-32103	-0-	329	1	11442	3	Y	303	310	0			10
							13	4	333	9							
05	45694	X	9180	-0-	-36514	-0-	75	1	8857	3	Y	221	228	0			3
							5	4	243	9							
06	44220	X	10792	-0-	-33428	-0-	110	1	10364	3	Y	286	282	0			7
							3	4	315	9							
*07	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	104	1	8643	3	Y	209	213	0			3
							13	4	230	9							
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12896	X	8711	-0-	-4185	-0-	302	1	7715	3	Y	595	590	0	3	1	9
							39	4	655	9							
04	12480	X	11203	-0-	-1277	-0-	287	1	9971	3	Y	849	831	0			27
							11	4	934	9							
05	16058	X	12888	-0-	-3170	-0-	99	1	11658	3	Y	1023	1037	0			13
							6	4	1125	9							
06	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	165	1	15442	3	Y	1573	1546	0			40
							4	4	1730	9							
*07	18037	X	18037	-0-	-0-	-0-	194	1	16137	3	Y	1529	1546	0			23
							24	4	1682	9							
08	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16957	X	6744	-0-	-10213	-0-	162 633	1 9	5949	3	Y	575	557	0			50
04	12390	X	7297	-0-	-5093	-0-	195 790	1 9	6312	3	Y	718	699	0			69
05	8990	X	6800	-0-	-2190	-0-	162 688	1 9	5950	3	Y	625	644	0			50
06	7980	X	5121	-0-	-2859	-0-	96 414	1 9	4611	3	Y	376	397	0			29
07	DLQ G-10		5088	-0-	5088	5088	97 367	1 9	4624	3	Y	334	301	0	31	1	31
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5088					Y	NO RPT					31

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
03	2201	X	2035	-0-	-166	-0-	69 9	1 4	1771 186	3 9	Y	169	174	0	1	1	3
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	10137	X	2972	-0-	-7165	-0-	24 2	1 4	2825 121	3 9	Y	110	108	0			2
06	9810	X	8449	-0-	-1361	-0-	84 2	1 4	7849 514	3 9	Y	467	457	0			12
*07	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	64 8	1 4	5318 374	3 9	Y	340	347	0			5
08	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	198 1705	1 9	9899	3	Y	1550	1532	0			18
04	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	179 570	1 9	6218	3	Y	518	520	0			16
05	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	798 1503	1 9	13427	3	Y	1366	1353	0			29
06	26498	X	26498	-0-	-0-	-0-	1611 2356	1 9	22531	3	Y	2142	2124	0			47
*07	17291	X	17291	-0-	-0-	-0-	1145 2871	1 9	13275	3	Y	2610	2606	0			51
08	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	6821	-0-	-2603	-0-	40 2	1 4	4736 2043	3 9	Y	1857	1843	0			26
04	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	47 2	1 4	5539 2410	3 9	Y	2191	2172	0			45
05	7502	X	6036	-0-	-1466	-0-	174 1	1 4	4609 1252	3 9	Y	1138	1155	0			28
06	7260	X	5905	-0-	-1355	-0-	197 1111	1 9	4597	3	Y	1010	1012	0			26
*07	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	191 2111	1 9	5072	3	Y	1919	1895	0			50
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 W	15901	-0-	15901	15901	253	1	13180	3	Y	2244	2221	0	17	1	61
						2468	9									
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	15901					Y	NO RPT					61

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993

03	36983 X	16742	-0-	-20241	-0-	33	1	15222	3	Y	1282	1268	0	6	1	19
						77	4	1410	9							
04	35790 X	15107	-0-	-20683	-0-	21	1	13682	3	Y	1262	1241	0			40
						16	4	1388	9							
05	36983 X	14199	-0-	-22784	-0-	110	1	12967	3	Y	1014	1041	0			13
						7	4	1115	9							
06	35790 X	12511	-0-	-23279	-0-	123	1	11504	3	Y	801	794	0			20
						3	4	881	9							
*07	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	129	1	10697	3	Y	472	485	0			7
						16	4	519	9							
08	13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

03	11315 X	9615	-0-	-1700	-0-	299	1	7586	3	Y	1411	1377	0	42	1	45
						178	4	1552	9							
04	14269 X	14269	-0-	-0-	-0-	558	1	11056	3	Y	2332	2266	0			111
						90	4	2565	9							
05	15171 X	15171	-0-	-0-	-0-	541	1	12187	3	Y	2210	2236	0			85
						12	4	2431	9							
06	13710 X	12054	-0-	-1656	-0-	455	1	9852	3	Y	1584	1576	0			93
						5	4	1742	9							
*07	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	436	1	8459	3	Y	1577	1579	0			91
						91	4	1735	9							
08	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

03	12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	388	1	9827	3	Y	1715	1647	0	51	1	54
						230	4	1887	9							
04	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	570	1	11276	3	Y	2015	1973	0			96
						91	4	2217	9							
05	13640 X	10888	-0-	-2752	-0-	385	1	8688	3	Y	1642	1675	0			63
						9	4	1806	9							
06	13901 X	13901	-0-	-0-	-0-	523	1	11325	3	Y	1861	1817	0			107
						6	4	2047	9							
*07	12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	522	1	10142	3	Y	1881	1880	0			108
						109	4	2069	9							
08	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227961	X	19651	-0-	-208310	-0-	310	1	16173	3	Y	2647	2672	0			50
							256	4	2912	9							
04	38010	X	16296	-0-	-21714	-0-	335	1	13485	3	Y	2227	2199	0			78
							26	4	2450	9							
05	39277	X	12482	-0-	-26795	-0-	218	1	10394	3	Y	1700	1707	0			71
							1870	9									
06	38010	X	25572	-0-	-12438	-0-	766	1	22539	3	Y	2059	2043	0			87
							2	4	2265	9							
*07	24552	X	24552	-0-	-0-	-0-	382	1	21982	3	Y	1725	1694	0			118
							290	4	1898	9							
08	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					118

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	361	1	9162	3	Y	1225	1164	0	35	1	38
							215	4	1348	9							
04	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	346	1	6843	3	Y	1156	1139	0			55
							55	4	1272	9							
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	189	1	4266	3	Y	678	707	0			26
							4	4	746	9							
06	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	237	1	5137	3	Y	828	807	0			47
							3	4	911	9							
*07	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	426	1	8251	3	Y	1150	1132	0			65
							88	4	1265	9							
08	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6923 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	30977	-0-	30977	30977	481	1	24772	3	Y	4902	4793	0	98	1	37
							332	4	5392	9							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	30977					Y	NO RPT					37

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	23620	-0-	23620	23620	294	1	15162	3	Y	7237	7092	0	145	1	56
							203	4	7961	9							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23620					Y	NO RPT					56

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	17138	-0-	17138	17138	199	1	10258	3	Y	5948	5846	0	120	1	47
							138	4	6543	9							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17138					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	24509	-0-	24509	24509	417	1	21503	3	Y	2092	2063	0	42	1	14
						288	4	2301	9							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24509					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

03	24738 X	19410	-0-	-5328	-0-	105	1	15770	3	Y	2878	2740	0	84	1	92
						369	4	3166	9							
04	23940 X	20629	-0-	-3311	-0-	97	1	16973	3	Y	3110	3052	0			150
						138	4	3421	9							
05	19158 X	14236	-0-	-4922	-0-	557	1	12569	3	Y	997	1104	0			43
						13	4	1097	9							
06	14040 X	5934	-0-	-8106	-0-	249	1	5396	3	Y	260	285	0			18
						3	4	286	9							
*07	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	50	1	957	3	Y	92	103	0			7
						10	4	101	9							
08	13206 X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

03	4557 X	3080	-0-	-1477	-0-	13	1	1994	3	Y	933	890	0	27	1	29
						47	4	1026	9							
04	3570 X	3376	-0-	-194	-0-	14	1	2462	3	Y	800	791	0			38
						20	4	880	9							
05	3689 X	2888	-0-	-801	-0-	90	1	2026	3	Y	700	711	0			27
						2	4	770	9							
06	3480 X	2499	-0-	-981	-0-	90	1	1950	3	Y	416	418	0			25
						1	4	458	9							
*07	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	139	1	2699	3	Y	514	510	0			29
						29	4	565	9							
08	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6948 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	31432	-0-	31432	31432	517	1	26649	3	Y	3554	3485	0	71	1	30
						357	4	3909	9							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31432					Y	NO RPT					30

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	46822	-0-	46822	46822	718	1	36998	3	Y	7827	7663	0	157	1	60
						496	4	8610	9							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	46822					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 278094 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 6973 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	12156	-0-	12156	12156	180	1	9402	3	N	2340	2363	0	18	1	65
						2574	9									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12156					N	NO RPT					65

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342

03	42873 X	20892	-0-	-21981	-0-	40	1	18743	3	Y	1830	1813	0	8	1	26
						96	4	2013	9							
04	41490 X	17168	-0-	-24322	-0-	25	1	15326	3	Y	1636	1611	0			51
						17	4	1800	9							
05	42873 X	15475	-0-	-27398	-0-	117	1	13697	3	Y	1504	1537	0			18
						7	4	1654	9							
06	41490 X	15172	-0-	-26318	-0-	145	1	13617	3	Y	1278	1265	0			31
						4	4	1406	9							
*07	14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	157	1	13045	3	Y	786	807	0			10
						20	4	865	9							
08	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614

03	23157 X	11088	-0-	-12069	-0-	23	1	9613	3	N	1181	1193	0			21
						153	4	1299	9							
04	22410 X	9727	-0-	-12683	-0-	29	1	8592	3	N	991	978	0			34
						16	4	1090	9							
05	23157 X	10706	-0-	-12451	-0-	196	1	9316	3	N	1085	1074	0			45
						1194	9									
06	22410 X	10566	-0-	-11844	-0-	324	1	9542	3	N	635	653	0			27
						1	4	699	9							
*07	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	141	1	8117	3	N	756	733	0			50
						107	4	832	9							
08	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					50

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	35012	-0-	35012	35012	511	1	26340	3	Y	7098	6952	0	142	1	51
						353	4	7808	9							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	35012					Y	NO RPT					51

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	20136	-0-	20136	20136	311	1	16228	3	N	3270	3233	0	25	1	87
						3597	9									
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	20136					N	NO RPT					87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		914	-0-	914	2785	24	1	530	3	Y	326	311	0			37
							1	4	359	9							
04	T. A.		644	-0-	644	3429	21	1	395	3	Y	204	207	0			34
							4	4	224	9							
05	3429	X	-0-	-0-	-3429	-0-					Y	-0-	30	0			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			1
*07	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	302	1	5176	3	Y	830	781	0			50
							23	4	913	9							
08	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12059	X	11385	-0-	-674	-0-	71	1	10484	3	Y	736	743	0			39
							20	4	810	9							
04	12990	X	12489	-0-	-501	-0-	54	1	11544	3	Y	793	775	0			57
							19	4	872	9							
05	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	151	1	12488	3	Y	843	856	0			44
							17	4	927	9							
06	12990	X	12214	-0-	-776	-0-	221	1	10964	3	Y	928	922	0			50
							8	4	1021	9							
07	DLQ G-10		14316	-0-	14316	14316	284	1	13090	3	Y	843	856	0			37
							15	4	927	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14316					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	180	1	4584	3	Y	345	348	0	2	1	4
							23	4	380	9							
04	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	249	1	8657	3	Y	296	292	0			8
							10	4	326	9							
05	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	64	1	7516	3	Y	258	264	0			2
							4	4	284	9							
06	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	76	1	7177	3	Y	415	408	0			9
							2	4	457	9							
*07	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	56	1	4691	3	Y	206	213	0			2
							7	4	227	9							
08	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54839	X	8137	-0-	-46702	-0-	278	1	7108	3	Y	650	656	0	3	1	10
							36	4	715	9							
04	53070	X	4234	-0-	-48836	-0-	111	1	3849	3	Y	245	246	0			9
							4	4	270	9							
05	54839	X	9780	-0-	-45059	-0-	77	1	9095	3	Y	548	550	0			7
							5	4	603	9							
06	22440	X	1741	-0-	-20699	-0-	18	1	1610	3	Y	103	107	0			3
							113	9									
*07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	28	1	2352	3	Y	614	607	0			10
							4	4	675	9							
08	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	171	1	8566	3	N	937	926	0			11
							1031	9									
04	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	240	1	8343	3	N	1240	1212	0			39
							1364	9									
05	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	634	1	10666	3	N	1217	1229	0			27
							1339	9									
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	316	1	4428	3	N	530	545	0			12
							583	9									
*07	9450	X	6531	-0-	-2919	-0-	430	1	4984	3	N	1015	1007	0			20
							1117	9									
08	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					20

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	24308	-0-	24308	171352	1676	1	17843	3	N	4354	4404	0			54
							4789	9									
04	14B2	EXT	23470	-0-	23470	194822	2000	1	16510	3	N	4509	4419	0			144
							4960	9									
05	14B2	EXT	22256	-0-	22256	217078	1041	1	17512	3	N	3366	3435	0			75
							3703	9									
06	240722	X	23644	-0-	-217078	-0-	1425	1	19930	3	N	2081	2108	0			48
							2289	9									
*07	19676	X	19676	-0-	-0-	-0-	1338	1	15522	3	N	2560	2557	0			51
							2816	9									
08	17887	X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					N	NO RPT					51

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 278167 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	100802					Y	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	100802					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	100802					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	100802					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 278168 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 7287 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 278169 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30139	X	30139	-0-	-0-	-0-	519	1	25970	3	N	3318	3278	0			40
							3650	9									
04	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	448	1	15586	3	N	1444	1438	0			46
							1588	9									
05	23896	X	23896	-0-	-0-	-0-	1249	1	21013	3	N	1485	1499	0			32
							1634	9									
06	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	880	1	12313	3	N	866	879	0			19
							953	9									
*07	18000	X	11949	-0-	-6051	-0-	862	1	10002	3	N	986	986	0			19
							1085	9									
08	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					N	NO RPT					19

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 278189 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 278191 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7079 PERF. N/A

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 278195 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/09/2017

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 278196 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 04/29/2017

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 278197 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 278198 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69688	X	42643	-0-	-27045	-0-	707	1	36983	3	Y	3968	3981	0			77
							588	4	4365	9							
04	67440	X	31827	-0-	-35613	-0-	692	1	27878	3	Y	2912	2884	0			105
							54	4	3203	9							
05	69688	X	30289	-0-	-39399	-0-	572	1	27242	3	Y	2250	2258	0			97
							2475	9									
06	67440	X	20183	-0-	-47257	-0-	606	1	17818	3	Y	1598	1624	0			71
							1	4	1758	9							
*07	18480	X	18350	-0-	-130	-0-	280	1	16086	3	Y	1611	1570	0			112
							212	4	1772	9							
08	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					Y	NO RPT					112

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	360510	X	35080	-0-	-325430	-0-	609	1	31847	3	Y	1925	1940	0			38
							506	4	2118	9							
04	108930	X	25908	-0-	-83022	-0-	591	1	23798	3	Y	1339	1328	0			49
							46	4	1473	9							
05	112561	X	24639	-0-	-87922	-0-	483	1	22986	3	Y	1064	1066	0			47
							1170	9									
06	108930	X	19902	-0-	-89028	-0-	621	1	18246	3	Y	940	944	0			43
							1	4	1034	9							
*07	18297	X	18297	-0-	-0-	-0-	293	1	16839	3	Y	857	838	0			62
							222	4	943	9							
08	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288232	X	33106	-0-	-255126	-0-	73	1	30107	3	Y	2225	2228	0			43
							478	4	2448	9							
04	106110	X	24143	-0-	-81967	-0-	548	1	22043	3	Y	1373	1366	0			50
							42	4	1510	9							
05	109647	X	16573	-0-	-93074	-0-	324	1	15458	3	Y	719	737	0			32
							791	9									
06	106110	X	15552	-0-	-90558	-0-	481	1	14145	3	Y	841	836	0			37
							1	4	925	9							
*07	14100	X	12855	-0-	-1245	-0-	202	1	11699	3	Y	726	712	0			51
							155	4	799	9							
08	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191370	X	13957	-0-	-177413	-0-	28	1	11669	3	Y	1886	1902	0			37
							185	4	2075	9							
04	41040	X	11959	-0-	-29081	-0-	33	1	10157	3	Y	1590	1570	0			57
							20	4	1749	9							
05	42408	X	6441	-0-	-35967	-0-	112	1	5335	3	Y	904	921	0			40
							994	9									
06	41040	X	2369	-0-	-38671	-0-	68	1	1995	3	Y	278	304	0			14
							306	9									
*07	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	221	1	12732	3	Y	1320	1245	0			89
							168	4	1452	9							
08	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 278246 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 %	18684	-0-	18684	99743	259	1	12741	3	Y	5165	5209	0			35
						2	4	5682	9							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/30/2018

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

03	13780 X	13780	-0-	-0-	-0-	475	1	12146	3	Y	997	990	0	4	1	15
						62	4	1097	9							
04	11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	293	1	10193	3	Y	524	522	0			17
						12	4	576	9							
05	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	95	1	11171	3	Y	521	531	0			7
						6	4	573	9							
06	11070 X	10580	-0-	-490	-0-	104	1	9762	3	Y	646	636	0			17
						3	4	711	9							
*07	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	98	1	8098	3	Y	457	466	0			8
						12	4	503	9							
08	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 278282 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. N/A

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 79934

*01	159868	-0-	-0-	-159868	-0-					Y	-0-	138	0			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/03/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	22620 X	NO RPT	-0-	-22620	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	DELQ PR	25811	-0-	25811	25811	443	1	21362	3	Y	3636	25	0	3553	1	129
						6	4	4000	9							
08	23374 X	NO RPT	-0-	-23374	2437					Y	NO RPT					129

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	4	1	430	3	N	57	50	1			22
						63	9									
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	4	1	255	3	N	39	44	1			17
						43	9									
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	9	1	609	3	N	97	85	1			29
						107	9									
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	N	12	31	1			10
						13	9									
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	2					12
						2	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	28139	-0-	28139	143230	4	1	22202	3	Y	5393	5160	0	244	1	30
						1	4	5932	9							
04	14B2 EXT	25751	-0-	25751	168981	3	1	20491	3	Y	4759	4715	0			74
						22	4	5235	9							
05	14B2 EXT	25178	-0-	25178	194159	396	1	19471	3	Y	4785	4795	0			64
						47	4	5264	9							
06	213456 X	19297	-0-	-194159	-0-	305	1	15066	3	Y	3568	2536	0	1022	1	74
						1	4	3925	9							
07	17515 X	14345	-0-	-3170	-0-	233	1	11214	3	Y	2632	19	0	2590	1	97
						3	4	2895	9							
08	17515 X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 133H RRCID -> 278325 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. N/A

*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/17/2017

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 278329 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7840 PERF. N/A

03	0 K	20433	-0-	20433	53576	3	1	14885	3	Y	5040	4804	0	229	1	27
						1	4	5544	9							
04	0 %	28802	-0-	28802	82378	3	1	22233	3	Y	5947	5883	0			91
						24	4	6542	9							
*05	0 %	11632	-0-	11632	94010	178	1	8772	3	Y	2419	2477	0			33
						21	4	2661	9							
*06	0 %	27560	-0-	27560	121570	405	1	19981	3	Y	6521	4579	0	1844	1	131
						1	4	7173	9							
*07	0 %	21858	-0-	21858	143428	345	1	16642	3	Y	4424	31	0	4362	1	162
						5	4	4866	9							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	143428					Y	NO RPT					162

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 04/22/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 278330 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	15441	-0-	15441	15441	94	1	6484	3	Y	7974	7738	0	30	1	146
						92	4	8771	9			60	8			
11	0 K	17886	-0-	17886	33327	46	1	7006	3	Y	9827	9876	0			97
						24	4	10810	9							
12	0 K	14815	-0-	14815	48142	29	1	5926	3	Y	8050	8064	0			83
						5	4	8855	9							
01	0 K	12443	-0-	12443	60585	41	1	4515	3	Y	7164	7001	0	191	1	55
						7	4	7880	9							
*02 P&A COND		-0-	-0-	-0-	60585					Y	-0-	55	0			-0-
*03 P&A COND		-0-	-0-	-0-	60585					Y	-0-					-0-
04 P&A COND		-0-	-0-	-0-	60585					Y	-0-					-0-
05 P&A COND		-0-	-0-	-0-	60585					Y	-0-					-0-
06 P&A COND		-0-	-0-	-0-	60585					Y	-0-					-0-
07 P&A COND		-0-	-0-	-0-	60585					Y	-0-					-0-
08 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	60585					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/04/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 84H RRCID -> 278331 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 212166

*02	424332	-0-	-0-	-424332	-0-					Y	-0-	260	0			-0-
*03 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/03/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 86H RRCID -> 278339 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 103408

*02	103408	-0-	-0-	-103408	-0-					Y	-0-	174	0			-0-
*03 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/02/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 87H RRCID -> 278340 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 7626 PERF. N/A

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 78103

*02	0 A	-0-	-0-	-0-	156206					Y	-0-	105	0			-0-
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	156206					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	156206					Y	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	156206					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	156206					Y	-0-					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/01/2018

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
03	0 %	19168	-0-	19168	188228	576	1	13790	3	Y	4360	4372	0			66
						6	4	4796	9							
04 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	188228					Y	NO RPT					66
05 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	188228					Y	NO RPT					66
06 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	188228					Y	NO RPT					66
07 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	188228					Y	NO RPT					66
08 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	188228					Y	NO RPT					66

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/29/2017

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 278354 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

03 P&A COND		32464	-0-	32464	238513	498	1	26189	3	Y	5242	5006	0	255	1	64
						11	4	5766	9							
04 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	238513					Y	NO RPT					64
05 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	238513					Y	NO RPT					64
06 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	238513					Y	NO RPT					64
07 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	238513					Y	NO RPT					64
08 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	238513					Y	NO RPT					64

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/01/2017

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 278355 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. N/A

03	0 %	44538	-0-	44538	258765	674	1	35539	3	Y	7554	7230	0	368	1	93
						16	4	8309	9							
04 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	258765					Y	NO RPT					93
05 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	258765					Y	NO RPT					93
06 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	258765					Y	NO RPT					93
07 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	258765					Y	NO RPT					93
08 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	258765					Y	NO RPT					93

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/19/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 83H RRCID -> 278359 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. N/A

03 P&A COND		40960	-0-	40960	263303	592	1	31221	3	Y	8303	7943	0	405	1	102
						14	4	9133	9							
04 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	263303					Y	NO RPT					102
05 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	263303					Y	NO RPT					102
06 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	263303					Y	NO RPT					102
07 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	263303					Y	NO RPT					102
08 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	263303					Y	NO RPT					102

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/01/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 278373 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. N/A

03 P&A COND		28228	-0-	28228	212095	415	1	21900	3	Y	5366	5094	0	259	1	68
						10	4	5903	9							
04 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	212095					Y	NO RPT					68
05 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	212095					Y	NO RPT					68
06 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	212095					Y	NO RPT					68
07 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	212095					Y	NO RPT					68
08 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	212095					Y	NO RPT					68

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/01/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 143H RRCID -> 278376 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/21/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 145HR RRCID -> 278378 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

03	0 %	16684	-0-	16684	256252	457	1	10945	3	Y	4797	4781	0			73
						5	4	5277	9							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	256252					Y	NO RPT					73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	256252					Y	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	256252					Y	NO RPT					73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	256252					Y	NO RPT					73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	256252					Y	NO RPT					73

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 01/16/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	18300 X	NO RPT	-0-	-18300	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	DELQ PR	22261	-0-	22261	22261	381	1	18390	3	Y	3168	22	0	3108	1	110
						5	4	3485	9							
08	18910 X	NO RPT	-0-	-18910	3351					Y	NO RPT					110

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 85H RRCID -> 278383 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 12/01 -> 144193

*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	144193					Y	-0-	195	0			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	144193					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	144193					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	144193					Y	-0-					-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	144193					Y	-0-					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	144193					Y	-0-					-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	144193					Y	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	144193					Y	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	144193					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/01/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 147H RRCID -> 278384 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8397 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 %	16229	-0-	16229	225951	534	1	12798	3	Y	2628	2614	0			39
						6	4	2891	9							
04 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	225951					Y	NO RPT					39
05 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	225951					Y	NO RPT					39
06 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	225951					Y	NO RPT					39
07 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	225951					Y	NO RPT					39
08 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	225951					Y	NO RPT					39

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/24/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 144H RRCID -> 278388 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 %	10103	-0-	10103	164917	287	1	6885	3	Y	2662	2672	0			41
						3	4	2928	9							
04 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	164917					Y	NO RPT					41
05 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	164917					Y	NO RPT					41
06 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	164917					Y	NO RPT					41
07 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	164917					Y	NO RPT					41
08 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	164917					Y	NO RPT					41

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/11/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 138H RRCID -> 278422 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03 P&A COND		754	-0-	754	151333	26	1	614	3	Y	104	120	0			3
						114	9									
04 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	151333					Y	NO RPT					3
05 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	151333					Y	NO RPT					3
06 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	151333					Y	NO RPT					3
07 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	151333					Y	NO RPT					3
08 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	151333					Y	NO RPT					3

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/01/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 142H RRCID -> 278436 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 %	38730	-0-	38730	258602	1230	1	29473	3	Y	7285	7214	0			109
						13	4	8014	9							
04 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	258602					Y	NO RPT					109
05 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	258602					Y	NO RPT					109
06 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	258602					Y	NO RPT					109
07 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	258602					Y	NO RPT					109
08 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	258602					Y	NO RPT					109

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/30/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 146H RRCID -> 278448 COMPL. DATE 06/02/2015 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 %	9640	-0-	9640	197358	337	1	8088	3	Y	1101	1101	0			17
						4	4	1211	9							
04 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	197358					Y	NO RPT					17
05 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	197358					Y	NO RPT					17
06 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	197358					Y	NO RPT					17
07 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	197358					Y	NO RPT					17
08 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	197358					Y	NO RPT					17

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/10/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14384 X	3226	-0-	-11158	-0-	54	1	2664	3	N	462	492	0			7
						508	9									
04	15540 X	-0-	-0-	-15540	-0-					N	-0-	7	0			-0-
05	16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					-0-
06	20280 X	2856	-0-	-17424	-0-	176	1	2462	3	N	198	194	0			4
						218	9									
*07	21738 X	21738	-0-	-0-	-0-	1566	1	18157	3	N	1832	1801	0			35
						2015	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278479 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	32943	-0-	32943	32943	529	1	27239	3	Y	4373	4284	0	88	1	34
						365	4	4810	9							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32943					Y	NO RPT					34

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 278481 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	49050	-0-	49050	49050	602	1	31377	3	Y	15519	15270	0	118	1	412
						17071	9									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49050					Y	NO RPT					412

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650

03	55366 X	17723	-0-	-37643	-0-	36	1	15033	3	Y	2195	2211	0			42
						239	4	2415	9							
04	53580 X	24065	-0-	-29515	-0-	72	1	21631	3	Y	2109	2076	0			75
						42	4	2320	9							
05	55366 X	7559	-0-	-47807	-0-	133	1	6360	3	Y	969	1001	0			43
						1066	9									
06	53580 X	15684	-0-	-37896	-0-	462	1	13601	3	Y	1473	1453	0			63
						1	4	1620	9							
*07	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	171	1	9838	3	Y	872	873	0			62
						130	4	959	9							
08	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 79H RRCID -> 278509 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 7567 PERF. N/A

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 12/01 -> 45382

*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-	157	0			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-					-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-					-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45382					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/18/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	33208	-0-	33208	197027	511	1	25570	3	N	6479	6510	0			79
						7127	9									
04	14B2 EXT	29149	-0-	29149	226176	655	1	22783	3	N	5192	5107	0			164
						5711	9									
05	14B2 EXT	31681	-0-	31681	257857	1461	1	24579	3	N	5128	5180	0			112
						5641	9									
06	293626 X	35769	-0-	-257857	-0-	2053	1	28718	3	N	4544	4555	0			101
						4998	9									
07	20863 X	19801	-0-	-1062	-0-	1297	1	15036	3	N	3153	3192	0			62
						3468	9									
08	20863 X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					N	NO RPT					62

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

03	15035 X	1405	-0-	-13630	-0-	23	1	1202	3	Y	146	164	0			1
						19	4	161	9							
04	14550 X	1847	-0-	-12703	-0-	39	1	1573	3	Y	211	207	0			5
						3	4	232	9							
05	15035 X	327	-0-	-14708	-0-	6	1	285	3	Y	33	38	0			-0-
						36	9									
06	14550 X	3095	-0-	-11455	-0-	99	1	2897	3	Y	90	88	0			2
						99	9									
*07	13170 X	5564	-0-	-7606	-0-	84	1	4855	3	Y	510	480	0			32
						64	4	561	9							
08	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469

03	77741 X	1279	-0-	-76462	-0-	22	1	1142	3	Y	88	112	0			2
						18	4	97	9							
04	11010 X	1286	-0-	-9724	-0-	28	1	1102	3	Y	140	137	0			5
						2	4	154	9							
05	11377 X	27	-0-	-11350	-0-	25	3	2	9	Y	2	7	0			-0-
06	11010 X	2202	-0-	-8808	-0-	65	1	1917	3	Y	200	192	0			8
						220	9									
07	9021 X	4592	-0-	-4429	-0-	68	1	3974	3	Y	452	430	0			30
						53	4	497	9							
08	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

03	18476 X	12	-0-	-18464	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	17880 X	-0-	-0-	-17880	-0-					Y	-0-					-0-
05	18476 X	-0-	-0-	-18476	-0-					Y	-0-					-0-
06	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	479	-0-	479	479	2	1	444	3	Y	30	29	0			1
						33	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20770 X	-0-	-0-	-20770	-0-					Y	-0-					-0-
04	17700 X	36	-0-	-17664	-0-	34	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	16430 X	66	-0-	-16364	-0-	62	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	2460 X	394	-0-	-2066	-0-	1	1	360	3	Y	30	30	0			-0-
						33	9									
07	T. A.	120	-0-	120	120	1	1	110	3	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	120					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 135H RRCID -> 278585 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8298 PERF. N/A

03	0 %	16851	-0-	16851	220122	502	1	12017	3	N	3934	3920	0			58
						5	4	4327	9							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	220122					N	NO RPT					58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	220122					N	NO RPT					58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	220122					N	NO RPT					58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	220122					N	NO RPT					58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	220122					N	NO RPT					58

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/18/2017

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315

03	12245 X	11102	-0-	-1143	-0-	31	1	10829	3	Y	216	198	0			52
						4	4	238	9							
04	12660 X	11008	-0-	-1652	-0-	39	1	10761	3	Y	186	182	0			56
						3	4	205	9							
05	13082 X	9187	-0-	-3895	-0-	28	1	9007	3	Y	134	171	0			19
						5	4	147	9							
06	11580 X	9909	-0-	-1671	-0-	49	1	9629	3	Y	205	188	0			36
						5	4	226	9							
07	DLQ G-10	10243	-0-	10243	10243	75	1	9833	3	Y	302	301	0			37
						3	4	332	9							
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	10243					Y	NO RPT					37

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

03	50344 X	29612	-0-	-20732	-0-	84	1	28782	3	Y	670	619	0			164
						9	4	737	9							
04	34380 X	27088	-0-	-7292	-0-	97	1	26391	3	Y	539	539	0			164
						7	4	593	9							
05	35247 X	26644	-0-	-8603	-0-	82	1	26047	3	Y	455	556	0			63
						14	4	501	9							
06	31860 X	25330	-0-	-6530	-0-	126	1	24510	3	Y	620	572	0			111
						12	4	682	9							
07	DLQ G-10	25847	-0-	25847	25847	189	1	24587	3	Y	967	960	0			118
						7	4	1064	9							
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	25847					Y	NO RPT					118

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937

03	45477 X	32936	-0-	-12541	-0-	95	1	32330	3	Y	455	420	0			112
						10	4	501	9							
04	40410 X	31397	-0-	-9013	-0-	113	1	30869	3	Y	369	368	0			113
						9	4	406	9							
05	40579 X	26924	-0-	-13655	-0-	83	1	26613	3	Y	194	275	0			32
						15	4	213	9							
06	37500 X	25878	-0-	-11622	-0-	131	1	25398	3	Y	306	283	0			55
						12	4	337	9							
*07	27997 X	27997	-0-	-0-	-0-	208	1	27198	3	Y	530	521	0			64
						8	4	583	9							
08	30380 X	NO RPT	-0-	-30380	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38812	X	31450	-0-	-7362	-0-	94	1	30831	3	Y	440	472	0			69
							41	4	484	9							
04	37560	X	29223	-0-	-8337	-0-	95	1	28680	3	Y	304	319	0			54
							114	4	334	9							
05	36549	X	28020	-0-	-8529	-0-	74	1	27605	3	Y	283	289	0			48
							30	4	311	9							
06	33120	X	25327	-0-	-7793	-0-	93	1	24727	3	Y	429	413	0			64
							35	4	472	9							
*07	25593	X	25593	-0-	-0-	-0-	83	1	24910	3	Y	462	443	0			83
							92	4	508	9							
08	28334	X	NO RPT	-0-	-28334	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	29077	-0-	29077	443571	58	1	27027	3	Y	1685	1667	0	7	1	27
							138	4	1854	9							
04	0	W	24167	-0-	24167	467738	35	1	22706	3	Y	1273	1257	0			43
							26	4	1400	9							
05	490554	X	22816	-0-	-467738	-0-	181	1	21279	3	Y	1223	1248	0			18
							11	4	1345	9							
06	33210	X	19665	-0-	-13545	-0-	198	1	18595	3	Y	788	783	0			23
							5	4	867	9							
*07	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	221	1	18299	3	Y	670	680	0			13
							27	4	737	9							
08	21049	X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46624	X	25742	-0-	-20882	-0-	51	1	23607	3	Y	1785	1767	0	8	1	27
							120	4	1964	9							
04	45120	X	18381	-0-	-26739	-0-	26	1	16786	3	Y	1409	1390	0			46
							19	4	1550	9							
05	46624	X	12527	-0-	-34097	-0-	99	1	11641	3	Y	710	746	0			10
							6	4	781	9							
06	33030	X	16388	-0-	-16642	-0-	165	1	15505	3	Y	649	642	0			17
							4	4	714	9							
*07	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	189	1	15633	3	Y	589	596	0			10
							23	4	648	9							
08	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					10

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	220	1	11009	3	Y	2561	2530	0			31
							2817	9									
04	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	276	1	9623	3	Y	972	972	0			31
							1069	9									
05	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	778	1	13097	3	Y	1015	1024	0			22
							1117	9									
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	231	1	3237	3	Y	693	699	0			16
							762	9									
*07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	229	1	2658	3	Y	699	700	0			15
							769	9									
08	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 136H RRCID -> 278677 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	22254	-0-	22254	234674	713	1	17099	3	Y	4031	4006	0			61
						8	4	4434	9							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	234674					Y	NO RPT					61
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	234674					Y	NO RPT					61
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	234674					Y	NO RPT					61
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	234674					Y	NO RPT					61
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	234674					Y	NO RPT					61

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/01/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 139H RRCID -> 278678 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

03	0 %	25690	-0-	25690	196705	175	1	20945	3	Y	4146	4120	0			62
						9	4	4561	9							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	196705					Y	NO RPT					62
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	196705					Y	NO RPT					62
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	196705					Y	NO RPT					62
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	196705					Y	NO RPT					62
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	196705					Y	NO RPT					62

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/04/2017

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

03	17701 X	80	-0-	-17621	-0-	39	3	41	9	Y	37	134	0	5	1	3
04	17130 X	2	-0-	-17128	-0-	2	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	15500 X	-0-	-0-	-15500	-0-					Y	-0-					-0-
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

03	27001 X	18761	-0-	-8240	-0-	53	1	18364	3	Y	307	286	0			76
						6	4	338	9							
04	26880 X	20661	-0-	-6219	-0-	74	1	20225	3	Y	324	306	0			94
						6	4	356	9							
05	27776 X	20488	-0-	-7288	-0-	64	1	20109	3	Y	277	333	0			38
						10	4	305	9							
06	23340 X	18686	-0-	-4654	-0-	93	1	18167	3	Y	379	349	0			68
						9	4	417	9							
*07	19054 X	19054	-0-	-0-	-0-	141	1	18337	3	Y	519	522	0			65
						5	4	571	9							
08	21359 X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					Y	NO RPT					65

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

03	21142 X	20723	-0-	-419	-0-	59	1	20188	3	Y	427	382	0			99
						6	4	470	9							
04	21570 X	17272	-0-	-4298	-0-	62	1	16855	3	Y	318	321	0			96
						5	4	350	9							
05	22289 X	16383	-0-	-5906	-0-	50	1	16040	3	Y	258	319	0			35
						9	4	284	9							
06	17730 X	14786	-0-	-2944	-0-	75	1	14344	3	Y	328	306	0			57
						6	4	361	9							
*07	16292 X	16292	-0-	-0-	-0-	119	1	15538	3	Y	573	564	0			66
						5	4	630	9							
08	16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					66

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
03	21049	X	12309	-0-	-8740	-0-	950	1	10399	3	Y	783	750	0			66
							99	4	861	9							
04	19830	X	8420	-0-	-11410	-0-	693	1	7070	3	Y	556	565	0			57
							45	4	612	9							
05	10819	X	5901	-0-	-4918	-0-	506	1	4994	3	Y	359	397	0			19
							6	4	395	9							
06	12030	X	5983	-0-	-6047	-0-	544	1	5032	3	Y	370	364	0			25
							407	9									
*07	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	260	1	2252	3	Y	204	216	0			13
							2	4	224	9							
08	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142321	X	21357	-0-	-120964	-0-	42	1	19489	3	Y	1570	1579	0	7	1	24
							99	4	1727	9							
04	137730	X	19537	-0-	-118193	-0-	28	1	17835	3	Y	1504	1479	0			49
							20	4	1654	9							
05	142321	X	17867	-0-	-124454	-0-	137	1	16147	3	Y	1431	1461	0			19
							9	4	1574	9							
06	137730	X	15766	-0-	-121964	-0-	154	1	14444	3	Y	1058	1050	0			27
							4	4	1164	9							
*07	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	169	1	14045	3	Y	907	920	0			14
							21	4	998	9							
08	16399	X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27962	X	18977	-0-	-8985	-0-	37	1	16988	3	N	1696	1674	0	7	1	24
							86	4	1866	9							
04	25890	X	16643	-0-	-9247	-0-	22	1	13902	3	N	2457	2404	0			77
							16	4	2703	9							
05	26753	X	14796	-0-	-11957	-0-	112	1	13151	3	N	1387	1448	0			16
							7	4	1526	9							
06	20850	X	7673	-0-	-13177	-0-	73	1	6841	3	N	688	689	0			15
							2	4	757	9							
*07	13530	X	3047	-0-	-10483	-0-	33	1	2717	3	N	266	279	0			2
							4	4	293	9							
08	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					2

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10943	X	1722	-0-	-9221	-0-	128	1	1397	3	Y	167	178	0			17
							13	4	184	9							
04	11820	X	3	-0-	-11817	-0-	3	3			Y	-0-	17	0			-0-
05	12214	X	2050	-0-	-10164	-0-	173	1	1711	3	Y	149	141	0			8
							2	4	164	9							
06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	569	1	5265	3	Y	548	518	0			38
							603	9									
*07	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	731	1	6340	3	Y	914	888	0			64
							6	4	1005	9							
08	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	2274	-0-	-6840	-0-	186	1	1843	3	Y	222	243	0			25
							1	4	244	9							
04	8820	X	3453	-0-	-5367	-0-	163	1	3205	3	Y	75	87	0	9	1	4
							2	4	83	9							
05	9114	X	7885	-0-	-1229	-0-	218	1	6993	3	Y	609	601	0	3	1	9
							4	4	670	9							
06	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	924	1	8913	3	Y	564	563	0			10
							6	4	620	9							
*07	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	1106	1	7411	3	Y	274	277	0			7
							13	4	301	9							
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					7

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	4697	-0-	-2309	-0-	649	1	3777	3	N	245	225	0			45
							1	4	270	9							
04	6780	X	4287	-0-	-2493	-0-	526	1	3556	3	N	186	188	0			43
							205	9									
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	417	1	2635	3	N	483	444	0			82
							531	9									
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	486	1	3028	3	N	786	694	0			174
							865	9									
*07	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	708	1	4553	3	N	780	805	0			149
							12	4	858	9							
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					149

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13020	X	4565	-0-	-8455	-0-	619	1	3598	3	N	316	312	0			59
							348	9									
04	6120	X	3589	-0-	-2531	-0-	369	1	2497	3	N	657	586	0			130
							723	9									
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	318	1	2008	3	N	234	310	0			54
							257	9									
06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	495	1	3078	3	N	686	593	0			147
							755	9									
*07	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	436	1	2802	3	N	298	377	0			68
							7	4	328	9							
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					68

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	468	1	10461	3	Y	2071	1241	0	779	1	81
							43	4	2278	9							
04	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	463	1	9742	3	Y	1330	1289	0			122
							23	4	1463	9							
05	11532	X	8459	-0-	-3073	-0-	349	1	7070	3	Y	941	996	0			67
							5	4	1035	9							
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					67
07	T. A.		4269	-0-	4269	4269	174	1	3744	3	Y	295	315	0			47
							26	4	325	9							
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4269					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 #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33790	X	23131	-0-	-10659	-0-	48	1	22154	3	Y	743	735	0	3	1	11
							112	4	817	9							
04	32700	X	20634	-0-	-12066	-0-	30	1	19211	3	Y	1246	1217	0			40
							22	4	1371	9							
05	33790	X	20072	-0-	-13718	-0-	158	1	18582	3	Y	1202	1227	0			15
							10	4	1322	9							
06	32700	X	16122	-0-	-16578	-0-	159	1	14961	3	Y	907	900	0			22
							4	4	998	9							
07	18135	X	16726	-0-	-1409	-0-	188	1	15614	3	Y	819	830	0			11
							23	4	901	9							
08	18135	X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240

03	35557	X	22733	-0-	-12824	-0-	46	1	21246	3	Y	1212	1212	0	5	1	19
							108	4	1333	9							
04	34410	X	21486	-0-	-12924	-0-	31	1	20098	3	Y	1213	1193	0			39
							23	4	1334	9							
05	35557	X	21499	-0-	-14058	-0-	170	1	19997	3	Y	1201	1224	0			16
							11	4	1321	9							
06	31380	X	18143	-0-	-13237	-0-	180	1	16927	3	Y	937	929	0			24
							5	4	1031	9							
*07	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	176	1	14604	3	Y	861	872	0			13
							22	4	947	9							
08	22723	X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577

03	7347	X	2681	-0-	-4666	-0-	9	1	2413	3	Y	235	221	0	9	1	5
							259	9									
04	11370	X	1161	-0-	-10209	-0-	2	1	1054	3	Y	95	99	0			1
							105	9									
05	11749	X	3498	-0-	-8251	-0-	7	1	3160	3	Y	301	299	0			3
							331	9									
06	10140	X	5890	-0-	-4250	-0-	11	1	5179	3	Y	636	629	0	6	1	4
							700	9									
07	T. A.		10093	-0-	10093	10093	46	1	9004	3	Y	948	929	0	14	1	9
							1043	9									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10093					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

03	15438	X	3879	-0-	-11559	-0-	143	1	3198	3	Y	477	289	0	182	1	19
							13	4	525	9							
04	14940	X	8371	-0-	-6569	-0-	342	1	7200	3	Y	738	691	0			66
							17	4	812	9							
05	9920	X	9232	-0-	-688	-0-	393	1	7957	3	Y	797	808	0			55
							5	4	877	9							
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					55
07	T. A.		8718	-0-	8718	8718	363	1	7794	3	Y	462	449	0			68
							53	4	508	9							
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	8718					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24831 X	1590	-0-	-23241	-0-	1	1	254	3	Y	1214	1252	0	48	1	30
						1335	9									
04	19440 X	314	-0-	-19126	-0-	52	3	262	9	Y	238	265	0			3
05	15686 X	43	-0-	-15643	-0-	7	3	36	9	Y	33	35	0			1
06	420 X	39	-0-	-381	-0-	5	3	34	9	Y	31	31	0			1
07	T. A.	16	-0-	16	16	3	3	13	9	Y	12	12	0			1
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36611 X	20512	-0-	-16099	-0-	41	1	18958	3	Y	1288	1289	0	6	1	17
						96	4	1417	9							
04	35430 X	17805	-0-	-17625	-0-	26	1	16302	3	Y	1326	1303	0			40
						18	4	1459	9							
05	36611 X	17753	-0-	-18858	-0-	138	1	16221	3	Y	1259	1286	0			13
						9	4	1385	9							
06	35430 X	17083	-0-	-18347	-0-	167	1	15699	3	Y	1103	1091	0			25
						4	4	1213	9							
*07	16859 X	16859	-0-	-0-	-0-	187	1	15493	3	Y	1051	1063	0			13
						23	4	1156	9							
08	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 137H RRCID -> 278760 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 %	18100	-0-	18100	236724	556	1	13329	3	Y	3826	3802	0			57
						6	4	4209	9							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	236724					Y	NO RPT					57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	236724					Y	NO RPT					57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	236724					Y	NO RPT					57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	236724					Y	NO RPT					57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	236724					Y	NO RPT					57

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/21/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 140H RRCID -> 278761 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	25784	-0-	25784	175047	173	1	20661	3	Y	4492	4464	0			69
						9	4	4941	9							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	175047					Y	NO RPT					69
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	175047					Y	NO RPT					69
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	175047					Y	NO RPT					69
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	175047					Y	NO RPT					69
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	175047					Y	NO RPT					69

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/01/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 141H RRCID -> 278800 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 %	16407	-0-	16407	188291	100	1	11990	3	Y	3920	3883	0			58
						5	4	4312	9							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	188291					Y	NO RPT					58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	188291					Y	NO RPT					58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	188291					Y	NO RPT					58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	188291					Y	NO RPT					58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	188291					Y	NO RPT					58

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/07/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	79	1	1761	3	Y	108	67	0	42	1	3
							7	4	119	9							
04	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	185	1	3885	3	Y	172	162	0			13
							9	4	189	9							
05	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	88	1	1771	3	Y	77	87	0			3
							1	4	85	9							
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					3
*07	929	X	929	-0-	-0-	-0-	40	1	859	3	Y	22	24	0			1
							6	4	24	9							
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	10881	X	4213	-0-	-6668	-0-	319	1	3492	3	Y	335	326	0			29
							33	4	369	9							
04	6930	X	4647	-0-	-2283	-0-	371	1	3786	3	Y	424	410	0			43
							24	4	466	9							
05	5859	X	3451	-0-	-2408	-0-	286	1	2822	3	Y	309	335	0			17
							3	4	340	9							
06	5070	X	2235	-0-	-2835	-0-	202	1	1871	3	Y	147	153	0			11
							162	9									
*07	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	1028	1	8912	3	Y	712	674	0			49
							8	4	783	9							
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					49

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
03	7843	X	2820	-0-	-5023	-0-	246	1	1428	3	Y	1042	926	0			185
							1146	9									
04	3690	X	2270	-0-	-1420	-0-	241	1	1626	3	Y	366	448	0			103
							403	9									
05	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	216	1	1365	3	Y	163	223	0			43
							179	9									
06	1350	X	1309	-0-	-41	-0-	172	1	1073	3	Y	58	79	0			22
							64	9									
*07	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	227	1	1459	3	Y	236	215	0			43
							4	4	260	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					Y	-0-					-0-
04	18930	X	-0-	-0-	-18930	-0-					Y	-0-					-0-
05	19561	X	17	-0-	-19544	-0-	16	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	6390	X	337	-0-	-6053	-0-	1	1	297	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
07	T. A.		392	-0-	392	392	2	1	350	3	Y	36	35	0			1
							40	9									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	392					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 #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58280	X	19318	-0-	-38962	-0-	38	1	17665	3	Y	1386	1365	0	6	1	23
							90	4	1525	9							
04	56400	X	17178	-0-	-39222	-0-	24	1	15638	3	Y	1362	1339	0			46
							18	4	1498	9							
05	58280	X	16739	-0-	-41541	-0-	130	1	15247	3	Y	1231	1259	0			18
							8	4	1354	9							
06	25260	X	15713	-0-	-9547	-0-	153	1	14361	3	Y	1086	1074	0			30
							4	4	1195	9							
*07	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	165	1	13631	3	Y	1025	1037	0			18
							20	4	1128	9							
08	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					18

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
03	40238	X	-0-	-0-	-40238	-0-					Y	5229	5175	0			192
04	38760	X	-0-	-0-	-38760	-0-					Y	-0-	192	0			-0-
05	40052	X	32005	-0-	-8047	-0-	322	1	27696	3	Y	3585	3426	0	33	1	126
							43	4	3944	9							
06	35610	X	12804	-0-	-22806	-0-	128	1	10459	3	Y	1996	2053	0			69
							21	4	2196	9							
*07	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	408	1	17408	3	Y	4442	4333	0			178
							111	4	4886	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					178

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
03	50530	X	33041	-0-	-17489	-0-	181	1	28296	3	Y	3992	3950	0			144
							173	4	4391	9							
04	48900	X	34174	-0-	-14726	-0-	164	1	26518	3	Y	6751	6597	0			298
							66	4	7426	9							
05	29109	X	18177	-0-	-10932	-0-	170	1	14659	3	Y	3023	3176	0	30	1	115
							23	4	3325	9							
06	25590	X	24469	-0-	-1121	-0-	237	1	19319	3	Y	4431	4399	0			147
							39	4	4874	9							
07	DLQ G-10		19832	-0-	19832	19832	351	1	15022	3	Y	3965	3952	0			160
							97	4	4362	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19832					Y	NO RPT					160

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46676	X	46676	-0-	-0-	-0-	260	1	40734	3	Y	4939	4889	0			183
							249	4	5433	9							
04	46418	X	46418	-0-	-0-	-0-	233	1	37707	3	Y	7623	7465	0			341
							93	4	8385	9							
05	36580	X	22425	-0-	-14155	-0-	218	1	18624	3	Y	3232	3414	0	33	1	126
							28	4	3555	9							
06	35190	X	31255	-0-	-3935	-0-	310	1	25416	3	Y	4979	4938	0			167
							52	4	5477	9							
*07	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	220	1	9416	3	Y	2509	2570	0			106
							61	4	2760	9							
08	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					Y	NO RPT					106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	15748 X	12257	-0-	-3491	-0-	222	1	10714	3	Y	1198	8	0	1167	1	40
						3	4	1318	9							
*08	15748 X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	DELQ PR	14183	-0-	14183	14183	258	1	12429	3	Y	1357	10	0	1337	1	46
						3	4	1493	9							
08	17980 X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	20894 X	16311	-0-	-4583	-0-	288	1	13898	3	Y	1928	14	0	1889	1	69
						4	4	2121	9							
*08	20894 X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	DELQ PR	19389	-0-	19389	19389	342	1	16511	3	N	2301	16	0	2255	1	81
						5	4	2531	9							
08	21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					N	NO RPT					81

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	20901 X	20901	-0-	-0-	-0-	377	1	18175	3	Y	2131	15	0	2094	1	75
						5	4	2344	9							
*08	20832 X	NO RPT	-0-	-20832	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	2193	-0-	-1589	-0-	322	1	1871	3	Y	-0-	18	0			-0-
04	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	715	1	4830	3	Y	837	683	0			154
							921	9									
05	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	1176	1	7443	3	Y	1041	1010	0			185
							1	4	1145	9							
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	309	1	1924	3	Y	391	461	0			115
							430	9									
*07	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	283	1	1824	3	Y	285	338	0			62
							5	4	314	9							
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					62

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	3820	-0-	-3868	-0-	504	1	2925	3	Y	355	337	0			67
							391	9									
04	7440	X	2958	-0-	-4482	-0-	333	1	2252	3	Y	339	331	0			75
							373	9									
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	380	1	2404	3	Y	515	498	0			92
							567	9									
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	500	1	3111	3	Y	562	522	0			132
							618	9									
*07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	454	1	2924	3	Y	413	459	0			86
							8	4	454	9							
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					86

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	181	1	1053	3	Y	458	402	0			81
							504	9									
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	244	1	1647	3	Y	398	389	0			90
							438	9									
05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	345	1	2182	3	Y	316	341	0			65
							348	9									
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	535	1	3331	3	Y	286	278	0			73
							315	9									
*07	3000	N	3242	-0-	242	242	366	1	2355	3	Y	468	454	0			87
							6	4	515	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	242					Y	NO RPT					87

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	2230	-0-	-5148	-0-	328	1	1902	3	Y	-0-	72	0			-0-
04	7140	X	2062	-0-	-5078	-0-	238	1	1608	3	Y	196	160	0			36
							216	9									
05	3596	X	2522	-0-	-1074	-0-	297	1	1876	3	Y	317	298	0			55
							349	9									
06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	434	1	2699	3	Y	271	260	0			66
							298	9									
*07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	337	1	2172	3	Y	633	589	0			110
							6	4	696	9							
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	11953	-0-	11953	11953	201	1	10499	3	Y	1139	1121	0	9	1	29
							1253	9									
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	11953					Y	NO RPT					29

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

03	4588	X	563	-0-	-4025	-0-	83	1	480	3	Y	-0-	35	0			-0-
04	4440	X	762	-0-	-3678	-0-	98	1	664	3	Y	-0-					-0-
05	1581	X	826	-0-	-755	-0-	109	1	689	3	Y	25	21	0			4
							28	9									
06	1560	X	1015	-0-	-545	-0-	138	1	860	3	Y	15	15	0			4
							17	9									
*07	1560	X	1163	-0-	-397	-0-	155	1	996	3	Y	8	10	0			2
							3	4	9	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

03	54839	X	40244	-0-	-14595	-0-	120	1	39506	3	Y	514	548	0			76
							53	4	565	9							
04	49920	X	37329	-0-	-12591	-0-	121	1	36659	3	Y	366	383	0			59
							146	4	403	9							
05	49166	X	37061	-0-	-12105	-0-	100	1	36399	3	Y	476	465	0			70
							38	4	524	9							
06	44160	X	35750	-0-	-8410	-0-	131	1	34934	3	Y	578	567	0			81
							49	4	636	9							
07	DLQ G-10		34955	-0-	34955	34955	114	1	34155	3	Y	509	502	0			88
							126	4	560	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	34955					Y	NO RPT					88

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

03	49290	X	38546	-0-	-10744	-0-	114	1	37876	3	Y	459	489	0			68
							51	4	505	9							
04	45660	X	34884	-0-	-10776	-0-	113	1	34288	3	Y	315	331	0			52
							136	4	347	9							
05	44361	X	33437	-0-	-10924	-0-	89	1	32576	3	Y	671	626	0			97
							34	4	738	9							
06	39390	X	30724	-0-	-8666	-0-	113	1	29955	3	Y	558	571	0			84
							42	4	614	9							
*07	30349	X	30349	-0-	-0-	-0-	99	1	29711	3	Y	390	402	0			72
							110	4	429	9							
08	34162	X	NO RPT	-0-	-34162	-0-					Y	NO RPT					72

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

03	9920	X	4675	-0-	-5245	-0-	351	1	3851	3	Y	396	374	0			34
							37	4	436	9							
04	6030	X	4861	-0-	-1169	-0-	388	1	3957	3	Y	446	435	0			45
							25	4	491	9							
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	367	1	3621	3	Y	335	361	0			19
							4	4	369	9							
06	4590	X	2921	-0-	-1669	-0-	258	1	2385	3	Y	253	253	0			19
							278	9									
*07	4290	X	2960	-0-	-1330	-0-	256	1	2221	3	Y	437	424	0			32
							2	4	481	9							
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19809	X	13284	-0-	-6525	-0-	1020	1	11160	3	Y	907	862	0			77
							106	4	998	9							
04	20850	X	12388	-0-	-8462	-0-	1001	1	10229	3	Y	993	970	0			100
							66	4	1092	9							
05	21545	X	7138	-0-	-14407	-0-	596	1	5886	3	Y	590	657	0			33
							7	4	649	9							
06	20850	X	9227	-0-	-11623	-0-	829	1	7679	3	Y	653	639	0			47
							1	4	718	9							
*07	10410	X	9286	-0-	-1124	-0-	891	1	7727	3	Y	601	604	0			44
							7	4	661	9							
08	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					44

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
03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	21	1	1240	3	Y	654	626	0			65
							1	4	719	9							
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	15	1	2169	3	Y	922	856	0	92	1	39
							1	4	1014	9							
05	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	30	1	974	3	Y	164	199	0	1	1	3
							1	4	180	9							
06	930	X	301	-0-	-629	-0-	25	1	239	3	Y	34	36	0			1
							37	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	4991	X	1702	-0-	-3289	-0-	16	1	901	3	Y	714	676	0			71
							785	9									
04	6180	X	3249	-0-	-2931	-0-	15	1	2132	3	Y	1001	930	0	100	1	42
							1	4	1101	9							
05	6386	X	2906	-0-	-3480	-0-	73	1	2326	3	Y	460	492	0	3	1	7
							1	4	506	9							
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	229	1	2218	3	Y	536	534	0			9
							2	4	590	9							
*07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	461	1	3091	3	Y	728	719	0			18
							6	4	801	9							
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41912	X	18565	-0-	-23347	-0-	36	1	16698	3	Y	1587	1562	0	7	1	25
							85	4	1746	9							
04	40560	X	17145	-0-	-23415	-0-	25	1	15436	3	Y	1515	1491	0			49
							17	4	1667	9							
05	41912	X	16481	-0-	-25431	-0-	126	1	14866	3	Y	1346	1378	0			17
							8	4	1481	9							
06	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	138	1	13039	3	Y	1070	1060	0			27
							4	4	1177	9							
*07	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	160	1	13289	3	Y	1075	1086	0			16
							20	4	1183	9							
08	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	6525	-0-	-1380	-0-	271	1	4213	3	Y	1853	1781	0			129
							3	4	2038	9							
04	7650	X	5422	-0-	-2228	-0-	290	1	3692	3	Y	1309	1332	0			106
							1440	9									
05	7905	X	4534	-0-	-3371	-0-	294	1	3515	3	Y	659	715	0			50
							725	9									
06	5550	X	4905	-0-	-645	-0-	284	1	3225	3	Y	1269	1242	0			77
							1396	9									
*07	6300	X	4820	-0-	-1480	-0-	292	1	3218	3	Y	1188	1164	0			101
							3	4	1307	9							
08	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					101

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38936	X	27899	-0-	-11037	-0-	56	1	26020	3	Y	1537	1529	0	7	1	23
							132	4	1691	9							
04	37680	X	23068	-0-	-14612	-0-	34	1	21459	3	Y	1410	1388	0			45
							24	4	1551	9							
05	38936	X	22587	-0-	-16349	-0-	178	1	20906	3	Y	1356	1384	0			17
							11	4	1492	9							
06	37680	X	19943	-0-	-17737	-0-	197	1	18519	3	Y	1111	1100	0			28
							5	4	1222	9							
*07	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	225	1	18670	3	Y	1036	1049	0			15
							28	4	1140	9							
08	20243	X	NO RPT	-0-	-20243	-0-					Y	NO RPT					15

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	431	-0-	-4157	-0-	6	1	368	3	Y	52	83	0	10	1	17
							57	9									
04	4440	X	2702	-0-	-1738	-0-	25	1	2315	3	Y	327	187	0	123	1	34
							2	4	360	9							
05	5332	X	2458	-0-	-2874	-0-	26	1	2135	3	Y	270	275	0			29
							297	9									
06	5160	X	1350	-0-	-3810	-0-	19	1	1159	3	Y	155	158	0			26
							1	4	171	9							
*07	3630	X	1233	-0-	-2397	-0-	26	1	1052	3	Y	140	143	0			23
							1	4	154	9							
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					23

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	1748	-0-	-1104	-0-	15	1	840	3	Y	812	797	0			83
							893	9									
04	2760	X	2644	-0-	-116	-0-	10	1	1503	3	Y	1027	963	0	102	1	45
							1	4	1130	9							
05	2852	X	547	-0-	-2305	-0-	15	1	462	3	Y	64	107	0			2
							70	9									
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	34	1	4814	3	Y	664	658	1			26
							3	4	730	9							
04	5370	X	104	-0-	-5266	-0-	1	1	84	3	Y	17	38	1			5
							19	9									
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-	1	1			4
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279426 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	23142	-0-	23142	23142	1782	1	11939	3	Y	8545	8483	0			219
							21	4	9400	9							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23142					Y	NO RPT					219

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
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 07/05/2017

STUMBERG RANCH WELL #: 54H RRCID -> 279494 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 07/05/2017

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
03	3100	N	1030	-0-	-2070	1195	77	1	368	3	Y	532	739	1			258
							585	9									
04	1260	N	65	-0-	-1195	-0-	32	1	2	3	Y	28	164	1			122
							31	9									
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	75	1	2	4	Y	503	370	1			255
							553	9									
06	2250	X	389	-0-	-1861	-0-	126	1	149	3	Y	104	174	1			185
							114	9									
*07	318	X	318	-0-	-0-	-0-	103	1	116	3	Y	90					275
							99	9									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					275

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	39	1	4119	3	Y	244	252	1			112
							268	9									
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	71	1	4354	3	Y	276	281	1			107
							304	9									
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	52	1	3462	3	Y	269	280	1			96
							296	9									
06	2100	X	1255	-0-	-845	-0-	20	1	1061	3	Y	158	194	1			60
							174	9									
*07	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					60
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	7502	X	4738	-0-	-2764	-0-	207	1	3203	3	Y	1205	1202	0			90
							2	4	1326	9							
04	5040	X	4676	-0-	-364	-0-	252	1	3206	3	Y	1107	1106	0			91
							1218	9									
05	4867	X	3246	-0-	-1621	-0-	225	1	2698	3	Y	294	358	0			27
							323	9									
06	5070	X	4190	-0-	-880	-0-	338	1	3845	3	Y	6	29	0			4
							7	9									
*07	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	426	1	4704	3	Y	5	7	0			2
							5	4	6	9							
08	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	13423	X	10253	-0-	-3170	-0-	245	1	8438	3	Y	1409	1397	0			86
							20	4	1550	9							
04	12990	X	10016	-0-	-2974	-0-	252	1	8230	3	Y	1379	1384	0			81
							17	4	1517	9							
05	13237	X	11324	-0-	-1913	-0-	304	1	9562	3	Y	1313	1296	0			98
							14	4	1444	9							
06	10020	X	9944	-0-	-76	-0-	259	1	8162	3	Y	1356	1387	0			67
							31	4	1492	9							
*07	9930	X	9681	-0-	-249	-0-	245	1	7592	3	Y	1360	1354	0			73
							348	4	1496	9							
08	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	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
03	12927	X	11175	-0-	-1752	-0-	270	1	9291	3	Y	1447	1422	0			88
							22	4	1592	9							
04	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	282	1	9196	3	Y	1605	1599	0			94
							19	4	1766	9							
05	11098	X	10753	-0-	-345	-0-	281	1	8844	3	Y	1468	1452	0			110
							13	4	1615	9							
06	10740	X	9179	-0-	-1561	-0-	244	1	7706	3	Y	1091	1145	0			56
							29	4	1200	9							
*07	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	267	1	8255	3	Y	1398	1379	0			75
							377	4	1538	9							
08	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					75

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	984	1	10763	3	Y	982	946	0			82
							102	4	1080	9							
04	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	789	1	8063	3	Y	764	768	0			78
							52	4	840	9							
05	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	810	1	8004	3	Y	769	807	0			40
							10	4	846	9							
06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	627	1	5810	3	Y	534	537	0			37
							1	4	587	9							
*07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	405	1	3507	3	Y	498	501	0			34
							3	4	548	9							
08	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19840	X	11307	-0-	-8533	-0-	852	1	9328	3	Y	944	921	0			82
							89	4	1038	9							
04	19200	X	12115	-0-	-7085	-0-	991	1	10124	3	Y	850	844	0			88
							65	4	935	9							
05	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	1278	1	12621	3	Y	1041	1073	0			56
							16	4	1145	9							
06	13950	X	12181	-0-	-1769	-0-	1122	1	10381	3	Y	615	625	0			46
							1	4	677	9							
*07	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	1156	1	10022	3	Y	501	510	0			37
							9	4	551	9							
08	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					37

STUMBERG RANCH WELL #: 56H RRCID -> 279595 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 7062 PERF. N/A

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 06/16/2017

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

03	8680	X	5348	-0-	-3332	-0-	257	1	3980	3	Y	1008	983	0			70
							2	4	1109	9							
04	9360	X	4847	-0-	-4513	-0-	285	1	3631	3	Y	846	850	0			66
							931	9									
05	9672	X	3482	-0-	-6190	-0-	221	1	2648	3	Y	557	584	0			39
							613	9									
06	6330	X	1908	-0-	-4422	-0-	142	1	1612	3	Y	140	170	0			9
							154	9									
*07	4230	X	2254	-0-	-1976	-0-	187	1	2065	3	Y	-0-	9	0			-0-
							2	4									
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

03	10230	X	8805	-0-	-1425	-0-	140	1	7006	3	Y	1508	1517	0			21
							1659	9									
04	8070	X	7053	-0-	-1017	-0-	152	1	5277	3	Y	1476	1448	0			49
							1624	9									
05	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	1442	1458	0			33
06	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	914	926	0			21
*07	8370	X	6384	-0-	-1986	-0-	434	1	5034	3	Y	833	837	0			17
							916	9									
08	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					17

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

03	8432	X	1	-0-	-8431	-0-	1	3			Y	-0-	42	0			-0-
04	6030	X	18	-0-	-6012	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	11	-0-	-702	-0-	1	1	9	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1530	X	813	-0-	-717	-0-	91	1	580	3	Y	128	108	0			20
							1	4	141	9							
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					20

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
03	6448	X	1858	-0-	-4590	-0-	273	1	1585	3	Y	-0-	38	0			-0-
04	5340	X	1745	-0-	-3595	-0-	219	1	1480	3	Y	42	35	0			7
							46	9									
05	2108	X	1536	-0-	-572	-0-	184	1	1161	3	Y	174	154	0			27
							191	9									
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	284	1	1767	3	Y	130	127	0			30
							143	9									
*07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	344	1	2212	3	Y	340	314	0			56
							6	4	374	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

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
03	50282	X	29658	-0-	-20624	-0-	88	1	29136	3	Y	359	385	0			54
							39	4	395	9							
04	39210	X	26999	-0-	-12211	-0-	87	1	26528	3	Y	253	265	0			42
							106	4	278	9							
05	38750	X	28054	-0-	-10696	-0-	74	1	27256	3	Y	632	584	0			90
							29	4	695	9							
06	33750	X	25013	-0-	-8737	-0-	91	1	24367	3	Y	473	491	0			72
							35	4	520	9							
*07	24470	X	24470	-0-	-0-	-0-	80	1	23935	3	Y	334	345	0			61
							88	4	367	9							
08	28768	X	NO RPT	-0-	-28768	-0-					Y	NO RPT					61

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	26	1	3488	3	Y	721	719	1			20
							1	4	793	9							
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	32	1	3881	3	Y	754	749	1			25
							2	4	829	9							
05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	43	1	5490	3	Y	1130	1136	1			19
							2	4	1243	9							
06	1350	X	1188	-0-	-162	-0-	9	1	825	3	Y	322	303	1			38
							354	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1217	1172	1			83
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					83

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	5806	-0-	-1293	-0-	34	1	4548	3	Y	1112	1114	1			38
							1	4	1223	9							
04	6870	X	5263	-0-	-1607	-0-	30	1	3924	3	Y	1186	1176	1			48
							4	4	1305	9							
05	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	50	1	6351	3	Y	1495	1511	1			32
							2	4	1645	9							
06	5640	X	3794	-0-	-1846	-0-	26	1	2391	3	Y	1252	1126	1			158
							1377	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	233	363	1			28
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					28

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
03	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	38	1	5300	3	Y	1033	1035	1			34
							3	4	1136	9							
04	6570	X	6063	-0-	-507	-0-	37	1	4696	3	Y	1205	1192	1			47
							4	4	1326	9							
05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	58	1	7476	3	Y	1664	1677	1			34
							3	4	1830	9							
06	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	39	1	3627	3	Y	2278	2028	1			284
							1	4	2506	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	233	482	1			35
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					35

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116

03	7564	X	6438	-0-	-1126	-0-	35	1	4908	3	Y	1357	1350	1			46
							2	4	1493	9							
04	7320	X	5835	-0-	-1485	-0-	35	1	4392	3	Y	1276	1271	1			51
							4	4	1404	9							
05	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	50	1	6510	3	Y	1757	1770	1			38
							3	4	1933	9							
06	6360	X	4622	-0-	-1738	-0-	32	1	3045	3	Y	1404	1263	1			179
							1	4	1544	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	179	1			-0-
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279709 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 1043 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	7907	-0-	7907	7907	551	1	3691	3	Y	3325	3321	0			87
							7	4	3658	9							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7907					Y	NO RPT					87

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279710 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 1030 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	21116	-0-	21116	21116	2131	1	14277	3	Y	4257	4230	0			111
							25	4	4683	9							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21116					Y	NO RPT					111

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

03	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	42	1	8293	3	Y	1827	1732	0			160
							2010	9									
04	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	46	1	7989	3	Y	2056	2011	0			205
							2262	9									
05	8432	X	7997	-0-	-435	-0-	173	1	6369	3	Y	1323	1414	0			114
							1455	9									
06	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	143	1	6882	3	Y	933	975	0			72
							1026	9									
*07	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	118	1	5585	3	Y	645	594	0	61	1	62
							710	9									
08	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					62

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
03	3224	X	362	-0-	-2862	-0-	4	1	198	3	Y	145	175	0			18
							160	9									
04	3120	X	2246	-0-	-874	-0-	9	1	1337	3	Y	817	725	0	76	1	34
							1	4	899	9							
05	3906	X	3311	-0-	-595	-0-	84	1	2713	3	Y	465	488	0	3	1	8
							2	4	512	9							
06	3600	X	2912	-0-	-688	-0-	195	1	1874	3	Y	765	758	0			15
							1	4	842	9							
*07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	451	1	3019	3	Y	547	547	0			15
							5	4	602	9							
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					15

STUMBERG RANCH WELL #: 55H RRCID -> 279816 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 06/16/2017

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

03	8308	X	7635	-0-	-673	-0-	162	1	5583	3	Y	1706	1669	0			105
							13	4	1877	9							
04	7380	X	5208	-0-	-2172	-0-	113	1	3717	3	Y	1245	1274	0			76
							8	4	1370	9							
05	8742	X	140	-0-	-8602	-0-	3	1	101	3	Y	33	101	0			8
							36	9									
06	8460	X	2832	-0-	-5628	-0-	63	1	1989	3	Y	702	676	0			34
							8	4	772	9							
*07	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	200	1	6181	3	Y	1879	1814	0			99
							282	4	2067	9							
08	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					99

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	184	1	1877	3	Y	62	56	0			6
							12	4	68	9							
05	3100	N	19456	-0-	16356	16356	1723	1	17013	3	Y	635	610	0			31
							21	4	699	9							
06	3000	N	22035	-0-	19035	35391	2043	1	18903	3	Y	989	950	0			70
							1	4	1088	9							
*07	56092	X	20701	-0-	-35391	-0-	2050	1	17771	3	Y	785	797	0			58
							16	4	864	9							
08	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					58

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

03	13206	X	12281	-0-	-925	-0-	296	1	10193	3	Y	1607	1579	0			99
							24	4	1768	9							
04	16470	X	10709	-0-	-5761	-0-	268	1	8749	3	Y	1522	1531	0			90
							18	4	1674	9							
05	17019	X	10858	-0-	-6161	-0-	284	1	8938	3	Y	1475	1455	0			110
							13	4	1623	9							
06	11010	X	10972	-0-	-38	-0-	291	1	9197	3	Y	1317	1361	0			66
							35	4	1449	9							
*07	11880	X	11477	-0-	-403	-0-	297	1	9187	3	Y	1430	1420	0			76
							420	4	1573	9							
08	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT					76

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
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	202	1	3134	3	Y	1205	1168	0			85
							2	4	1326	9							
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	215	1	2733	3	Y	1007	1010	0			82
							1108	9									
05	5115	X	3512	-0-	-1603	-0-	203	1	2431	3	Y	798	821	0			59
							878	9									
06	4950	X	3474	-0-	-1476	-0-	248	1	2824	3	Y	365	398	0			26
							402	9									
*07	4350	X	2438	-0-	-1912	-0-	196	1	2162	3	Y	71	89	0			8
							2	4	78	9							
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					8

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	4564	-0-	-2349	-0-	215	1	3334	3	Y	921	906	0			66
							2	4	1013	9							
04	6690	X	5465	-0-	-1225	-0-	350	1	4455	3	Y	600	616	0			50
							660	9									
05	6696	X	4560	-0-	-2136	-0-	314	1	3759	3	Y	443	459	0			34
							487	9									
06	5790	X	3953	-0-	-1837	-0-	272	1	3089	3	Y	538	537	0			35
							592	9									
*07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	188	1	2073	3	Y	298	305	0			28
							2	4	328	9							
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					28

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
03	7130	X	2666	-0-	-4464	-0-	207	1	2258	3	Y	164	165	0			13
							21	4	180	9							
04	6900	X	5832	-0-	-1068	-0-	478	1	4875	3	Y	407	382	0			38
							31	4	448	9							
05	5394	X	3588	-0-	-1806	-0-	311	1	3074	3	Y	181	210	0			9
							4	4	199	9							
06	5370	X	3122	-0-	-2248	-0-	289	1	2671	3	Y	147	147	0			9
							162	9									
*07	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	572	1	4964	3	Y	364	349	0			24
							5	4	400	9							
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					24

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
03	13516	X	10946	-0-	-2570	-0-	287	1	9843	3	Y	741	751	0			14
							1	4	815	9							
04	17591	X	17591	-0-	-0-	-0-	481	1	15728	3	Y	1255	1236	0			33
							1	4	1381	9							
05	17236	X	15720	-0-	-1516	-0-	244	1	13828	3	Y	1493	1496	0			30
							6	4	1642	9							
06	17490	X	16056	-0-	-1434	-0-	322	1	13974	3	Y	1597	1583	0			44
							3	4	1757	9							
07	DLQ G-10		15141	-0-	15141	15141	237	1	12790	3	Y	1918	1904	0			58
							4	4	2110	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15141					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 #: 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
03	6262	X	3347	-0-	-2915	-0-	126	1	2825	3	Y	349	296	0	186	1	21
							12	4	384	9							
04	4650	X	2557	-0-	-2093	-0-	106	1	2225	3	Y	201	201	0			21
							5	4	221	9							
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	160	1	3246	3	Y	410	402	0			29
							2	4	451	9							
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					29
*07	5460	X	1357	-0-	-4103	-0-	56	1	1195	3	Y	89	101	0			17
							8	4	98	9							
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	230	1	5039	3	Y	2051	2045	0			64
							5	4	2256	9							
04	5730	X	4881	-0-	-849	-0-	157	1	3233	3	Y	1355	1350	0			69
							1491	9									
05	5921	X	4715	-0-	-1206	-0-	178	1	3093	3	Y	1313	1323	0	9	1	50
							1444	9									
06	5730	X	4989	-0-	-741	-0-	189	1	2511	3	Y	2081	2049	0			82
							2289	9									
*07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	108	1	1932	3	Y	1916	1950	0			48
							2108	9									
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					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
03	18073	X	18073	-0-	-0-	-0-	638	1	13942	3	Y	3164	3104	0			96
							13	4	3480	9							
04	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	538	1	11106	3	Y	2580	2548	0			128
							1	4	2838	9							
05	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	716	1	12429	3	Y	2035	2073	0	13	1	77
							1	4	2239	9							
06	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	1097	1	14590	3	Y	2885	2850	0			112
							3174	9									
*07	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	476	1	8482	3	Y	3332	3364	0			80
							3665	9									
08	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					80

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
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	356	1	4974	3	Y	1024	1013	0	18	1	43
							29	4	1126	9							
04	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	351	1	4924	3	Y	1291	1237	0			97
							1	4	1420	9							
05	5952	X	3763	-0-	-2189	-0-	205	1	2922	3	Y	574	626	0			45
							5	4	631	9							
06	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	637	1	8551	3	Y	1464	1396	0			113
							1	4	1610	9							
*07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	402	1	4968	3	Y	322	406	0			29
							7	4	354	9							
08	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
03	23002 X	7806	-0-	-15196	-0-	208	1	7149	3	Y	407	426	0			8
						1	4	448	9							
04	30510 X	77	-0-	-30433	-0-	2	1	75	3	Y	-0-	8	0			-0-
05	31527 X	-0-	-0-	-31527	-0-					Y	-0-					-0-
06	23370 X	-0-	-0-	-23370	-0-					Y	-0-					-0-
*07	97 X	97	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
08	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075 X	4941	-0-	-5134	-0-	370	1	4041	3	Y	447	430	0			40
						38	4	492	9							
04	7770 X	1980	-0-	-5790	-0-	156	1	1588	3	Y	205	221	0			24
						10	4	226	9							
05	6448 X	6094	-0-	-354	-0-	498	1	4913	3	Y	615	607	0			32
						6	4	677	9							
06	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	560	1	5177	3	Y	466	463	0			35
						513	9									
*07	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	241	1	2093	3	Y	180	199	0			16
						2	4	198	9							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634 X	3278	-0-	-3356	-0-	242	1	2646	3	Y	332	324	0			28
						25	4	365	9							
04	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	511	1	5228	3	Y	745	701	0			72
						34	4	820	9							
05	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	624	1	6162	3	Y	769	800	0			41
						8	4	846	9							
06	5010 X	3051	-0-	-1959	-0-	273	1	2528	3	Y	227	250	0			18
						250	9									
*07	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	610	1	5289	3	Y	401	391	0			28
						5	4	441	9							
08	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					28

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3090	-0-	-10	3191	113	1	2472	3	Y	456	450	0			52
						3	4	502	9							
04	3000 N	2087	-0-	-913	2278	87	1	1695	3	Y	261	270	0			43
						18	4	287	9							
05	4432 X	2154	-0-	-2278	-0-	124	1	1642	3	Y	336	336	0			43
						18	4	370	9							
06	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	121	1	1649	3	Y	218	223	0			38
						12	4	240	9							
*07	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	102	1	1755	3	Y	576	578	0			36
						8	4	634	9							
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					36

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
03	5549	X	4459	-0-	-1090	-0-	59	1	3967	3	Y	391	371	0	47	1	70
							3	4	430	9							
04	5370	X	5034	-0-	-336	-0-	50	1	4512	3	Y	426	272	0	179	1	45
							3	4	469	9							
05	5549	X	5398	-0-	-151	-0-	56	1	4648	3	Y	630	617	0			58
							1	4	693	9							
06	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	82	1	5096	3	Y	765	717	0			106
							4	4	842	9							
*07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	117	1	4845	3	Y	646	661	0			91
							6	4	711	9							
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					91

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		6578	-0-	6578	21699	214	1	4710	3	Y	1498	1426	0			168
							6	4	1648	9							
04	T. A.		6088	-0-	6088	27787	252	1	4923	3	Y	783	818	0			133
							52	4	861	9							
05	33503	X	5716	-0-	-27787	-0-	353	1	4657	3	Y	596	645	0			84
							50	4	656	9							
06	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	381	1	5207	3	Y	661	635	0			110
							38	4	727	9							
*07	5130	X	4802	-0-	-328	-0-	235	1	4017	3	Y	484	558	0			36
							18	4	532	9							
08	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					36

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	150	1	3323	3	Y	345	309	0			36
							5	4	380	9							
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	161	1	3143	3	Y	394	370	0			60
							33	4	433	9							
05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	294	1	3882	3	Y	575	562	0			73
							42	4	633	9							
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	204	1	2799	3	Y	470	463	0			80
							21	4	517	9							
*07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	221	1	3782	3	Y	606	645	0			41
							17	4	667	9							
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	1683	-0-	-7927	-0-	49	1	1364	3	Y	244	244	0	16	1	27
							2	4	268	9							
04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	156	1	4330	3	Y	488	467	0	6	1	42
							1	4	537	9							
05	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	52	1	1429	3	Y	163	196	0			9
							1	4	179	9							
06	4500	X	77	-0-	-4423	-0-	3	1	66	3	Y	7	14	0			2
							8	9									
*07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	164	1	4179	3	Y	375	353	0			24
							1	4	413	9							
08	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 280052 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	15003	-0-	15003	15003	1393	1	9335	3	Y	3871	3868	0			101
							17	4	4258	9							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15003					Y	NO RPT					101

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1054	3	695	9	N	632	676	1			272
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1299	3	550	9	N	500	475	1			297
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1134	3	604	9	N	549	521	1			325
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1386	3	539	9	N	490	527	1			288
*07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1366	3	482	9	N	438	542	1			184
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2976	-0-	-124	4182	112	1	2462	3	Y	363	368	0			44
							3	4	399	9							
04	3000	N	2651	-0-	-349	3833	113	1	2196	3	Y	290	287	0			47
							23	4	319	9							
05	5601	X	1768	-0-	-3833	-0-	108	1	1414	3	Y	210	228	0			29
							15	4	231	9							
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	244	1	3330	3	Y	461	417	0			73
							24	4	507	9							
*07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	247	1	4233	3	Y	443	484	0			32
							19	4	487	9							
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					32

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	29	1	2579	3	Y	2054	1921	0	100	1	58
							2259	9									
04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	18	1	1631	3	Y	2529	2500	0			87
							4	4	2782	9							
05	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	81	1	1000	3	Y	886	938	0			35
							975	9									
06	2370	X	878	-0-	-1492	-0-	33	1	486	3	Y	326	343	0			18
							359	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	409	412	0			15
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					15

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29946	X	18299	-0-	-11647	-0-	55	1	17972	3	Y	225	241	0			34
							24	4	248	9							
04	26910	X	17387	-0-	-9523	-0-	56	1	17084	3	Y	163	170	0			27
							68	4	179	9							
05	27807	X	12709	-0-	-15098	-0-	33	1	12436	3	Y	205	201	0			31
							14	4	226	9							
06	22380	X	16618	-0-	-5762	-0-	62	1	16233	3	Y	274	266	0			39
							22	4	301	9							
*07	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	47	1	14276	3	Y	142	153	0			28
							54	4	156	9							
08	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	1063	1	11625	3	Y	1116	1055	0			97
							110	4	1228	9							
04	12150	X	11868	-0-	-282	-0-	956	1	9771	3	Y	980	973	0			104
							63	4	1078	9							
05	12555	X	10994	-0-	-1561	-0-	931	1	9187	3	Y	786	844	0			46
							11	4	865	9							
06	12150	X	10238	-0-	-1912	-0-	944	1	8737	3	Y	505	511	0			40
							1	4	556	9							
*07	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	801	1	6942	3	Y	487	489	0			38
							6	4	536	9							
08	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	12676	-0-	-685	-0-	364	1	8743	3	Y	3187	3215	0			178
							63	4	3506	9							
04	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	266	1	6052	3	Y	2155	2116	0			217
							18	4	2371	9							
05	8928	X	4517	-0-	-4411	-0-	114	1	2634	3	Y	1603	1710	0			110
							6	4	1763	9							
06	12930	X	6013	-0-	-6917	-0-	190	1	3887	3	Y	1758	1749	0			119
							2	4	1934	9							
*07	11280	X	10834	-0-	-446	-0-	362	1	7304	3	Y	2878	2834	0			163
							2	4	3166	9							
08	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					163

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
03	7874	X	4787	-0-	-3087	-0-	181	1	4009	3	Y	537	510	0			60
							6	4	591	9							
04	7080	X	4841	-0-	-2239	-0-	209	1	4084	3	Y	459	447	0			72
							43	4	505	9							
05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	378	1	4981	3	Y	663	651	0			84
							53	4	729	9							
06	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	323	1	4409	3	Y	713	679	0			118
							32	4	784	9							
*07	4890	X	2457	-0-	-2433	-0-	114	1	1937	3	Y	362	451	0			29
							8	4	398	9							
08	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					29

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
03	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	290	1	7835	3	Y	4484	3100	0	1376	1	140
							10	4	4932	9							
04	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	574	1	4897	3	Y	2948	2899	0			189
							1	4	3243	9							
05	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	135	1	8285	3	Y	2256	2370	0	32	1	43
							3	4	2482	9							
06	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	200	1	7497	3	Y	1645	1561	0	62	1	65
							1	4	1810	9							
*07	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	176	1	5155	3	Y	1006	937	0	110	1	24
							1	4	1107	9							
08	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
03	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	249	1	6719	3	Y	2918	1961	0	870	1	89
							9	4	3210	9							
04	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	427	1	3642	3	Y	1591	1576	0			104
							1750	9									
05	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	88	1	5384	3	Y	2488	2512	0	34	1	46
							2	4	2737	9							
06	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	117	1	4410	3	Y	2494	2350	0	94	1	96
							1	4	2743	9							
*07	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	150	1	4403	3	Y	2342	2134	0	247	1	57
							1	4	2576	9							
08	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16523	X	104	-0-	-16419	-0-	3	1	93	3	Y	7	17	0			2
							8	9									
04	15240	X	8921	-0-	-6319	-0-	241	1	7875	3	Y	732	714	0			20
							805	9									
05	10943	X	6735	-0-	-4208	-0-	102	1	5821	3	Y	735	739	0			16
							3	4	809	9							
06	8010	X	2597	-0-	-5413	-0-	52	1	2238	3	Y	279	285	0			10
							307	9									
*07	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	42	1	2268	3	Y	245	246	0			9
							1	4	270	9							
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					9

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
03	3100	N	4302	-0-	1202	1202	47	1	1028	3	Y	2933	2894	0			91
							1	4	3226	9							
04	2424	N	1222	-0-	-1202	-0-	14	1	286	3	Y	838	883	0			46
							922	9									
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	19	61	0			4
							21	9									
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*07	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	576	1	10280	3	Y	2936	2867	0			69
							3230	9									
08	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					69

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
03	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	714	1	15582	3	Y	3305	3297	0			104
							14	4	3636	9							
04	15510	X	14389	-0-	-1121	-0-	548	1	11313	3	Y	2297	2284	0			117
							1	4	2527	9							
05	16027	X	14733	-0-	-1294	-0-	698	1	12106	3	Y	1753	1790	0	12	1	68
							1	4	1928	9							
06	13230	X	10974	-0-	-2256	-0-	643	1	8556	3	Y	1614	1617	0			65
							1775	9									
*07	15510	X	6366	-0-	-9144	-0-	274	1	4895	3	Y	1088	1125	0			28
							1197	9									
08	19933	X	NO RPT	-0-	-19933	-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 #: 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
03	8184	X	7648	-0-	-536	-0-	250	1	5453	3	Y	1764	1755	0			54
							5	4	1940	9							
04	7920	X	5065	-0-	-2855	-0-	174	1	3578	3	Y	1194	1189	0			59
							1313	9									
05	7967	X	3283	-0-	-4684	-0-	144	1	2493	3	Y	587	619	0	4	1	23
							646	9									
06	7170	X	2065	-0-	-5105	-0-	112	1	1488	3	Y	423	429	0			17
							465	9									
*07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	162	1	2885	3	Y	951	946	0			22
							1046	9									
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16492	X	15510	-0-	-982	-0-	386	1	13214	3	Y	1735	1749	0			30
							1	4	1909	9							
04	15960	X	14942	-0-	-1018	-0-	386	1	12621	3	Y	1758	1742	0			46
							1	4	1934	9							
05	17949	X	14892	-0-	-3057	-0-	215	1	12151	3	Y	2292	2292	0			46
							5	4	2521	9							
06	18390	X	9866	-0-	-8524	-0-	185	1	8036	3	Y	1494	1498	0			42
							2	4	1643	9							
*07	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	168	1	9097	3	Y	1468	1466	0			44
							3	4	1615	9							
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					44

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
03	5890	X	2118	-0-	-3772	-0-	249	1	1549	3	Y	267	245	0	36	1	52
							26	4	294	9							
04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	496	1	4424	3	Y	772	451	0	241	1	132
							1	4	849	9							
05	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	476	1	4319	3	Y	722	709	0	13	1	132
							794	9									
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	401	1	3210	3	Y	458	499	0			91
							504	9									
*07	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	625	1	4938	3	Y	442	435	0			98
							486	9									
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					98

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	9539	-0-	-691	-0-	1136	1	7075	3	Y	1101	905	0	132	1	188
							117	4	1211	9							
04	9900	X	4964	-0-	-4936	-0-	434	1	3856	3	Y	613	440	0	235	1	126
							674	9									
05	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	126	1			-0-
06	9900	X	1678	-0-	-8222	-0-	133	1	1065	3	Y	436	370	0			66
							480	9									
*07	3180	X	2203	-0-	-977	-0-	181	1	1433	3	Y	535	492	0			109
							589	9									
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280644 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1885 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	33462	-0-	33462	33462	162	1	13555	3	Y	17783	17654	0	108	1	115
						184	4	19561	9							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33462					Y	NO RPT					115

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 280645 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	41749	-0-	41749	41749	195	1	16303	3	Y	22754	22607	0	139	1	146
						222	4	25029	9							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41749					Y	NO RPT					146

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16089 X	9507	-0-	-6582	-0-	246	1	8428	3	Y	756	764	0			17
						1	4	832	9							
04	14820 X	14483	-0-	-337	-0-	390	1	12758	3	Y	1213	1195	0			35
						1	4	1334	9							
05	12369 X	11601	-0-	-768	-0-	177	1	10013	3	Y	1279	1285	0			29
						4	4	1407	9							
06	13500 X	9998	-0-	-3502	-0-	180	1	7785	3	Y	1847	1822	0			54
						1	4	2032	9							
*07	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	180	1	9684	3	Y	2162	2147	0			69
						3	4	2378	9							
08	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					69

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
03	24924 X	18888	-0-	-6036	-0-	369	1	12635	3	Y	5348	5287	0			89
						1	4	5883	9							
04	24120 X	14331	-0-	-9789	-0-	309	1	10138	3	Y	3530	3528	0			91
						1	4	3883	9							
05	17298 X	10300	-0-	-6998	-0-	158	1	8952	3	Y	1078	1148	0			21
						4	4	1186	9							
06	12630 X	12176	-0-	-454	-0-	240	1	10402	3	Y	1393	1378	0			36
						2	4	1532	9							
*07	15888 X	15888	-0-	-0-	-0-	254	1	13690	3	Y	1764	1749	0			51
						4	4	1940	9							
08	14632 X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					Y	NO RPT					51

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 280666 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1876 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	35520	-0-	35520	35520	169	1	14178	3	Y	19073	18947	0	116	1	124
						193	4	20980	9							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	35520					Y	NO RPT					124

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 280667 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 1868 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	6162	-0-	6162	6162	34	1	2800	3	Y	2991	2954	0	19	1	18
						38	4	3290	9							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6162					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

03	15097 X	10531	-0-	-4566	-0-	9650	3	881	9	Y	801	811	0			12
04	14610 X	13938	-0-	-672	-0-	12707	3	1231	9	Y	1119	1104	0			27
05	15097 X	10993	-0-	-4104	-0-	9704	3	1289	9	Y	1172	1177	0			22
06	14610 X	11413	-0-	-3197	-0-	10246	3	1167	9	Y	1061	1055	0			28
07	DLQ G-10	14157	-0-	14157	14157	13028	3	1129	9	Y	1026	1024	0			30
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	14157					Y	NO RPT					30

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 280676 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	33429	-0-	33429	33429	165	1	13774	3	Y	17548	17428	0	107	1	114
						187	4	19303	9							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33429					Y	NO RPT					114

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

03	1581 X	1027	-0-	-554	-0-	59	1	90	3	Y	798	875	0			265
						878	9									
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	46	1	74	3	Y	98	184	0			179
						108	9									
05	3100 N	4838	-0-	1738	1738	892	1	3092	3	Y	776	642	0			313
						854	9									
06	3000 N	3881	-0-	881	2619	647	1	2261	3	Y	875	108	0	599	1	481
						10	4	963	9							
*07	3100 N	3252	-0-	152	2771	629	1	1622	3	Y	896	1034	0			343
						15	4	986	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2771					Y	NO RPT					343

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 280712 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 1873 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	35186	-0-	35186	35186	179	1	14967	3	Y	18034	17919	0	110	1	117
						203	4	19837	9							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	35186					Y	NO RPT					117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 280722 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	38493	-0-	38493	38493	191	1	15980	3	Y	20095	19967	0	122	1	131
						217	4	22105	9							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38493					Y	NO RPT					131

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

03	16151 X	2100	-0-	-14051	-0-	74	1	1629	3	Y	359	412	0			16
						2	4	395	9							
04	13470 X	744	-0-	-12726	-0-	27	1	553	3	Y	149	154	0			11
						164	9									
05	11377 X	4295	-0-	-7082	-0-	196	1	3391	3	Y	644	624	0	4	1	27
						708	9									
06	7680 X	686	-0-	-6994	-0-	39	1	516	3	Y	119	137	0			9
						131	9									
*07	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	5	0			4
08	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

03	18445 X	6516	-0-	-11929	-0-	170	1	5828	3	Y	470	479	0			8
						1	4	517	9							
04	9510 X	4419	-0-	-5091	-0-	120	1	3929	3	Y	336	335	0			9
						370	9									
05	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	174	1	9851	3	Y	1141	1128	0			22
						4	4	1255	9							
06	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	191	1	8270	3	Y	1074	1067	0			29
						2	4	1181	9							
*07	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	163	1	8833	3	Y	1249	1241	0			37
						3	4	1374	9							
08	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					37

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

03	4929 X	3848	-0-	-1081	-0-	25	1	3339	3	Y	439	458	1			16
						1	4	483	9							
04	7200 X	3783	-0-	-3417	-0-	25	1	3251	3	Y	458	455	1			19
						3	4	504	9							
05	7440 X	2676	-0-	-4764	-0-	18	1	2339	3	Y	289	301	1			7
						1	4	318	9							
06	4350 X	4081	-0-	-269	-0-	40	1	3737	3	Y	275	246	1			36
						1	4	303	9							
*07	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	83	1	3960	3	Y	543	537	1			42
						6	4	597	9							
08	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 280765 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	44287	-0-	44287	44287	213	1	17791	3	Y	23674	23528	0	144	1	154
						242	4	26041	9							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44287					Y	NO RPT					154
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 280772 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 1878 PERF. N/A																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	6628	-0-	6628	6628	36	1	3039	3	Y	3192	3153	0	19	1	21
						42	4	3511	9							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6628					Y	NO RPT					21
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392																
03	14198 X	13222	-0-	-976	-0-	429	1	11975	3	Y	724	636	0	44	1	70
						22	4	796	9							
04	10140 X	9586	-0-	-554	-0-	308	1	8526	3	Y	682	680	0	10	1	62
						2	4	750	9							
05	9703 X	7720	-0-	-1983	-0-	252	1	6919	3	Y	494	532	0			24
						6	4	543	9							
06	13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	575	1	12123	3	Y	973	952	0			45
						1	4	1070	9							
*07	11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	388	1	9928	3	Y	639	643	0			41
						3	4	703	9							
08	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					41
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580																
03	21142 X	12932	-0-	-8210	-0-	315	1	10813	3	Y	1639	1646	0			28
						1	4	1803	9							
04	18450 X	8004	-0-	-10446	-0-	203	1	6626	3	Y	1068	1068	0			28
						1175	9									
05	21142 X	7925	-0-	-13217	-0-	111	1	6302	3	Y	1372	1373	0			27
						3	4	1509	9							
06	20460 X	7876	-0-	-12584	-0-	145	1	6254	3	Y	1342	1333	0			36
						1	4	1476	9							
*07	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	104	1	5647	3	Y	1052	1057	0			31
						2	4	1157	9							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834																
03	25275 X	25275	-0-	-0-	-0-	653	1	22361	3	Y	2054	2056	0			35
						2	4	2259	9							
04	19594 X	19594	-0-	-0-	-0-	532	1	17403	3	Y	1507	1503	0			39
						1	4	1658	9							
05	24211 X	16983	-0-	-7228	-0-	282	1	15972	3	Y	656	682	0			13
						7	4	722	9							
06	23430 X	11717	-0-	-11713	-0-	241	1	10438	3	Y	942	929	0			26
						2	4	1036	9							
*07	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	169	1	9103	3	Y	2141	2104	0			63
						3	4	2355	9							
08	17205 X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24415 X	24415	-0-	-0-	-0-	414	1	20310	3	Y	3353	3359	0			27
						3	4	3688	9							
04	28213 X	28213	-0-	-0-	-0-	392	1	22884	3	Y	4430	4401	0			56
						64	4	4873	9							
05	20739 X	20116	-0-	-623	-0-	217	1	16274	3	Y	3258	3267	0			47
						41	4	3584	9							
06	20070 X	17219	-0-	-2851	-0-	212	1	13950	3	Y	2779	2781	0			45
						3057	9									
*07	16351 X	16351	-0-	-0-	-0-	229	1	13409	3	Y	2466	2459	0			52
						2713	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15033 X	15033	-0-	-0-	-0-	271	1	9310	3	Y	4955	4893	0			86
						1	4	5451	9							
04	30419 X	30419	-0-	-0-	-0-	563	1	18411	3	Y	10404	10221	0			269
						1	4	11444	9							
05	17385 X	17385	-0-	-0-	-0-	240	1	13629	3	Y	3191	3390	0			70
						6	4	3510	9							
06	15226 X	15226	-0-	-0-	-0-	327	1	14186	3	Y	645	693	0			22
						3	4	710	9							
*07	15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	258	1	13910	3	Y	978	968	0			32
						4	4	1076	9							
08	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	29	1	4339	3	Y	439	436	0			8
						1	4	483	9							
04	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	16	1	3031	3	Y	324	323	0			9
						356	9									
05	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	49	1	2764	3	Y	767	760	0			16
						1	4	844	9							
06	4710 X	3368	-0-	-1342	-0-	57	1	2462	3	Y	772	766	0			22
						849	9									
*07	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	52	1	2834	3	Y	739	738	0			23
						1	4	813	9							
08	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					23

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11036 X	3186	-0-	-7850	-0-	106	1	2333	3	Y	676	636	0			75
						3	4	744	9							
04	8760 X	5890	-0-	-2870	-0-	227	1	4426	3	Y	1083	996	0			162
						46	4	1191	9							
05	6820 X	1615	-0-	-5205	-0-	87	1	1147	3	Y	335	440	0			57
						12	4	369	9							
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
*07	19460 X	19460	-0-	-0-	-0-	856	1	14634	3	Y	3551	3339	0			212
						64	4	3906	9							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					212

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	192	1	4189	3	Y	4775	4638	0			145
							4	4	5253	9							
04	6480	X	4408	-0-	-2072	-0-	91	1	1883	3	Y	2213	2243	0			115
							2434	9									
05	5611	X	4417	-0-	-1194	-0-	129	1	2244	3	Y	1858	1889	0	12	1	72
							2044	9									
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	190	1	2532	3	Y	2415	2391	0			96
							2657	9									
*07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	111	1	1974	3	Y	1933	1981	0			48
							2126	9									
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20026	X	12382	-0-	-7644	-0-	318	1	10882	3	Y	1074	1091	0			16
							1	4	1181	9							
04	18300	X	16511	-0-	-1789	-0-	440	1	14410	3	Y	1509	1489	0			36
							1	4	1660	9							
05	22134	X	16928	-0-	-5206	-0-	261	1	14816	3	Y	1676	1682	0			30
							7	4	1844	9							
06	21420	X	14374	-0-	-7046	-0-	271	1	11737	3	Y	2149	2123	0			56
							2	4	2364	9							
*07	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	250	1	13501	3	Y	2427	2413	0			70
							4	4	2670	9							
08	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT					70

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	836	-0-	-2605	-0-	4	1	347	3	Y	441	428	0	22	1	13
							485	9									
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	1	13	0			1
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	2310	X	58	-0-	-2252	-0-	2	1	24	3	Y	29	27	0			2
							32	9									
*07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	121	1	2326	3	Y	1121	1081	0			42
							5	4	1233	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23238	X	23238	-0-	-0-	-0-	615	1	21090	3	Y	1392	1393	0			23
							2	4	1531	9							
04	18150	X	16105	-0-	-2045	-0-	443	1	14505	3	Y	1051	1048	0			26
							1	4	1156	9							
05	18755	X	15847	-0-	-2908	-0-	247	1	13978	3	Y	1469	1467	0			28
							6	4	1616	9							
06	18150	X	13008	-0-	-5142	-0-	251	1	10856	3	Y	1726	1707	0			47
							2	4	1899	9							
*07	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	236	1	12734	3	Y	2456	2430	0			73
							4	4	2702	9							
08	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	3283	-0-	-6110	-0-	18	1	2155	3	Y	1008	1003	0			17
							1	4	1109	9							
04	4860	X	2939	-0-	-1921	-0-	16	1	1925	3	Y	906	902	0			21
							1	4	997	9							
05	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	158	1	4210	3	Y	1943	1913	0			51
							1	4	2137	9							
06	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	174	1	4067	3	Y	1824	1824	0			51
							2006	9									
*07	3780	X	3617	-0-	-163	-0-	79	1	2094	3	Y	1313	1327	0			37
							1444	9									
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19767	X	19767	-0-	-0-	-0-	525	1	18011	3	Y	1117	1141	0			20
							2	4	1229	9							
04	17344	X	17344	-0-	-0-	-0-	478	1	15631	3	Y	1122	1112	0			30
							1	4	1234	9							
05	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	184	1	10461	3	Y	918	929	0			19
							5	4	1010	9							
06	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	169	1	7283	3	Y	927	920	0			26
							1	4	1020	9							
*07	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	203	1	10952	3	Y	1928	1896	0			58
							3	4	2121	9							
08	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	1356	-0-	-70	-0-	7	1	893	3	N	414	424	0			7
							1	4	455	9							
04	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	15	1	1705	3	N	794	784	0			17
							873	9									
05	4898	X	3657	-0-	-1241	-0-	72	1	1927	3	N	1506	1485	0			38
							1	4	1657	9							
06	6510	X	3007	-0-	-3503	-0-	80	1	1867	3	N	964	976	0			26
							1060	9									
*07	5820	X	2809	-0-	-3011	-0-	75	1	1983	3	N	683	691	0			18
							751	9									
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					18

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
03	6665	X	3940	-0-	-2725	-0-	9	1	1171	3	N	2508	2488	0			36
							1	4	2759	9							
04	6450	X	4021	-0-	-2429	-0-	11	1	1188	3	N	2565	2548	0			53
							2822	9									
05	5611	X	3854	-0-	-1757	-0-	60	1	1601	3	N	1993	1996	0			50
							1	4	2192	9							
06	5430	X	3665	-0-	-1765	-0-	71	1	1667	3	N	1752	1755	0			47
							1927	9									
*07	3810	X	3407	-0-	-403	-0-	71	1	1893	3	N	1312	1324	0			35
							1443	9									
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	233	1	11438	3	Y	1742	1754	0			12
						2	4	1916	9							
04	14250 X	13279	-0-	-971	-0-	186	1	10919	3	Y	1948	1937	0			23
						31	4	2143	9							
05	17081 X	14939	-0-	-2142	-0-	164	1	12257	3	Y	2261	2255	0			29
						31	4	2487	9							
06	12540 X	12253	-0-	-287	-0-	153	1	10067	3	Y	1848	1850	0			27
						2033	9									
*07	13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	194	1	11352	3	Y	1924	1914	0			37
						2116	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	DELQ PR	21858	-0-	21858	21858	373	1	18015	3	N	3150	22	0	3097	1	113
						5	4	3465	9							
08	20212 X	NO RPT	-0-	-20212	1646					N	NO RPT					113

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HY RRCID -> 284122 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	3598	-0-	3598	3598	42	1	2222	3	Y	1213	1198	0	9	1	31
						1334	9									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3598					Y	NO RPT					31

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HZ RRCID -> 284123 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 6944 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	8220	-0-	8220	8220	147	1	7652	3	Y	383	382	0	3	1	11
						421	9									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8220					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	55118 X	NO RPT	-0-	-55118	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	122047 X	NO RPT	-0-	-122047	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	118110 X	NO RPT	-0-	-118110	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	DELQ PR	20969	-0-	20969	20969	241	1	19474	3	Y	1133	1136	0			33
						8	4	1246	9							
08	122047 X	NO RPT	-0-	-122047	-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 #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	49840 X	NO RPT	-0-	-49840	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	110360 X	NO RPT	-0-	-110360	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	106800 X	NO RPT	-0-	-106800	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	DELQ PR	25513	-0-	25513	25513	294	1	23782	3	Y	1297	1296	0			36
						10	4	1427	9							
08	110360 X	NO RPT	-0-	-110360	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	22316 X	NO RPT	-0-	-22316	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	49414 X	NO RPT	-0-	-49414	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	47820 X	NO RPT	-0-	-47820	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	DELQ PR	34550	-0-	34550	34550	370	1	29923	3	Y	3859	3854	0			110
						12	4	4245	9							
08	49414 X	NO RPT	-0-	-49414	-0-					Y	NO RPT					110

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	12763	-0-	12763	12763	216	1	11151	3	Y	1133	1102	0	22	1	11
						150	4	1246	9							
*08	23622 X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	31554 X	NO RPT	-0-	-31554	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	108686 X	NO RPT	-0-	-108686	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	105180 X	NO RPT	-0-	-105180	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	DELQ PR	26688	-0-	26688	26688	311	1	25084	3	Y	1166	1170	0			36
						10	4	1283	9							
08	108686 X	NO RPT	-0-	-108686	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	10314	-0-	10314	83697	183	1	9538	3	Y	402	425	0			8
						151	4	442	9							
04	91999 X	8302	-0-	-83697	-0-	193	1	7774	3	Y	291	289	0			10
						15	4	320	9							
05	14384 X	7330	-0-	-7054	-0-	145	1	6929	3	Y	233	234	0			9
						256	9									
06	13920 X	3266	-0-	-10654	-0-	93	1	2731	3	Y	402	395	0			16
						442	9									
07	14384 X	3651	-0-	-10733	-0-	53	1	3062	3	Y	450	437	0			29
						41	4	495	9							
08	14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		10875	-0-	10875	10875	9	1	6279	3	Y	4110	3929	0	83	1	19
							66	4	4521	9			81	8			
11	0		NO RPT	-0-	-0-	10875					Y	NO RPT					19
12	0		18148	-0-	18148	29023	27	1	15867	3	Y	2049	2057	0	5	1	20
							2254	9									
01	0		21199	-0-	21199	50222	37	1	18393	3	Y	2511	2486	0	17	1	28
							7	4	2762	9							
02	0		12457	-0-	12457	62679	206	1	10376	3	Y	1702	1688	0			42
							3	4	1872	9							
03	0		14932	-0-	14932	77611	256	1	13383	3	Y	982	1003	0			21
							213	4	1080	9							
04	89759	X	12148	-0-	-77611	-0-	271	1	10920	3	Y	851	840	0			32
							21	4	936	9							
05	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	225	1	10727	3	Y	603	607	0			28
							663	9									
06	8220	X	8218	-0-	-2	-0-	244	1	7182	3	Y	719	714	0			33
							1	4	791	9							
07	8494	X	6789	-0-	-1705	-0-	103	1	5931	3	Y	615	603	0			45
							78	4	677	9							
08	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	40770	X	NO RPT	-0-	-40770	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	140430	X	NO RPT	-0-	-140430	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	135900	X	NO RPT	-0-	-135900	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	DELQ PR		24976	-0-	24976	24976	292	1	23583	3	Y	993	998	0			28
							9	4	1092	9							
08	140430	X	NO RPT	-0-	-140430	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447

03	0		43575	-0-	43575	265487	49	1	39386	3	Y	3649	3674	0			58
							126	4	4014	9							
04	306282	X	40795	-0-	-265487	-0-	93	1	37053	3	Y	3313	3294	0			77
							5	4	3644	9							
05	98673	X	40726	-0-	-57947	-0-	250	1	36863	3	Y	3284	3298	0			63
							1	4	3612	9							
06	95490	X	35349	-0-	-60141	-0-	327	1	31854	3	Y	2880	2870	0			73
							3168	9									
07	98673	X	34753	-0-	-63920	-0-	391	1	31612	3	Y	2488	2491	0			70
							13	4	2737	9							
08	98673	X	NO RPT	-0-	-98673	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	53396	X	NO RPT	-0-	-53396	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	118234	X	NO RPT	-0-	-118234	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	114420	X	NO RPT	-0-	-114420	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	DELQ PR		23608	-0-	23608	23608	277	1	22362	3	Y	873	876	0			26
							9	4	960	9							
08	118234	X	NO RPT	-0-	-118234	-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 #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14211	X	NO RPT	-0-	-14211	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	48949	X	NO RPT	-0-	-48949	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	47370	X	NO RPT	-0-	-47370	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	DELQ PR		21750	-0-	21750	21750	232	1	18683	3	Y	2571	2577	0			73
							7	4	2828	9							
08	48949	X	NO RPT	-0-	-48949	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397

03	0		35035	-0-	35035	162716	36	1	29244	3	Y	5146	5146	0			84
							94	4	5661	9							
04	193453	X	30737	-0-	-162716	-0-	64	1	25612	3	Y	4597	4571	0			110
							4	4	5057	9							
05	43648	X	30758	-0-	-12890	-0-	175	1	25662	3	Y	4474	4495	0			89
							4921	9									
06	42240	X	27077	-0-	-15163	-0-	232	1	22669	3	Y	3796	3786	0			99
							4176	9									
07	43648	X	21701	-0-	-21947	-0-	226	1	18263	3	Y	2914	2928	0			85
							7	4	3205	9							
08	43648	X	NO RPT	-0-	-43648	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009

03	0		29153	-0-	29153	250752	31	1	25552	3	Y	3170	3190	0			53
							83	4	3487	9							
04	270963	X	20211	-0-	-250752	-0-	45	1	17698	3	Y	2242	2241	0			54
							2	4	2466	9							
05	82119	X	-0-	-0-	-82119	-0-					Y	-0-	54	0			-0-
06	79470	X	-0-	-0-	-79470	-0-					Y	-0-					-0-
07	82119	X	776	-0-	-81343	-0-	9	1	670	3	Y	88	85	0			3
							97	9									
08	82119	X	NO RPT	-0-	-82119	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029

03	0		18620	-0-	18620	91752	18	1	14927	3	Y	3297	3308	0			53
							48	4	3627	9							
04	115066	X	23314	-0-	-91752	-0-	47	1	18993	3	Y	3883	3844	0			92
							3	4	4271	9							
05	28148	X	19415	-0-	-8733	-0-	108	1	15846	3	Y	3146	3175	0			63
							3461	9									
06	27240	X	15882	-0-	-11358	-0-	133	1	12970	3	Y	2526	2523	0			66
							2779	9									
07	28148	X	15298	-0-	-12850	-0-	156	1	12605	3	Y	2302	2301	0			67
							5	4	2532	9							
08	28148	X	NO RPT	-0-	-28148	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	3178	X	NO RPT	-0-	-3178	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	98518	X	NO RPT	-0-	-98518	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	95340	X	NO RPT	-0-	-95340	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	DELQ PR		21729	-0-	21729	21729	249	1	20075	3	Y	1270	1272	0			34
							8	4	1397	9							
08	98518	X	NO RPT	-0-	-98518	-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 #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	130758	X	NO RPT	-0-	-130758	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	126540	X	NO RPT	-0-	-126540	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	DELQ PR		26830	-0-	26830	26830	303	1	24465	3	Y	1865	1864	0			53
							10	4	2052	9							
08	130758	X	NO RPT	-0-	-130758	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		26143	-0-	26143	220705	29	1	23520	3	Y	2289	2297	0			38
							76	4	2518	9							
04	242399	X	21694	-0-	-220705	-0-	49	1	19583	3	Y	1872	1865	0			45
							3	4	2059	9							
05	106547	X	22785	-0-	-83762	-0-	137	1	20186	3	Y	2238	2239	0			44
							2462	9									
06	103110	X	19382	-0-	-83728	-0-	175	1	17060	3	Y	1952	1946	0			50
							2147	9									
07	106547	X	12462	-0-	-94085	-0-	136	1	10958	3	Y	1240	1254	0			36
							4	4	1364	9							
08	106547	X	NO RPT	-0-	-106547	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	143499	X	NO RPT	-0-	-143499	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	138870	X	NO RPT	-0-	-138870	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	DELQ PR		16364	-0-	16364	16364	190	1	15341	3	Y	752	755	0			22
							6	4	827	9							
08	143499	X	NO RPT	-0-	-143499	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	132835	X	NO RPT	-0-	-132835	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	128550	X	NO RPT	-0-	-128550	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	DELQ PR		28433	-0-	28433	28433	324	1	26206	3	Y	1720	1723	0			48
							11	4	1892	9							
08	132835	X	NO RPT	-0-	-132835	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	42780	X	NO RPT	-0-	-42780	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	42780	X	NO RPT	-0-	-42780	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	DELQ PR		38027	-0-	38027	38027	616	1	33230	3	Y	3792	3807	0			118
							10	4	4171	9							
08	44206	X	NO RPT	-0-	-44206	-0-					Y	NO RPT					118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	36810 X	NO RPT	-0-	-36810	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	36810 X	NO RPT	-0-	-36810	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	DELQ PR	34641	-0-	34641	34641	588	1	31672	3	Y	2156	2158	0			65
						9	4	2372	9							
08	38037 X	NO RPT	-0-	-38037	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	10547	-0-	10547	10547	158	1	8167	3	Y	1920	1881	0	39	1	16
						110	4	2112	9							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	10547					Y	NO RPT					16

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 7670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	13309	-0-	13309	13309	53	1	10423	3	Y	2575	2528	0	38	1	24
						2833	9									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	13309					Y	NO RPT					24

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	25410 X	NO RPT	-0-	-25410	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	25410 X	NO RPT	-0-	-25410	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	DELQ PR	14764	-0-	14764	14764	245	1	13227	3	Y	1171	1188	0			36
						4	4	1288	9							
08	26257 X	NO RPT	-0-	-26257	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 284302 COMPL. DATE 09/03/2017 TOTAL DEPTH 6673 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	14785	-0-	14785	14785	248	1	12768	3	Y	1453	1423	0	29	1	11
						171	4	1598	9							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	14785					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HC RRCID -> 284303 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	12814	-0-	12814	12814	226	1	11638	3	Y	722	709	0	14	1	9
						156	4	794	9							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	12814					Y	NO RPT					9

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7729 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	56416	-0-	56416	56416	242	1	47882	3	Y	7538	7401	0	114	1	67
						8292	9									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	56416					Y	NO RPT					67

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	33195	-0-	33195	33195	144	1	28495	3	Y	4142	4068	0	63	1	35
						4556	9									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	33195					Y	NO RPT					35

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	44668	-0-	44668	44668	189	1	37310	3	Y	6517	6403	0	99	1	58
						7169	9									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	44668					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	88060	-0-	88060	88060	389	1	76920	3	Y	9774	9606	0	149	1	87
						10751	9									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	88060					Y	NO RPT					87

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HW RRCID -> 284441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	167	-0-	167	167	1	1	121	3	Y	41	42	0			-0-
						45	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	167					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	13023	-0-	13023	13023	52	1	10311	3	Y	2418	2373	0	37	1	22
						2660	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13023					Y	NO RPT					22

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	73089	-0-	73089	73089	316	1	62370	3	Y	9457	9287	0	143	1	84
						10403	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	73089					Y	NO RPT					84

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	53400	-0-	53400	53400	226	1	44603	3	Y	7792	7656	0	119	1	68
						8571	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	53400					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	50802	-0-	50802	50802	215	1	42510	3	Y	7343	7215	0	112	1	65
						8077	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	50802					Y	NO RPT					65

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 284446 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 7662 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	57310	-0-	57310	57310	238	1	47097	3	Y	9068	8897	0	137	1	81
						9975	9									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	57310					Y	NO RPT					81

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HB RRCID -> 284448 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 6758 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	14181	-0-	14181	14181	223	1	11507	3	Y	2088	2045	0	42	1	15
						154	4	2297	9							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	14181					Y	NO RPT					15

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 284449 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426

03	38073 X	NO RPT	-0-	-38073	67541					Y	NO RPT					382
04	54390 X	NO RPT	-0-	-54390	13151					Y	NO RPT					382
05	56203 X	NO RPT	-0-	-56203	-0-					Y	NO RPT					382
06	54390 X	NO RPT	-0-	-54390	-0-					Y	NO RPT					382
*07	DELQ PR	35466	-0-	35466	35466	158	1	32164	3	Y	2851	2934	1			174
						8	4	3136	9							
08	56203 X	NO RPT	-0-	-56203	-0-					Y	NO RPT					174

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23625	X	NO RPT	-0-	-23625	48463					Y	NO RPT					212
04	33750	X	NO RPT	-0-	-33750	14713					Y	NO RPT					212
05	34875	X	NO RPT	-0-	-34875	-0-					Y	NO RPT					212
06	33750	X	NO RPT	-0-	-33750	-0-					Y	NO RPT					212
*07	DELQ PR		19961	-0-	19961	19961	88	1	17962	3	Y	1733	1790	1			109
							5	4	1906	9							
08	34875	X	NO RPT	-0-	-34875	-0-					Y	NO RPT					109

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42540	X	NO RPT	-0-	-42540	93732					Y	NO RPT					416
04	63810	X	NO RPT	-0-	-63810	29922					Y	NO RPT					416
05	65937	X	NO RPT	-0-	-65937	-0-					Y	NO RPT					416
06	63810	X	NO RPT	-0-	-63810	-0-					Y	NO RPT					416
*07	DELQ PR		31756	-0-	31756	31756	146	1	29669	3	Y	1757	1951	1			122
							8	4	1933	9							
08	65937	X	NO RPT	-0-	-65937	-0-					Y	NO RPT					122

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	X	NO RPT	-0-	-1600	14030					Y	NO RPT					38
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	11630					Y	NO RPT					38
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	9150					Y	NO RPT					38
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	6750					Y	NO RPT					38
*07	DELQ PR		15315	-0-	15315	22065	71	1	14569	3	Y	610	627	1			34
							4	4	671	9							
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	19585					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	28962	X	NO RPT	-0-	-28962	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	99758	X	NO RPT	-0-	-99758	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	96540	X	NO RPT	-0-	-96540	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	DELQ PR		35244	-0-	35244	35244	407	1	32871	3	Y	1775	1781	0			53
							13	4	1953	9							
08	99758	X	NO RPT	-0-	-99758	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		59498	-0-	59498	59498	246	1	48659	3	Y	9630	9460	0	146	1	87
							10593	9									
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	59498					Y	NO RPT					87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	61506	-0-	61506	61506	267	1	52741	3	Y	7725	7589	0	117	1	67
						8498	9									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	61506					Y	NO RPT					67

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 284499 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 284500 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009

03	124082 X	24174	-0-	-99908	-0-	423	1	22153	3	Y	1132	1137	0			21
						353	4	1245	9							
04	21694 X	21694	-0-	-0-	-0-	498	1	20018	3	Y	1036	1020	0			37
						38	4	1140	9							
05	19861 X	19861	-0-	-0-	-0-	387	1	18428	3	Y	951	948	0			40
						1046	9									
06	10800 X	4712	-0-	-6088	-0-	142	1	4155	3	Y	377	400	0			17
						415	9									
07	11160 X	4477	-0-	-6683	-0-	57	1	3320	3	Y	960	912	0			65
						44	4	1056	9							
08	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 284597 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	21867	-0-	21867	21867	396	1	20431	3	Y	696	682	0	14	1	6
						274	4	766	9							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	21867					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 284598 COMPL. DATE 10/08/2017 TOTAL DEPTH 6734 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	13255	-0-	13255	13255	216	1	11119	3	Y	1610	1581	0	33	1	10
						149	4	1771	9							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	13255					Y	NO RPT					10

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 284601 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	12909	-0-	12909	12909	204	1	10508	3	Y	1869	1830	0	38	1	13
						141	4	2056	9							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	12909					Y	NO RPT					13

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HX RRCID -> 284630 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	10597	-0-	10597	10597	157	1	8177	3	Y	2057	2033	0	16	1	55
						2263	9									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	10597					Y	NO RPT					55

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	5014	-0-	5014	5014	80	1	4576	3	Y	271	253	0			18
						60	4	298	9							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	5014					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	33365	-0-	33365	33365	566	1	30498	3	Y	2084	2111	0			63
						9	4	2292	9							
*08	27342 X	NO RPT	-0-	-27342	6023					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 284706 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280

09	0	554	-0-	554	554	1	1	405	3	Y	133	83	0	47	8	3
						2	4	146	9							
10	0	20613	-0-	20613	21167	24	1	16280	3	Y	3763	3594	0	76	1	18
						170	4	4139	9			78	8			
11	0	20296	-0-	20296	41463	25	1	18795	3	Y	1336	1340	0			14
						6	4	1470	9							
12	0	19144	-0-	19144	60607	30	1	17334	3	Y	1618	1612	0	4	1	16
						1780	9									
01	0	24035	-0-	24035	84642	46	1	22553	3	Y	1298	1290	0	9	1	15
						8	4	1428	9							
02	0	10997	-0-	10997	95639	200	1	10087	3	Y	643	641	0			17
						3	4	707	9							
*03	108505 X	12866	-0-	-95639	-0-	225	1	11763	3	Y	628	631	0			14
						187	4	691	9							
04	13350 X	10788	-0-	-2562	-0-	246	1	9883	3	Y	582	573	0			23
						19	4	640	9							
05	13795 X	11873	-0-	-1922	-0-	232	1	11032	3	Y	554	551	0			26
						609	9									
06	13350 X	8017	-0-	-5333	-0-	239	1	7030	3	Y	679	673	0			32
						1	4	747	9							
07	13795 X	6814	-0-	-6981	-0-	105	1	6043	3	Y	533	525	0			40
						80	4	586	9							
08	13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					40

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	79	-0-	79	79	2	1	63	3	Y	13	12	0			1
						14	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-	1	0			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
*08	82 X	3	-0-	-79	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	27	1	861	3	Y	60	61	0			7
						1	4	66	9							
04	1230 N	1125	-0-	-105	-0-	34	1	1018	3	Y	65	65	0			7
						1	4	72	9							
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	36	1	1128	3	Y	72	72	0			7
						2	4	79	9							
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	35	1	1197	3	Y	78	77	0			8
						1	4	86	9							
*07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	33	1	1063	3	Y	70	71	0			7
						3	4	77	9							
*08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	37	1	1195	3	Y	88	88	0			7
						4	4	97	9							

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038 X	2940	-0-	-98	-0-	83	1	2594	3	Y	234	234	0			6
						6	4	257	9							
04	2940 X	2825	-0-	-115	-0-	83	1	2499	3	Y	216	218	0			4
						5	4	238	9							
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	86	1	2729	3	Y	198	199	0			3
						5	4	218	9							
06	2940 X	2730	-0-	-210	-0-	70	1	2451	3	Y	186	186	0			3
						4	4	205	9							
07	3038 X	2989	-0-	-49	-0-	83	1	2708	3	Y	174	174	0			3
						7	4	191	9							
*08	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	89	1	2817	3	Y	194	194	0			3
						7	4	213	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	99	-0-	99	99	4	1	91	3	Y	4	3	0			1
						4	9									
04	T. A.	39	-0-	39	138	1	1	36	3	Y	2	2	0			1
						2	9									
05	T. A.	91	-0-	91	229	3	1	82	3	Y	5	5	0			1
						6	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	229					Y	-0-	1	0			-0-
07	T. A.	62	-0-	62	291	2	1	57	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
*08	291 X	-0-	-0-	-291	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928 X	8006	-0-	-922	-0-	242	1	7581	3	Y	150	150	0			2
						18	4	165	9							
04	8340 X	7657	-0-	-683	-0-	239	1	7249	3	Y	140	142	0			-0-
						15	4	154	9							
05	8494 X	8110	-0-	-384	-0-	244	1	7691	3	Y	142	141	0			1
						19	4	156	9							
06	8220 X	6515	-0-	-1705	-0-	178	1	6185	3	Y	129	129	0			1
						10	4	142	9							
07	8308 X	5139	-0-	-3169	-0-	149	1	4878	3	Y	88	88	0			1
						15	4	97	9							
08	8122 X	7705	-0-	-417	-0-	231	1	7287	3	Y	150	149	0			2
						22	4	165	9							

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	115	1	3581	3	Y	282	281	0			7
						8	4	310	9							
04	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	132	1	3982	3	Y	285	286	0			6
						8	4	314	9							
05	3937 X	3885	-0-	-52	-0-	110	1	3440	3	Y	297	297	0			6
						8	4	327	9							
06	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	103	1	3614	3	Y	302	302	0			6
						6	4	332	9							
*07	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	117	1	3843	3	Y	324	325	0			5
						12	4	356	9							
*08	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	122	1	3876	3	Y	344	343	0			6
						12	4	378	9							

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844 X	1152	-0-	-2692	-0-	34	1	1082	3	Y	31	31	0			3
						2	4	34	9							
04	3480 X	346	-0-	-3134	-0-	10	1	304	3	Y	29	31	0			1
						32	9									
05	3007 X	203	-0-	-2804	-0-	5	1	166	3	Y	29	28	0			2
						32	9									
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	27	27	0			2
07	2201 X	302	-0-	-1899	-0-	9	1	293	3	Y	-0-	2	0			-0-
08	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	3999	X	3896	-0-	-103	-0-	115	1	3612	3	Y	145	143	0			5
							9	4	160	9							
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	116	1	3499	3	Y	38	39	0			4
							7	4	42	9							
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	126	1	3987	3	Y	54	54	0			4
							8	4	59	9							
06	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	116	1	4037	3	Y	78	77	0			5
							8	4	86	9							
*07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	125	1	4107	3	Y	66	66	0			5
							13	4	73	9							
*08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	122	1	3859	3	Y	78	78	0			5
							12	4	86	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		885	-0-	885	885	26	1	857	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	885					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

03	T. A.		2293	-0-	2293	7302	64	1	1968	3	Y	232	244	0			2
							6	4	255	9							
04	11702	X	4400	-0-	-7302	-0-	134	1	4063	3	Y	177	178	0			1
							8	4	195	9							
05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	112	1	3540	3	Y	92	91	0			2
							8	4	101	9							
06	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	93	1	3274	3	Y	85	85	0			2
							6	4	94	9							
07	3658	X	3565	-0-	-93	-0-	101	1	3326	3	Y	115	114	0			3
							11	4	127	9							
08	4557	X	3697	-0-	-860	-0-	109	1	3444	3	Y	122	122	0			3
							10	4	134	9							

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	31	1	956	3	Y	28	27	0			2
							1	4	31	9							
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	43	1	1292	3	Y	66	65	0			3
							1	4	73	9							
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	42	1	1352	3	Y	107	106	0			4
							2	4	118	9							
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	36	1	1264	3	Y	66	66	0			4
							1	4	73	9							
*07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	40	1	1302	3	Y	52	52	0			4
							4	4	57	9							
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	36	1	1163	3	Y	52	52	0			4
							4	4	57	9							

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
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	32	1	1000	3	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							
04	990	N	799	-0-	-191	-0-	25	1	758	3	Y	14	13	0			2
							1	4	15	9							
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	27	1	859	3	Y	18	18	0			2
							2	4	20	9							
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	29	1	1014	3	Y	23	22	0			3
							1	4	25	9							
*07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	29	1	947	3	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	30	1	965	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5794	-0-	-96	-0-	168	1	5262	3	Y	320	317	0			10
							12	4	352	9							
04	5700	X	5655	-0-	-45	-0-	170	1	5142	3	Y	303	304	0			9
							10	4	333	9							
05	5890	X	5664	-0-	-226	-0-	165	1	5179	3	Y	278	279	0			8
							14	4	306	9							
06	5700	X	5329	-0-	-371	-0-	141	1	4908	3	Y	246	247	0			7
							9	4	271	9							
07	5797	X	5393	-0-	-404	-0-	151	1	4948	3	Y	254	256	0			5
							15	4	279	9							
08	5859	X	5137	-0-	-722	-0-	148	1	4689	3	Y	261	260	0			6
							13	4	287	9							

PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	25	1	772	3	Y	20	20	0			3
							1	4	22	9							
04	1020	N	721	-0-	-299	-0-	23	1	693	3	Y	4	4	0			3
							1	4	4	9							
05	868	N	213	-0-	-655	-0-	6	1	206	3	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	31	1	1103	3	Y	4	3	0			1
							1	4	4	9							
*07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	26	1	838	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
*08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	26	1	801	3	Y	12	11	0			1
							2	4	13	9							

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		792	-0-	792	2067	13	1	408	3	Y	337	336	0			6
							371	9									
04	2711	X	644	-0-	-2067	-0-	12	1	356	3	Y	251	254	0			3
							276	9									
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	17	1	534	3	Y	406	403	0	1	8	5
							447	9									
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	10	1	356	3	Y	327	328	0			4
							360	9									
*07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	14	1	432	3	Y	393	393	0			4
							432	9									
*08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	19	1	572	3	Y	298	299	0			3
							1	4	328	9							

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
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	33	1	1043	3	Y	42	43	0			1
							1	4	46	9							
04	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	35	1	1057	3	Y	39	40	0			-0-
							1	4	43	9							
05	1302	N	50	-0-	-1252	-0-	1	1	47	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	36	1	1131	3	Y	53	53	0			-0-
							4	4	58	9							

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	6195	-0-	-315	-0-	187	1	5870	3	Y	112	113	0			2
							15	4	123	9							
04	6180	X	6126	-0-	-54	-0-	191	1	5798	3	Y	114	114	0			2
							12	4	125	9							
05	6386	X	203	-0-	-6183	-0-	6	1	193	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	6355	X	6080	-0-	-275	-0-	178	1	5820	3	Y	59	59	0			-0-
							17	4	65	9							
08	6324	X	5955	-0-	-369	-0-	180	1	5673	3	Y	76	75	0			1
							18	4	84	9							

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	121	1	3813	3	Y	110	110	0			11
							9	4	121	9							
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	103	1	3133	3	Y	89	91	0			9
							7	4	98	9							
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	119	1	3744	3	Y	100	100	0			9
							8	4	110	9							
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	106	1	3698	3	Y	86	86	0			9
							6	4	95	9							
*07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	106	1	3481	3	Y	169	168	0			10
							11	4	186	9							
*08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	111	1	3479	3	Y	203	203	0			10
							10	4	223	9							

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
03	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	171	1	5333	3	Y	336	335	0			4
							12	4	370	9							
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	164	1	4956	3	Y	322	323	0			3
							10	4	354	9							
05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	152	1	4807	3	Y	311	311	0			3
							12	4	342	9							
06	5010	X	4875	-0-	-135	-0-	127	1	4439	3	Y	274	274	0			3
							8	4	301	9							
*07	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	149	1	4856	3	Y	257	258	0			2
							15	4	283	9							
*08	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	151	1	4752	3	Y	273	273	0			2
							15	4	300	9							

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	69	1	2154	3	Y	58	59	0			4
							6	4	64	9							
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	65	1	1980	3	Y	53	54	0			3
							5	4	58	9							
05	2108	N	1968	-0-	-140	-0-	59	1	1852	3	Y	48	48	0			3
							4	4	53	9							
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	59	1	2057	3	Y	1	1	0			3
							3	4	1	9							
*07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	66	1	2151	3	Y	-0-	3	0			-0-
							7	4									
*08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	66	1	2095	3	Y	14	13	0			1
							5	4	15	9							

PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	60	1	1844	3	Y	227	228	0			10
							6	4	250	9							
04	2100	N	2085	-0-	-15	-0-	60	1	1833	3	Y	170	172	0			8
							5	4	187	9							
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	64	1	2028	3	Y	176	176	0			8
							4	4	194	9							
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	56	1	1958	3	Y	169	168	0			9
							3	4	186	9							
*07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	62	1	2013	3	Y	228	228	0			9
							6	4	251	9							
*08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	66	1	2070	3	Y	264	263	0			10
							5	4	290	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	48	1	1533	3	Y	107	107	0			3
							4	4	118	9							
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	49	1	1465	3	Y	98	100	0			1
							1	4	108	9							
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	49	1	1529	3	Y	94	94	0			1
							3	4	103	9							
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	43	1	1493	3	Y	82	82	0			1
							2	4	90	9							
*07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	44	1	1440	3	Y	68	68	0			1
							4	4	75	9							
08	1643	N	1440	-0-	-203	-0-	42	1	1328	3	Y	60	59	0			2
							4	4	66	9							

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
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	41	1	1291	3	Y	94	92	0			4
							3	4	103	9							
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	47	1	1435	3	Y	102	103	0			3
							1	4	112	9							
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	45	1	1415	3	Y	94	94	0			3
							2	4	103	9							
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	39	1	1380	3	Y	51	52	0			2
							2	4	56	9							
*07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	44	1	1424	3	Y	26	26	0			2
							4	4	29	9							
*08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	42	1	1336	3	Y	50	50	0			2
							4	4	55	9							

PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	31	1	967	3	Y	93	91	0			4
							1	4	102	9							
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	20	1	631	3	Y	75	76	0			3
							1	4	83	9							
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	27	1	847	3	Y	100	100	0			3
							2	4	110	9							
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	25	1	838	3	Y	95	94	0			4
							105	9									
*07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	26	1	860	3	Y	82	82	0			4
							2	4	90	9							
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	17	1	546	3	Y	53	54	0			3
							1	4	58	9							

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	51	1	1599	3	Y	93	91	0			8
							4	4	102	9							
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	82	1	2459	3	Y	24	25	0			7
							5	4	26	9							
05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	86	1	2714	3	Y	74	73	0			8
							5	4	81	9							
06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	73	1	2560	3	Y	73	74	0			7
							4	4	80	9							
*07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	75	1	2463	3	Y	50	51	0			6
							7	4	55	9							
*08	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	89	1	2811	3	Y	62	61	0			7
							7	4	68	9							

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	54	1	1703	3	Y	138	137	0			11
							4	4	152	9							
04	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	53	1	1599	3	Y	126	127	0			10
							2	4	139	9							
05	1736	N	1205	-0-	-531	-0-	36	1	1126	3	Y	37	38	0			9
							2	4	41	9							
06	1860	N	1197	-0-	-663	-0-	33	1	1122	3	Y	37	36	0			10
							1	4	41	9							
*07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	50	1	1650	3	Y	61	61	0			10
							4	4	67	9							
*08	3100	N	3712	-0-	612	612	111	1	3479	3	Y	102	101	0			11
							10	4	112	9							

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
03	5828	X	4957	-0-	-871	-0-	145	1	4566	3	Y	214	213	0			19
							11	4	235	9							
04	5100	X	5042	-0-	-58	-0-	154	1	4662	3	Y	197	198	0			18
							9	4	217	9							
05	5239	X	4963	-0-	-276	-0-	146	1	4607	3	Y	180	180	0			18
							12	4	198	9							
06	4980	X	4524	-0-	-456	-0-	124	1	4349	3	Y	39	39	0			18
							8	4	43	9							
07	4991	X	4983	-0-	-8	-0-	145	1	4757	3	Y	60	60	0			18
							15	4	66	9							
08	5208	X	4344	-0-	-864	-0-	131	1	4148	3	Y	47	48	0			17
							13	4	52	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
06	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

03	14B2	EXT	17	-0-	17	2869	17	3			Y	-0-	3	0			-0-
04	2869	X	-0-	-0-	-2869	-0-					Y	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
06	2790	X	324	-0-	-2466	-0-	8	1	299	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	325	3	Y	16	17	0			5
							18	9									
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	239	3	Y	4	4	0			5
							4	9									
05	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			Y	-0-	5	0			-0-
06	210	N	23	-0-	-187	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	35	1	1101	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	40	1	1202	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	60	1	1892	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	64	1	2209	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	62	1	2021	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	60	1	1900	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							

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
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	69	1	2133	3	Y	71	70	0			4
							6	4	78	9							
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	65	1	1963	3	Y	118	119	0			3
							5	4	130	9							
05	2263	N	2148	-0-	-115	-0-	61	1	1962	3	Y	110	109	0			4
							4	4	121	9							
06	2220	N	1779	-0-	-441	-0-	47	1	1644	3	Y	78	79	0			3
							2	4	86	9							
*07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	36	1	1189	3	Y	30	31	0			2
							3	4	33	9							
08	2139	N	1719	-0-	-420	-0-	51	1	1620	3	Y	39	38	0			3
							5	4	43	9							

PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	6679	-0-	-1288	-0-	205	1	6402	3	Y	51	51	0			5
							16	4	56	9							
04	7500	X	6614	-0-	-886	-0-	209	1	6337	3	Y	50	51	0			4
							13	4	55	9							
05	7471	X	7425	-0-	-46	-0-	226	1	7125	3	Y	53	54	0			3
							16	4	58	9							
06	7230	X	6640	-0-	-590	-0-	182	1	6389	3	Y	53	53	0			3
							11	4	58	9							
*07	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	199	1	6508	3	Y	56	57	0			2
							19	4	62	9							
*08	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	208	1	6595	3	Y	73	72	0			3
							19	4	80	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3114	-0-	-1133	-0-	89	1	2791	3	Y	207	208	0			9
							6	4	228	9							
04	3750	X	3321	-0-	-429	-0-	99	1	2984	3	Y	210	211	0			8
							7	4	231	9							
05	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	97	1	3088	3	Y	181	181	0			8
							8	4	199	9							
06	3450	X	3189	-0-	-261	-0-	84	1	2922	3	Y	161	161	0			8
							6	4	177	9							
07	3472	X	3375	-0-	-97	-0-	94	1	3081	3	Y	174	174	0			8
							9	4	191	9							
08	3441	X	3189	-0-	-252	-0-	90	1	2847	3	Y	222	222	0			8
							8	4	244	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	106	1	3334	3	Y	260	259	0			11
							8	4	286	9							
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	103	1	3142	3	Y	261	263	0			9
							7	4	287	9							
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	107	1	3399	3	Y	262	262	0			9
							8	4	288	9							
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	90	1	3157	3	Y	179	179	0			9
							6	4	197	9							
*07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	96	1	3170	3	Y	214	215	0			8
							10	4	235	9							
*08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	99	1	3145	3	Y	250	249	0			9
							8	4	275	9							

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
03	T. A.	1473	-0-	1473	3485	31	1	964	3	Y	434	433	0			6
						1	4	477	9							
04	4759 X	1274	-0-	-3485	-0-	33	1	1009	3	Y	210	213	0			3
						1	4	231	9							
05	1302 X	1124	-0-	-178	-0-	31	1	1006	3	Y	77	78	0			2
						2	4	85	9							
06	1440 X	1026	-0-	-414	-0-	27	1	946	3	Y	48	49	0			1
						53	9									
*07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	30	1	987	3	Y	27	27	0			1
						3	4	30	9							
*08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	32	1	996	3	Y	53	53	0			1
						3	4	58	9							

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

03	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	126	1	3940	3	Y	253	253	0			6
						9	4	278	9							
04	3870 X	3859	-0-	-11	-0-	116	1	3515	3	Y	201	202	0			5
						7	4	221	9							
05	3999 X	3939	-0-	-60	-0-	116	1	3624	3	Y	174	173	0			6
						8	4	191	9							
06	3870 X	3744	-0-	-126	-0-	99	1	3461	3	Y	162	162	0			6
						6	4	178	9							
*07	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	116	1	3835	3	Y	176	176	0			6
						12	4	194	9							
*08	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	121	1	3832	3	Y	226	225	0			7
						12	4	249	9							

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	7	-0-	7	11	7	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	12	1	3			Y	-0-					-0-
06	16 X	4	-0-	-12	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

03	5115 X	4299	-0-	-816	-0-	125	1	3937	3	Y	207	207	0			12
						9	4	228	9							
04	4950 X	4331	-0-	-619	-0-	132	1	3980	3	Y	192	193	0			11
						8	4	211	9							
05	5022 X	4481	-0-	-541	-0-	131	1	4123	3	Y	197	197	0			11
						10	4	217	9							
06	4500 X	4132	-0-	-368	-0-	110	1	3826	3	Y	172	171	0			12
						7	4	189	9							
07	4309 X	4248	-0-	-61	-0-	120	1	3927	3	Y	172	172	0			12
						12	4	189	9							
08	4495 X	4264	-0-	-231	-0-	123	1	3904	3	Y	204	204	0			12
						13	4	224	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	906	-0-	-799	-0-	27	1	844	3	Y	31	30	0			4
							1	4	34	9							
04	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	36	1	1119	3	Y	29	30	0			3
							1	4	32	9							
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	37	1	1165	3	Y	25	25	0			3
							2	4	28	9							
06	870	N	299	-0-	-571	-0-	8	1	265	3	Y	24	24	0			3
							26	9									
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-	3	0			-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	52	1	1649	3	Y	476	473	0			7
							4	4	524	9							
04	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	37	1	1123	3	Y	325	329	0			3
							1	4	358	9							
05	1674	X	809	-0-	-865	-0-	17	1	547	3	Y	223	224	0			2
							245	9									
06	2160	X	889	-0-	-1271	-0-	15	1	538	3	Y	305	304	0			3
							336	9									
07	2232	X	936	-0-	-1296	-0-	24	1	763	3	Y	134	136	0			1
							2	4	147	9							
08	2232	X	41	-0-	-2191	-0-	16	3	25	9	Y	23	23	0			1

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4757	-0-	-544	-0-	144	1	4533	3	Y	63	63	0			6
							11	4	69	9							
04	5040	X	4458	-0-	-582	-0-	141	1	4264	3	Y	41	42	0			5
							8	4	45	9							
05	5022	X	4457	-0-	-565	-0-	135	1	4271	3	Y	36	35	0			6
							11	4	40	9							
06	4740	X	4380	-0-	-360	-0-	120	1	4168	3	Y	76	76	0			6
							8	4	84	9							
07	4836	X	4570	-0-	-266	-0-	133	1	4333	3	Y	82	81	0			7
							14	4	90	9							
08	4743	X	4558	-0-	-185	-0-	137	1	4313	3	Y	86	86	0			7
							13	4	95	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3175	-0-	-49	-0-	88	1	2750	3	Y	301	299	0			7
							6	4	331	9							
04	3120	X	2989	-0-	-131	-0-	89	1	2700	3	Y	176	178	0			5
							6	4	194	9							
05	3193	X	3110	-0-	-83	-0-	89	1	2799	3	Y	197	197	0			5
							5	4	217	9							
06	3060	X	2894	-0-	-166	-0-	74	1	2584	3	Y	211	210	0			6
							4	4	232	9							
*07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	85	1	2805	3	Y	184	185	0			5
							8	4	202	9							
08	2976	X	2782	-0-	-194	-0-	80	1	2518	3	Y	162	162	0			5
							6	4	178	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	8	8	0			4
							9	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	24	3	4	9	Y	4	3	0			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

03	3441	X	3063	-0-	-378	-0-	92	1	2886	3	Y	72	71	0			9
							6	4	79	9							
04	3030	X	2888	-0-	-142	-0-	92	1	2766	3	Y	21	23	0			7
							7	4	23	9							
05	3131	X	2822	-0-	-309	-0-	86	1	2699	3	Y	29	28	0			8
							5	4	32	9							
06	3030	X	2426	-0-	-604	-0-	67	1	2326	3	Y	26	26	0			8
							4	4	29	9							
07	3100	X	2738	-0-	-362	-0-	80	1	2626	3	Y	23	24	0			7
							7	4	25	9							
08	3069	X	2623	-0-	-446	-0-	79	1	2506	3	Y	29	28	0			8
							6	4	32	9							

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

03	6324	X	5873	-0-	-451	-0-	171	1	5329	3	Y	328	329	0			4
							12	4	361	9							
04	5940	X	5692	-0-	-248	-0-	171	1	5184	3	Y	297	297	0			4
							10	4	327	9							
05	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	175	1	5536	3	Y	295	295	0			4
							14	4	325	9							
06	5790	X	5667	-0-	-123	-0-	149	1	5205	3	Y	275	274	0			5
							10	4	303	9							
07	5828	X	5807	-0-	-21	-0-	163	1	5352	3	Y	251	251	0			5
							16	4	276	9							
08	5828	X	5610	-0-	-218	-0-	163	1	5150	3	Y	256	255	0			6
							15	4	282	9							

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

03	5363	X	4868	-0-	-495	-0-	147	1	4598	3	Y	101	100	0			5
							12	4	111	9							
04	4890	X	4667	-0-	-223	-0-	148	1	4456	3	Y	50	52	0			3
							8	4	55	9							
05	4991	X	4773	-0-	-218	-0-	146	1	4585	3	Y	27	27	0			3
							12	4	30	9							
06	4830	X	4598	-0-	-232	-0-	127	1	4437	3	Y	24	24	0			3
							8	4	26	9							
*07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	143	1	4665	3	Y	65	64	0			4
							15	4	72	9							
08	4867	X	2772	-0-	-2095	-0-	82	1	2633	3	Y	45	45	0			4
							7	4	50	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	8888	-0-	-1125	-0-	261	1	8183	3	Y	385	384	0			6
							20	4	424	9							
04	9270	X	8485	-0-	-785	-0-	257	1	7774	3	Y	397	398	0	1	8	4
							17	4	437	9							
05	9300	X	8667	-0-	-633	-0-	253	1	7979	3	Y	378	377	0	1	8	4
							19	4	416	9							
06	8790	X	8573	-0-	-217	-0-	226	1	7891	3	Y	402	400	0			6
							14	4	442	9							
07	8897	X	8791	-0-	-106	-0-	245	1	8075	3	Y	406	407	0			5
							24	4	447	9							
08	8897	X	8755	-0-	-142	-0-	253	1	8009	3	Y	426	426	0			5
							24	4	469	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	24	1	766	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1050	N	961	-0-	-89	-0-	30	1	930	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	27	1	874	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	30	1	1052	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	36	1	1160	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	36	1	1155	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

03	6293	X	6165	-0-	-128	-0-	182	1	5693	3	Y	250	250	0			3
							15	4	275	9							
04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	186	1	5617	3	Y	222	223	0			2
							11	4	244	9							
05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	187	1	5897	3	Y	219	218	0			3
							15	4	241	9							
06	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	190	1	6615	3	Y	241	241	0			3
							12	4	265	9							
07	6045	X	4945	-0-	-1100	-0-	143	1	4714	3	Y	66	68	0			1
							15	4	73	9							
08	6045	X	5552	-0-	-493	-0-	167	1	5274	3	Y	87	86	0			2
							15	4	96	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	511	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	26	1	783	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	70	1	2186	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	65	1	2286	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	70	1	2329	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	66	1	2086	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14043	X	13909	-0-	-134	-0-	412	1	12917	3	Y	499	496	0			12
							31	4	549	9							
04	13410	X	12273	-0-	-1137	-0-	376	1	11384	3	Y	445	446	0	1	8	10
							23	4	490	9							
05	13547	X	11547	-0-	-2000	-0-	340	1	10754	3	Y	388	387	0	1	8	10
							26	4	427	9							
06	13470	X	11826	-0-	-1644	-0-	316	1	11067	3	Y	385	385	0			10
							19	4	424	9							
07	13919	X	12640	-0-	-1279	-0-	364	1	11949	3	Y	264	267	0			7
							37	4	290	9							
08	13919	X	12262	-0-	-1657	-0-	365	1	11559	3	Y	277	276	0			8
							33	4	305	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	X	819	-0-	-669	-0-	25	1	793	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1170	X	1101	-0-	-69	-0-	35	1	1065	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	83	1	2626	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	73	1	2556	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	79	1	2575	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	80	1	2537	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2847	-0-	-563	-0-	79	1	2487	3	Y	250	249	0			6
							6	4	275	9							
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	132	1	3996	3	Y	420	420	0	1	8	5
							8	4	462	9							
05	3627	X	3166	-0-	-461	-0-	92	1	2911	3	Y	142	144	0			3
							7	4	156	9							
06	3510	X	3151	-0-	-359	-0-	81	1	2848	3	Y	196	196	0			3
							6	4	216	9							
07	3410	X	2285	-0-	-1125	-0-	63	1	2043	3	Y	156	157	0			2
							7	4	172	9							
08	3565	X	1978	-0-	-1587	-0-	56	1	1757	3	Y	145	145	0			2
							5	4	160	9							

PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	71	1	2238	3	Y	193	192	0			3
							6	4	212	9							
04	1950	N	1695	-0-	-255	-0-	49	1	1504	3	Y	127	128	0			2
							2	4	140	9							
05	2046	N	1616	-0-	-430	-0-	46	1	1444	3	Y	113	112	0			3
							2	4	124	9							
06	2460	N	2331	-0-	-129	-0-	60	1	2112	3	Y	142	141	0			4
							3	4	156	9							
*07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	44	1	1429	3	Y	75	76	0			3
							4	4	83	9							
08	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	40	1	1294	3	Y	77	78	0			2
							4	4	85	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	1900	-0-	-177	-0-	54	1	1687	3	Y	140	140	0			8
							5	4	154	9							
04	2400	X	2326	-0-	-74	-0-	69	1	2114	3	Y	125	125	0			8
							5	4	138	9							
05	2480	X	2168	-0-	-312	-0-	61	1	1948	3	Y	141	141	0			8
							4	4	155	9							
06	2130	X	1925	-0-	-205	-0-	50	1	1748	3	Y	113	113	0			8
							3	4	124	9							
*07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	52	1	1687	3	Y	114	114	0			8
							4	4	125	9							
08	2170	N	1831	-0-	-339	-0-	51	1	1614	3	Y	146	145	0			9
							5	4	161	9							

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	3861	-0-	-1254	-0-	109	1	3425	3	Y	290	287	0			6
							8	4	319	9							
04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	142	1	4282	3	Y	332	333	0			5
							8	4	365	9							
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	138	1	4372	3	Y	158	160	0			3
							12	4	174	9							
06	4500	X	3863	-0-	-637	-0-	103	1	3593	3	Y	146	146	0			3
							6	4	161	9							
07	4650	X	4201	-0-	-449	-0-	114	1	3748	3	Y	298	297	0			4
							11	4	328	9							
08	4960	X	3919	-0-	-1041	-0-	111	1	3482	3	Y	287	286	0			5
							10	4	316	9							

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		7	-0-	7	32	7	3			Y	-0-					-0-
04	66	X	34	-0-	-32	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		27	-0-	27	27	27	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		25	-0-	25	52	24	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	93	93	0			1
							102	9									
04	840	N	483	-0-	-357	-0-	13	1	387	3	Y	75	74	0			2
							83	9									
05	837	N	448	-0-	-389	-0-	9	1	298	3	Y	128	127	0			3
							141	9									
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	8	1	286	3	Y	153	152	0			4
							168	9									
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	10	1	351	3	Y	4	6	0			2
							4	9									
*08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	20	1	615	3	Y	228	225	0			5
							1	4	251	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	516	-0-	-84	-0-	16	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	34	1	1064	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	24	1	819	3	Y	-0-					-0-
*07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	24	1	779	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	1085	N	939	-0-	-146	-0-	29	1	908	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	56	1	1733	3	Y	169	168	0			9
							5	4	186	9							
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	56	1	1696	3	Y	116	118	0			7
							3	4	128	9							
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	52	1	1637	3	Y	113	112	0			8
							3	4	124	9							
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	47	1	1653	3	Y	130	129	0			9
							2	4	143	9							
*07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	53	1	1721	3	Y	105	105	0			9
							4	4	116	9							
*08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	54	1	1692	3	Y	112	112	0			9
							5	4	123	9							

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

03	3658	X	3503	-0-	-155	-0-	105	1	3278	3	Y	103	103	0			3
							7	4	113	9							
04	3540	X	3276	-0-	-264	-0-	102	1	3071	3	Y	87	89	0			1
							7	4	96	9							
05	3596	X	3242	-0-	-354	-0-	97	1	3051	3	Y	78	78	0			1
							8	4	86	9							
06	3480	X	3396	-0-	-84	-0-	92	1	3209	3	Y	81	82	0			-0-
							6	4	89	9							
*07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	103	1	3391	3	Y	67	67	0			-0-
							11	4	74	9							
08	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	101	1	3213	3	Y	80	80	0			-0-
							8	4	88	9							

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	37	1	1170	3	Y	83	83	0			2
							2	4	91	9							
04	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	38	1	1150	3	Y	50	51	0			1
							1	4	55	9							
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	40	1	1237	3	Y	52	53	0			-0-
							2	4	57	9							
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	35	1	1256	3	Y	51	51	0			-0-
							1	4	56	9							
*07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	42	1	1388	3	Y	59	59	0			-0-
							4	4	65	9							
*08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	45	1	1404	3	Y	69	69	0			-0-
							4	4	76	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	232	1	7290	3	Y	396	395	0			4
							18	4	436	9							
04	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	244	1	7380	3	Y	397	398	0	1	8	2
							15	4	437	9							
05	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	226	1	7099	3	Y	735	731	0	1	8	5
							16	4	809	9							
06	7710	X	7491	-0-	-219	-0-	188	1	6563	3	Y	663	662	0	1	8	5
							11	4	729	9							
07	7967	X	1277	-0-	-6690	-0-	34	1	1115	3	Y	114	119	0			-0-
							3	4	125	9							
08	8339	X	6336	-0-	-2003	-0-	175	1	5513	3	Y	574	570	0			4
							17	4	631	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		113	-0-	113	131	4	1	103	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	T. A.		20	-0-	20	151	19	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	151					Y	-0-					-0-
06	151	X	-0-	-0-	-151	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4047	-0-	-324	-0-	118	1	3721	3	Y	181	181	0			9
							9	4	199	9							
04	4230	X	3563	-0-	-667	-0-	109	1	3298	3	Y	135	135	0			9
							7	4	149	9							
05	4371	X	3966	-0-	-405	-0-	116	1	3685	3	Y	143	142	0			10
							8	4	157	9							
06	3990	X	3868	-0-	-122	-0-	102	1	3567	3	Y	175	174	0			11
							6	4	193	9							
07	4061	X	3437	-0-	-624	-0-	96	1	3142	3	Y	172	172	0			11
							10	4	189	9							
08	4061	X	3033	-0-	-1028	-0-	87	1	2764	3	Y	159	159	0			11
							7	4	175	9							

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	109	1	3413	3	Y	327	325	0			7
							8	4	360	9							
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	122	1	3670	3	Y	347	348	0			6
							7	4	382	9							
05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	126	1	3994	3	Y	106	108	0			4
							8	4	117	9							
06	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	120	1	4179	3	Y	104	104	0			4
							8	4	114	9							
*07	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	149	1	4883	3	Y	120	121	0			3
							15	4	132	9							
*08	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	157	1	4958	3	Y	136	135	0			4
							15	4	150	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
04	180	N	68	-0-	-112	-0-	2	1	55	3	Y	10	11	0			2
							11	9									
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	2	1	70	3	Y	13	12	0			3
							14	9									
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	2	1	71	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
07	T. A.		128	-0-	128	128	4	1	102	3	Y	20	20	0			3
							22	9									
08	T. A.		19	-0-	19	147	16	3	3	9	Y	3	3	0			3

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	52	1	1629	3	Y	71	70	0			2
							4	4	78	9							
04	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	42	1	1261	3	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
05	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	53	1	1674	3	Y	129	128	0			3
							3	4	142	9							
06	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	42	1	1439	3	Y	142	142	0			3
							2	4	156	9							
*07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	52	1	1707	3	Y	1614	1602	0			15
							4	4	1775	9							
*08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	62	1	1990	3	Y	219	230	0			4
							5	4	241	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	110	1	3440	3	Y	359	357	0			11
							8	4	395	9							
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	106	1	3200	3	Y	325	327	0			9
							7	4	358	9							
05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	114	1	3605	3	Y	447	445	0	1	8	10
							8	4	492	9							
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	97	1	3411	3	Y	454	452	0			12
							6	4	499	9							
*07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	109	1	3549	3	Y	348	350	0			10
							11	4	383	9							
*08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	101	1	3171	3	Y	271	271	0			10
							8	4	298	9							

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2582	-0-	-146	-0-	76	1	2397	3	Y	94	94	0			3
							6	4	103	9							
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	80	1	2444	3	Y	115	115	0			3
							5	4	127	9							
05	2728	X	1872	-0-	-856	-0-	55	1	1736	3	Y	70	71	0			2
							4	4	77	9							
06	2640	X	2063	-0-	-577	-0-	55	1	1917	3	Y	80	80	0			2
							3	4	88	9							
*07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	100	1	3289	3	Y	109	108	0			3
							10	4	120	9							
*08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	68	1	2134	3	Y	-0-	3	0			-0-
							5	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	480	3	Y	25	24	0			5
							28	9									
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	20	1	635	3	Y	15	15	0			5
							1	4	17	9							
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	25	1	812	3	Y	28	28	0			5
							1	4	31	9							
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	25	1	870	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
*07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	22	1	711	3	Y	2	2	0			5
							2	4	2	9							
*08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	26	1	806	3	Y	-0-	5	0			-0-
							2	4									

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	56	56	0			2
04	1920	X	1003	-0-	-917	-0-	30	1	939	3	Y	30	30	0			2
							1	4	33	9							
05	1860	X	1635	-0-	-225	-0-	46	1	1438	3	Y	135	133	0			4
							2	4	149	9							
06	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	43	1	1538	3	Y	107	107	0			4
							2	4	118	9							
*07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	54	1	1760	3	Y	29	31	0			2
							4	4	32	9							
08	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	46	1	1496	3	Y	43	42	0			3
							4	4	47	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3603	-0-	503	1827	104	1	3275	3	Y	197	195	0			8
							7	4	217	9							
04	5320	X	3493	-0-	-1827	-0-	106	1	3212	3	Y	153	155	0			6
							7	4	168	9							
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	117	1	3696	3	Y	129	129	0			6
							8	4	142	9							
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	101	1	3518	3	Y	137	137	0			6
							6	4	151	9							
*07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	103	1	3388	3	Y	89	89	0			6
							11	4	98	9							
*08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	118	1	3726	3	Y	147	147	0			6
							12	4	162	9							

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	44	1	1385	3	Y	93	92	0			3
							3	4	102	9							
04	1740	N	1521	-0-	-219	-0-	44	1	1354	3	Y	111	111	0			3
							1	4	122	9							
05	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	36	1	1141	3	Y	94	94	0			3
							2	4	103	9							
06	1470	N	1216	-0-	-254	-0-	32	1	1116	3	Y	61	61	0			3
							1	4	67	9							
*07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	40	1	1287	3	Y	97	96	0			4
							3	4	107	9							
*08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	45	1	1403	3	Y	114	115	0			3
							4	4	125	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627 X	3270	-0-	-357	-0-	92	1	2886	3	Y	260	259	0			8
						6	4	286	9							
04	3510 X	3147	-0-	-363	-0-	90	1	2752	3	Y	271	272	0			7
						7	4	298	9							
05	3348 X	3270	-0-	-78	-0-	92	1	2899	3	Y	246	247	0			6
						8	4	271	9							
06	3150 X	3028	-0-	-122	-0-	77	1	2676	3	Y	245	245	0			6
						5	4	270	9							
*07	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	85	1	2801	3	Y	212	213	0			5
						8	4	233	9							
*08	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	88	1	2774	3	Y	228	228	0			5
						7	4	251	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	112	1	3516	3	Y	80	80	0			6
						8	4	88	9							
04	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	112	1	3360	3	Y	73	73	0			6
						7	4	80	9							
05	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	117	1	3689	3	Y	80	81	0			5
						8	4	88	9							
06	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	100	1	3492	3	Y	77	77	0			5
						6	4	85	9							
*07	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	136	1	4479	3	Y	103	102	0			6
						14	4	113	9							
*08	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	157	1	4933	3	Y	120	120	0			6
						15	4	132	9							

PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193 X	2823	-0-	-370	-0-	83	1	2561	3	Y	157	156	0			3
						6	4	173	9							
04	3090 X	2720	-0-	-370	-0-	82	1	2473	3	Y	145	146	0			2
						5	4	160	9							
05	3193 X	2776	-0-	-417	-0-	80	1	2534	3	Y	143	143	0			2
						5	4	157	9							
06	2820 X	2658	-0-	-162	-0-	70	1	2434	3	Y	136	136	0			2
						4	4	150	9							
07	2914 X	2597	-0-	-317	-0-	73	1	2370	3	Y	134	135	0			1
						7	4	147	9							
08	2821 X	2670	-0-	-151	-0-	76	1	2428	3	Y	145	145	0			1
						6	4	160	9							

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	42	1	1327	3	Y	85	85	0			10
						3	4	94	9							
04	1290 N	1091	-0-	-199	-0-	33	1	982	3	Y	68	69	0			9
						1	4	75	9							
05	1333 N	1172	-0-	-161	-0-	34	1	1057	3	Y	72	72	0			9
						2	4	79	9							
06	1290 N	1088	-0-	-202	-0-	29	1	977	3	Y	74	74	0			9
						1	4	81	9							
*07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	36	1	1156	3	Y	53	54	0			8
						3	4	58	9							
08	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	32	1	995	3	Y	41	41	0			8
						3	4	45	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	103	1	3239	3	Y	337	338	0			3
							7	4	371	9							
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	106	1	3219	3	Y	327	328	0			2
							7	4	360	9							
05	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	101	1	3193	3	Y	276	277	0			1
							8	4	304	9							
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	89	1	3109	3	Y	223	223	0			1
							6	4	245	9							
*07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	99	1	3242	3	Y	248	248	0			1
							10	4	273	9							
*08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	99	1	3126	3	Y	238	238	0			1
							8	4	262	9							

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	54	1	1704	3	Y	172	170	0	1	8	26
							5	4	189	9							
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	50	1	1538	3	Y	170	170	0			26
							2	4	187	9							
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	40	1	1292	3	Y	227	222	0			31
							2	4	250	9							
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	43	1	1522	3	Y	208	207	0			32
							2	4	229	9							
*07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	52	1	1706	3	Y	172	171	0	1	8	32
							4	4	189	9							
*08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	51	1	1614	3	Y	202	201	0	1	8	32
							5	4	222	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	101	1	3147	3	Y	325	324	0			6
							7	4	358	9							
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	105	1	3169	3	Y	250	253	0			3
							7	4	275	9							
05	3193	X	2866	-0-	-327	-0-	82	1	2616	3	Y	148	149	0			2
							5	4	163	9							
06	3090	X	2830	-0-	-260	-0-	73	1	2564	3	Y	172	171	0			3
							4	4	189	9							
*07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	92	1	3005	3	Y	227	227	0			3
							9	4	250	9							
*08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	98	1	3094	3	Y	251	250	0			4
							8	4	276	9							

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	92	1	2857	3	Y	285	283	0			4
							6	4	314	9							
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	87	1	2626	3	Y	257	258	0			3
							6	4	283	9							
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	82	1	2562	3	Y	235	237	0			1
							5	4	259	9							
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	74	1	2587	3	Y	188	186	0	1	8	2
							4	4	207	9							
*07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	80	1	2617	3	Y	173	173	0			2
							7	4	190	9							
*08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	79	1	2479	3	Y	189	189	0			2
							6	4	208	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
06	89 X	63	-0-	-26	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	47	-0-	47	47	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	47	-0-	47	94	1	1	46	3	Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	54	1	1678	3	Y	215	214	0	1	8	6
						5	4	237	9							
04	2010 X	1611	-0-	-399	-0-	45	1	1369	3	Y	178	178	0			6
						1	4	196	9							
05	2294 X	1481	-0-	-813	-0-	40	1	1287	3	Y	138	137	0			7
						2	4	152	9							
06	2220 X	2148	-0-	-72	-0-	56	1	1939	3	Y	136	136	0			7
						3	4	150	9							
*07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	54	1	1788	3	Y	-0-	7	0			-0-
						4	4									
08	1488 N	861	-0-	-627	-0-	20	1	623	3	Y	197	194	0	1	8	2
						1	4	217	9							

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	45	1	1408	3	Y	82	82	0			6
						3	4	90	9							
04	1410 N	1013	-0-	-397	-0-	30	1	927	3	Y	50	52	0			4
						1	4	55	9							
05	1395 N	1227	-0-	-168	-0-	36	1	1124	3	Y	59	59	0			4
						2	4	65	9							
06	1500 N	1371	-0-	-129	-0-	35	1	1260	3	Y	68	67	0			5
						1	4	75	9							
*07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	39	1	1252	3	Y	59	59	0			5
						3	4	65	9							
*08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	47	1	1501	3	Y	72	72	0			5
						4	4	79	9							

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	126	1	3958	3	Y	738	734	0			12
						9	4	812	9							
04	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	139	1	4234	3	Y	454	458	0	1	8	7
						8	4	499	9							
05	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	125	1	3918	3	Y	416	415	0	1	8	7
						8	4	458	9							
06	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	103	1	3636	3	Y	383	382	0			8
						6	4	421	9							
*07	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	95	1	3111	3	Y	333	335	0			6
						10	4	366	9							
*08	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	102	1	3263	3	Y	368	368	0			6
						10	4	405	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-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
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	67	1	2099	3	Y	136	136	0			9
							6	4	150	9							
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	69	1	2098	3	Y	121	121	0			9
							5	4	133	9							
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	72	1	2270	3	Y	120	118	0			11
							4	4	132	9							
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	60	1	2129	3	Y	109	109	0			11
							3	4	120	9							
*07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	54	1	1784	3	Y	98	98	0			11
							4	4	108	9							
08	2201	N	1978	-0-	-223	-0-	56	1	1798	3	Y	108	107	0			12
							5	4	119	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	231	3	Y	18	18	0			4
							20	9									
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	19	1	560	3	Y	65	65	0			4
							1	4	72	9							
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	28	1	896	3	Y	103	103	0			4
							2	4	113	9							
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	29	1	978	3	Y	110	110	0			4
							121	9									
*07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	32	1	1049	3	Y	108	107	0			5
							3	4	119	9							
*08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	34	1	1069	3	Y	102	103	0			4
							3	4	112	9							

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	45	1	1390	3	Y	50	49	0			6
							3	4	55	9							
04	1590	N	1030	-0-	-560	-0-	32	1	966	3	Y	28	30	0			4
							1	4	31	9							
05	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	44	1	1392	3	Y	45	44	0			5
							2	4	50	9							
06	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	37	1	1290	3	Y	37	36	0			6
							2	4	41	9							
*07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	44	1	1448	3	Y	63	62	0			7
							4	4	69	9							
*08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	49	1	1537	3	Y	87	86	0			8
							4	4	96	9							

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4456	-0-	-969	-0-	129	1	4034	3	Y	258	255	0	1	8	3
							9	4	284	9							
04	5010	X	3837	-0-	-1173	-0-	114	1	3457	3	Y	235	236	0			2
							7	4	259	9							
05	5177	X	3481	-0-	-1696	-0-	100	1	3140	3	Y	212	212	0			2
							8	4	233	9							
06	4920	X	3831	-0-	-1089	-0-	99	1	3475	3	Y	228	227	0			3
							6	4	251	9							
07	5084	X	4566	-0-	-518	-0-	129	1	4194	3	Y	209	209	0	1	8	2
							13	4	230	9							
*08	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	128	1	4043	3	Y	265	263	0	1	8	3
							13	4	292	9							

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
03	2325	X	1542	-0-	-783	-0-	46	1	1431	3	Y	56	56	0			6
							3	4	62	9							
04	2130	X	1242	-0-	-888	-0-	39	1	1163	3	Y	35	37	0			4
							1	4	39	9							
05	2201	X	1014	-0-	-1187	-0-	30	1	951	3	Y	28	28	0			4
							2	4	31	9							
06	1500	N	850	-0-	-650	-0-	22	1	802	3	Y	24	24	0			4
							26	9									
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	24	1	793	3	Y	23	23	0			4
							2	4	25	9							
08	1023	N	838	-0-	-185	-0-	25	1	779	3	Y	29	28	0			5
							2	4	32	9							

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
03	6169	X	5584	-0-	-585	-0-	155	1	4856	3	Y	510	509	0			5
							12	4	561	9							
04	5970	X	5288	-0-	-682	-0-	152	1	4604	3	Y	476	478	0	1	8	2
							8	4	524	9							
05	6169	X	5961	-0-	-208	-0-	166	1	5224	3	Y	506	504	0	1	8	3
							14	4	557	9							
06	5730	X	5324	-0-	-406	-0-	135	1	4699	3	Y	438	438	0			3
							8	4	482	9							
07	5859	X	5184	-0-	-675	-0-	139	1	4561	3	Y	427	428	0			2
							14	4	470	9							
08	5952	X	4165	-0-	-1787	-0-	115	1	3646	3	Y	358	358	0			2
							10	4	394	9							

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
03	T. A.		131	-0-	131	499	4	1	126	3	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
04	524	X	25	-0-	-499	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	67	1	2112	3	Y	185	186	0			7
							6	4	204	9							
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	74	1	2251	3	Y	147	148	0			6
							5	4	162	9							
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	80	1	2540	3	Y	124	124	0			6
							5	4	136	9							
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	64	1	2270	3	Y	102	103	0			5
							4	4	112	9							
*07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	77	1	2533	3	Y	39	40	0			4
							7	4	43	9							
08	2666	N	2477	-0-	-189	-0-	76	1	2395	3	Y	-0-	4	0			-0-
							6	4									

PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

03	3472	X	3130	-0-	-342	-0-	90	1	2797	3	Y	215	214	0			13
							6	4	237	9							
04	3120	X	2900	-0-	-220	-0-	85	1	2588	3	Y	202	203	0			12
							5	4	222	9							
05	3162	X	3110	-0-	-52	-0-	91	1	2848	3	Y	150	150	0			12
							6	4	165	9							
06	3030	X	2985	-0-	-45	-0-	78	1	2728	3	Y	158	158	0			12
							5	4	174	9							
07	3131	X	3063	-0-	-68	-0-	85	1	2793	3	Y	161	160	0			13
							8	4	177	9							
08	3131	X	2998	-0-	-133	-0-	86	1	2719	3	Y	169	169	0			13
							7	4	186	9							

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	97	1	3033	3	Y	313	312	0			4
							6	4	344	9							
04	3300	X	2958	-0-	-342	-0-	84	1	2549	3	Y	291	292	0			3
							5	4	320	9							
05	3410	X	3050	-0-	-360	-0-	84	1	2643	3	Y	289	290	0			2
							5	4	318	9							
06	3300	X	3072	-0-	-228	-0-	77	1	2679	3	Y	284	283	0			3
							4	4	312	9							
07	3410	X	3196	-0-	-214	-0-	85	1	2805	3	Y	271	272	0			2
							8	4	298	9							
08	3410	X	3270	-0-	-140	-0-	91	1	2888	3	Y	257	257	0			2
							8	4	283	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

03	5580	X	5240	-0-	-340	-0-	150	1	4718	3	Y	327	326	0			4
							12	4	360	9							
04	5400	X	2833	-0-	-2567	-0-	85	1	2563	3	Y	164	166	0			2
							5	4	180	9							
05	5580	X	4421	-0-	-1159	-0-	128	1	4030	3	Y	231	231	0			2
							9	4	254	9							
06	5400	X	4394	-0-	-1006	-0-	115	1	4009	3	Y	238	238	0			2
							8	4	262	9							
07	5425	X	4639	-0-	-786	-0-	129	1	4237	3	Y	236	237	0			1
							13	4	260	9							
08	5239	X	4517	-0-	-722	-0-	131	1	4109	3	Y	240	240	0			1
							13	4	264	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	39	1	1240	3	Y	62	63	0			8
							3	4	68	9							
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	48	1	1453	3	Y	78	78	0			8
							1	4	86	9							
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	40	1	1236	3	Y	62	62	0			8
							2	4	68	9							
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	29	1	1030	3	Y	69	69	0			8
							1	4	76	9							
*07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	44	1	1430	3	Y	82	81	0			9
							4	4	90	9							
*08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	46	1	1451	3	Y	87	86	0			10
							4	4	96	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2184	-0-	-575	-0-	61	1	1932	3	Y	168	167	0			5
							6	4	185	9							
04	2640	X	1928	-0-	-712	-0-	56	1	1696	3	Y	157	158	0			4
							3	4	173	9							
05	2604	X	2140	-0-	-464	-0-	61	1	1907	3	Y	153	153	0			4
							4	4	168	9							
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	54	1	1911	3	Y	125	124	0			5
							3	4	138	9							
*07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	60	1	1951	3	Y	122	123	0			4
							5	4	134	9							
08	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	58	1	1834	3	Y	149	149	0			4
							5	4	164	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		102	-0-	102	306	3	1	80	3	Y	17	15	0	1	8	1
							19	9									
04	331	X	25	-0-	-306	-0-	21	3	4	9	Y	4	4	0			1
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	23	22	0			2
							25	9									
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	230	3	Y	46	47	0			1
							51	9									
07	T. A.		160	-0-	160	160	4	1	126	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
08	T. A.		428	-0-	428	588	10	1	330	3	Y	80	80	0			1
							88	9									

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	61	1	1926	3	Y	445	442	0			3
							6	4	490	9							
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	61	1	1861	3	Y	418	420	0	1	8	-0-
							5	4	460	9							
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	67	1	2130	3	Y	449	448	0	1	8	-0-
							4	4	494	9							
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	61	1	2145	3	Y	437	436	0			1
							3	4	481	9							
*07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	63	1	2050	3	Y	138	139	0			-0-
							7	4	152	9							
*08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	62	1	1976	3	Y	100	100	0			-0-
							5	4	110	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4499	-0-	-213	-0-	132	1	4128	3	Y	209	208	0			6
							9	4	230	9							
04	5100	X	4893	-0-	-207	-0-	148	1	4483	3	Y	231	232	0			5
							8	4	254	9							
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	158	1	5009	3	Y	223	223	0			5
							12	4	245	9							
06	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	142	1	4956	3	Y	166	165	0			6
							9	4	183	9							
*07	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	163	1	5337	3	Y	177	176	0			7
							16	4	195	9							
08	5270	X	5181	-0-	-89	-0-	152	1	4818	3	Y	178	178	0			7
							15	4	196	9							

PILONCILLO WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25358	X	24394	-0-	-964	-0-	742	1	23245	3	Y	319	317	0			8
							56	4	351	9							
04	24540	X	23544	-0-	-996	-0-	743	1	22529	3	Y	205	208	0			5
							46	4	226	9							
05	25358	X	23852	-0-	-1506	-0-	725	1	22874	3	Y	181	181	0			5
							54	4	199	9							
06	24450	X	22488	-0-	-1962	-0-	620	1	21649	3	Y	163	162	0			6
							40	4	179	9							
07	25172	X	22980	-0-	-2192	-0-	676	1	22162	3	Y	69	69	0			6
							66	4	76	9							
08	24397	X	22563	-0-	-1834	-0-	687	1	21721	3	Y	83	83	0			6
							64	4	91	9							

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3250	-0-	-5	-0-	92	1	2898	3	Y	231	230	0			4
							6	4	254	9							
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	95	1	2864	3	Y	206	207	0			3
							7	4	227	9							
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	95	1	3005	3	Y	178	178	0			3
							8	4	196	9							
06	3150	X	2979	-0-	-171	-0-	78	1	2735	3	Y	146	146	0			3
							5	4	161	9							
07	3255	X	2986	-0-	-269	-0-	83	1	2734	3	Y	147	147	0			3
							7	4	162	9							
*08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	96	1	3044	3	Y	218	217	0			4
							8	4	240	9							

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3452	-0-	-485	-0-	97	1	3032	3	Y	288	288	0			9
							6	4	317	9							
04	3780	X	3295	-0-	-485	-0-	93	1	2815	3	Y	345	345	0			9
							7	4	380	9							
05	3782	X	3494	-0-	-288	-0-	100	1	3138	3	Y	225	226	0			8
							8	4	248	9							
06	3570	X	3168	-0-	-402	-0-	82	1	2895	3	Y	168	168	0			8
							6	4	185	9							
*07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	104	1	3423	3	Y	165	165	0			8
							11	4	182	9							
08	3503	X	2824	-0-	-679	-0-	82	1	2587	3	Y	135	135	0			8
							6	4	149	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4194	-0-	-1293	-0-	115	1	3605	3	Y	424	423	0			4
							8	4	466	9							
04	5310	X	4246	-0-	-1064	-0-	116	1	3505	3	Y	562	562	0	1	8	3
							7	4	618	9							
05	5301	X	5137	-0-	-164	-0-	140	1	4412	3	Y	521	521	0	1	8	2
							12	4	573	9							
06	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	122	1	4242	3	Y	302	302	0			2
							8	4	332	9							
*07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	123	1	4044	3	Y	286	286	0			2
							13	4	315	9							
08	5146	X	3835	-0-	-1311	-0-	108	1	3436	3	Y	255	255	0			2
							10	4	281	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	37	1	1165	3	Y	282	281	0			10
							2	4	310	9							
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	40	1	1205	3	Y	287	288	0			9
							1	4	316	9							
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	42	1	1319	3	Y	292	292	0			9
							2	4	321	9							
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	34	1	1182	3	Y	256	256	0			9
							1	4	282	9							
*07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	33	1	1075	3	Y	234	235	0			8
							3	4	257	9							
*08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	35	1	1101	3	Y	255	255	0			8
							3	4	281	9							

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	64	1	2009	3	Y	283	281	0			7
							6	4	311	9							
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	69	1	2109	3	Y	286	286	0			7
							5	4	315	9							
05	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	84	1	2643	3	Y	200	202	0			5
							5	4	220	9							
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	65	1	2292	3	Y	157	157	0			5
							3	4	173	9							
*07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	68	1	2220	3	Y	197	197	0			5
							7	4	217	9							
*08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	66	1	2104	3	Y	207	207	0			5
							5	4	228	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	106	1	3306	3	Y	220	219	0			6
							7	4	242	9							
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	105	1	3165	3	Y	280	279	0			7
							7	4	308	9							
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	101	1	3205	3	Y	173	174	0			6
							8	4	190	9							
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	92	1	3210	3	Y	163	162	0			7
							6	4	179	9							
*07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	99	1	3241	3	Y	169	169	0			7
							10	4	186	9							
*08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	98	1	3101	3	Y	177	178	0			6
							8	4	195	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	38	1	1178	3	Y	396	395	0			11
							2	4	436	9							
04	990	N	943	-0-	-47	-0-	24	1	745	3	Y	157	160	0			8
							1	4	173	9							
05	1023	N	724	-0-	-299	-0-	19	1	580	3	Y	113	113	0			8
							1	4	124	9							
06	990	N	908	-0-	-82	-0-	21	1	732	3	Y	141	141	0			8
							155	9									
*07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	38	1	1227	3	Y	209	210	0			7
							3	4	230	9							
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	19	1	577	3	Y	105	106	0			6
							1	4	116	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	67	1	2112	3	Y	237	235	0			3
							6	4	261	9							
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	69	1	2105	3	Y	218	220	0			1
							5	4	240	9							
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	67	1	2117	3	Y	172	171	0			2
							4	4	189	9							
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	55	1	1913	3	Y	121	121	0			2
							3	4	133	9							
*07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	60	1	2011	3	Y	115	115	0			2
							6	4	127	9							
*08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	60	1	1895	3	Y	112	113	0			1
							5	4	123	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	X	1192	-0-	-451	-0-	32	1	999	3	Y	145	144	0			6
							1	4	160	9							
04	1590	X	1354	-0-	-236	-0-	40	1	1202	3	Y	101	102	0			5
							1	4	111	9							
05	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	45	1	1415	3	Y	101	101	0			5
							2	4	111	9							
06	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	38	1	1309	3	Y	104	103	0			6
							2	4	114	9							
*07	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	40	1	1337	3	Y	92	93	0			5
							4	4	101	9							
08	1581	X	840	-0-	-741	-0-	24	1	749	3	Y	60	60	0			5
							1	4	66	9							

PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4723	-0-	-51	-0-	132	1	4124	3	Y	416	416	0			8
							9	4	458	9							
04	4620	X	4586	-0-	-34	-0-	133	1	4036	3	Y	372	373	0	1	8	6
							8	4	409	9							
05	4774	X	4558	-0-	-216	-0-	127	1	4012	3	Y	374	374	0	1	8	5
							8	4	411	9							
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	118	1	4130	3	Y	387	386	0			6
							8	4	426	9							
07	4743	X	4731	-0-	-12	-0-	126	1	4161	3	Y	392	392	0			6
							13	4	431	9							
08	4743	X	3724	-0-	-1019	-0-	102	1	3257	3	Y	323	323	0			6
							10	4	355	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3223	-0-	-280	-0-	94	1	2933	3	Y	173	173	0			4
							6	4	190	9							
04	3300	X	3174	-0-	-126	-0-	95	1	2884	3	Y	171	172	0			3
							7	4	188	9							
05	3410	X	3224	-0-	-186	-0-	92	1	2934	3	Y	174	174	0			3
							7	4	191	9							
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	92	1	3198	3	Y	194	193	0			4
							6	4	213	9							
*07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	98	1	3204	3	Y	179	179	0			4
							10	4	197	9							
08	3286	X	2952	-0-	-334	-0-	86	1	2703	3	Y	142	143	0			3
							7	4	156	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	13	1	398	3	Y	98	98	0			12
							108	9									
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	14	1	431	3	Y	104	105	0			11
							114	9									
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	17	1	541	3	Y	202	202	0			11
							222	9									
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	11	1	397	3	Y	151	151	0			11
							166	9									
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	16	1	544	3	Y	183	183	0			11
							201	9									
08	775	N	587	-0-	-188	-0-	14	1	443	3	Y	118	119	0			10
							130	9									

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	52	1	1638	3	Y	189	187	0	1	8	7
							4	4	208	9							
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	51	1	1565	3	Y	267	266	0			8
							2	4	294	9							
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	40	1	1259	3	Y	297	296	0			9
							2	4	327	9							
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	43	1	1489	3	Y	105	106	0			8
							2	4	116	9							
*07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	56	1	1847	3	Y	67	67	0			8
							4	4	74	9							
*08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	47	1	1500	3	Y	50	51	0			7
							4	4	55	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	31	1	952	3	Y	185	184	0	1	8	6
							1	4	204	9							
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	44	1	1337	3	Y	221	221	0			6
							1	4	243	9							
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	55	1	1708	3	Y	236	236	0			6
							3	4	260	9							
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	43	1	1530	3	Y	206	205	0			7
							2	4	227	9							
*07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	52	1	1696	3	Y	231	231	0			7
							4	4	254	9							
*08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	50	1	1600	3	Y	236	236	0			7
							5	4	260	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665 X	6556	-0-	-109	-0-	190	1	5942	3	Y	372	372	0			16
						15	4	409	9							
04	6450 X	5585	-0-	-865	-0-	168	1	5071	3	Y	305	306	0			15
						10	4	336	9							
05	6665 X	5702	-0-	-963	-0-	165	1	5202	3	Y	292	292	0			15
						14	4	321	9							
06	6450 X	5861	-0-	-589	-0-	155	1	5396	3	Y	273	272	0			16
						10	4	300	9							
07	6634 X	5790	-0-	-844	-0-	163	1	5351	3	Y	236	236	0			16
						16	4	260	9							
08	6541 X	5320	-0-	-1221	-0-	155	1	4893	3	Y	234	234	0			16
						15	4	257	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

03	4898 X	4864	-0-	-34	-0-	141	1	4450	3	Y	238	238	0			6
						11	4	262	9							
04	4740 X	4411	-0-	-329	-0-	133	1	4047	3	Y	203	204	0			5
						8	4	223	9							
05	4898 X	4787	-0-	-111	-0-	141	1	4423	3	Y	192	191	0			6
						12	4	211	9							
06	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	127	1	4412	3	Y	180	179	0			7
						8	4	198	9							
*07	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	145	1	4754	3	Y	201	200	0			8
						15	4	221	9							
*08	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	148	1	4693	3	Y	211	210	0			9
						13	4	232	9							

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

03	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	107	1	3352	3	Y	89	88	0			11
						8	4	98	9							
04	3390 X	3144	-0-	-246	-0-	97	1	2926	3	Y	104	104	0			11
						7	4	114	9							
05	3503 X	2907	-0-	-596	-0-	85	1	2663	3	Y	140	139	0			12
						5	4	154	9							
06	3390 X	1798	-0-	-1592	-0-	47	1	1670	3	Y	72	73	0			11
						2	4	79	9							
07	3503 X	2603	-0-	-900	-0-	73	1	2393	3	Y	118	119	0			10
						7	4	130	9							
08	3503 X	2424	-0-	-1079	-0-	70	1	2219	3	Y	118	118	0			10
						5	4	130	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	712	X	712	-0-	-0-	-0-	19	1	581	3	Y	102	101	0			6
							112	9									
04	687	X	687	-0-	-0-	-0-	19	1	557	3	Y	100	101	0			5
							1	4	110	9							
05	682	X	351	-0-	-331	-0-	9	1	280	3	Y	56	57	0			4
							62	9									
06	690	X	385	-0-	-305	-0-	8	1	310	3	Y	61	61	0			4
							67	9									
07	713	X	430	-0-	-283	-0-	10	1	344	3	Y	69	69	0			4
							76	9									
08	713	X	412	-0-	-301	-0-	10	1	318	3	Y	76	75	0			5
							84	9									

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	60	1	1859	3	Y	274	272	0	1	8	5
							6	4	301	9							
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	53	1	1614	3	Y	216	217	0			4
							2	4	238	9							
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	70	1	2203	3	Y	279	278	0			5
							4	4	307	9							
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	43	1	1522	3	Y	149	149	0			5
							2	4	164	9							
*07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	53	1	1733	3	Y	175	174	0			6
							4	4	193	9							
*08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	62	1	1997	3	Y	218	217	0			7
							5	4	240	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	9940	-0-	-321	-0-	288	1	8998	3	Y	575	573	0			6
							21	4	633	9							
04	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	308	1	9329	3	Y	514	515	0	1	8	4
							19	4	565	9							
05	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	299	1	9453	3	Y	465	465	0	1	8	3
							23	4	512	9							
06	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	269	1	9405	3	Y	453	452	0			4
							18	4	498	9							
*07	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	315	1	10345	3	Y	429	430	0			3
							30	4	472	9							
08	10261	X	9869	-0-	-392	-0-	286	1	9052	3	Y	458	457	0			4
							27	4	504	9							

PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	919	-0-	919	4964	19	1	623	3	Y	251	257	0			3
							1	4	276	9							
04	14B2	EXT	3916	-0-	3916	8880	105	1	3193	3	Y	555	554	0	1	8	3
							7	4	611	9							
05	14B2	EXT	4205	-0-	4205	13085	106	1	3342	3	Y	681	679	0	1	8	4
							8	4	749	9							
06	14B2	EXT	3593	-0-	3593	16678	77	1	2705	3	Y	733	731	0	1	8	5
							5	4	806	9							
*07	19515	X	2837	-0-	-16678	-0-	79	1	2607	3	Y	131	135	0			1
							7	4	144	9							
08	4216	X	2631	-0-	-1585	-0-	76	1	2405	3	Y	131	131	0			1
							6	4	144	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3306	-0-	206	206	92	1	2905	3	Y	275	274	0			4
							6	4	303	9							
04	3000	N	3346	-0-	346	552	99	1	2984	3	Y	233	234	0			3
							7	4	256	9							
05	3100	N	3414	-0-	314	866	99	1	3121	3	Y	169	168	0			4
							8	4	186	9							
06	3782	X	2916	-0-	-866	-0-	77	1	2701	3	Y	122	121	0			5
							4	4	134	9							
*07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	99	1	3228	3	Y	209	210	0			4
							10	4	230	9							
*08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	84	1	2642	3	Y	181	181	0			4
							7	4	199	9							

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	61	1	1912	3	Y	302	299	0	1	8	5
							6	4	332	9							
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	69	1	2068	3	Y	226	228	0			3
							5	4	249	9							
05	3100	N	3133	-0-	33	33	86	1	2726	3	Y	287	287	0			3
							5	4	316	9							
06	1988	N	1955	-0-	-33	-0-	48	1	1689	3	Y	195	195	0			3
							3	4	215	9							
*07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	55	1	1799	3	Y	219	219	0			3
							4	4	241	9							
*08	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	52	1	1641	3	Y	216	215	0			4
							5	4	238	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2770	-0-	-268	-0-	80	1	2529	3	Y	141	141	0			2
							6	4	155	9							
04	2850	X	2312	-0-	-538	-0-	69	1	2095	3	Y	130	131	0			1
							5	4	143	9							
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	88	1	2759	3	Y	136	134	0			3
							5	4	150	9							
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	76	1	2642	3	Y	109	109	0			3
							4	4	120	9							
*07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	82	1	2694	3	Y	91	91	0			3
							7	4	100	9							
08	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	85	1	2661	3	Y	107	107	0			3
							7	4	118	9							

PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	31	1	956	3	Y	170	168	0	1	8	12
							1	4	187	9							
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	37	1	1130	3	Y	170	171	0			11
							1	4	187	9							
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	55	1	1744	3	Y	236	236	0			11
							4	4	260	9							
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	35	1	1264	3	Y	174	174	0			11
							1	4	191	9							
*07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	29	1	933	3	Y	132	133	0			10
							2	4	145	9							
*08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	36	1	1148	3	Y	180	180	0			10
							4	4	198	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	137	1	4307	3	Y	192	192	0			7
							10	4	211	9							
04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	132	1	4016	3	Y	172	173	0			6
							8	4	189	9							
05	4464	X	4146	-0-	-318	-0-	122	1	3843	3	Y	157	158	0			5
							8	4	173	9							
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	127	1	4431	3	Y	158	159	0			4
							8	4	174	9							
*07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	139	1	4548	3	Y	152	152	0			4
							14	4	167	9							
*08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	141	1	4420	3	Y	165	164	0			5
							13	4	182	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	45	1	1400	3	Y	128	127	0	1	8	6
							3	4	141	9							
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	49	1	1492	3	Y	137	137	0			6
							2	4	151	9							
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	61	1	1948	3	Y	169	168	0			7
							4	4	186	9							
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	51	1	1780	3	Y	150	149	0			8
							3	4	165	9							
*07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	58	1	1900	3	Y	162	162	0			8
							5	4	178	9							
*08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	59	1	1861	3	Y	174	173	0	1	8	8
							5	4	191	9							

PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	109	1	3428	3	Y	312	311	0			5
							8	4	343	9							
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	112	1	3384	3	Y	287	288	0			4
							7	4	316	9							
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	110	1	3479	3	Y	267	268	0			3
							8	4	294	9							
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	99	1	3431	3	Y	232	233	0			2
							6	4	255	9							
*07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	103	1	3353	3	Y	201	201	0			2
							11	4	221	9							
*08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	102	1	3256	3	Y	210	210	0			2
							10	4	231	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4519	-0-	-7	-0-	130	1	4069	3	Y	283	281	0			11
							9	4	311	9							
04	4380	X	4113	-0-	-267	-0-	122	1	3692	3	Y	265	267	0			9
							7	4	292	9							
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	135	1	4231	3	Y	254	254	0			9
							11	4	279	9							
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	116	1	4045	3	Y	222	222	0			9
							8	4	244	9							
*07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	129	1	4253	3	Y	199	199	0			9
							13	4	219	9							
08	4526	X	4524	-0-	-2	-0-	132	1	4164	3	Y	195	194	0			10
							13	4	215	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	52	1	1633	3	Y	204	203	0	1	8	11
							4	4	224	9							
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	47	1	1442	3	Y	152	154	0			9
							1	4	167	9							
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	46	1	1439	3	Y	156	156	0			9
							3	4	172	9							
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	35	1	1254	3	Y	136	136	0			9
							1	4	150	9							
*07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	46	1	1512	3	Y	161	162	0			8
							4	4	177	9							
*08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	42	1	1332	3	Y	151	151	0			8
							4	4	166	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5141	-0-	-935	-0-	150	1	4687	3	Y	265	266	0			5
							12	4	292	9							
04	5880	X	4720	-0-	-1160	-0-	143	1	4338	3	Y	210	211	0			4
							8	4	231	9							
05	5828	X	5164	-0-	-664	-0-	153	1	4821	3	Y	162	162	0			4
							12	4	178	9							
06	5550	X	4019	-0-	-1531	-0-	107	1	3778	3	Y	115	115	0			4
							7	4	127	9							
*07	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	157	1	5157	3	Y	166	165	0			5
							16	4	183	9							
*08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	153	1	4846	3	Y	163	163	0			5
							15	4	179	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	57	1	1786	3	Y	127	126	0	1	8	2
							5	4	140	9							
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	40	1	1219	3	Y	94	96	0			-0-
							1	4	103	9							
05	1550	N	1302	-0-	-248	-0-	38	1	1197	3	Y	59	59	0			-0-
							2	4	65	9							
06	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	37	1	1294	3	Y	27	27	0			-0-
							2	4	30	9							
*07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	43	1	1401	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	40	1	1246	3	Y	7	7	0			-0-
							4	4	8	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	121	1	3796	3	Y	266	266	0			3
							9	4	293	9							
04	4080	X	4000	-0-	-80	-0-	120	1	3653	3	Y	200	202	0			1
							7	4	220	9							
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	137	1	4349	3	Y	211	211	0			1
							11	4	232	9							
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	122	1	4248	3	Y	198	198	0			1
							8	4	218	9							
*07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	132	1	4322	3	Y	202	203	0			-0-
							13	4	222	9							
*08	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	136	1	4298	3	Y	237	237	0			-0-
							13	4	261	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	41	1	1283	3	Y	83	82	0	1	8	1
							3	4	91	9							
04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	22	1	653	3	Y	75	74	0			2
							1	4	83	9							
05	775	X	451	-0-	-324	-0-	11	1	365	3	Y	68	69	0			1
							75	9									
06	1380	X	385	-0-	-995	-0-	8	1	288	3	Y	81	80	0			2
							89	9									
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	299	3	Y	-0-	2	0			-0-
08	465	N	270	-0-	-195	-0-	8	1	260	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	155	1	4889	3	Y	134	133	0			8
							12	4	147	9							
04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	154	1	4673	3	Y	118	119	0			7
							9	4	130	9							
05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	156	1	4930	3	Y	116	115	0			8
							12	4	128	9							
06	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	128	1	4468	3	Y	108	108	0			8
							8	4	119	9							
*07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	159	1	5179	3	Y	140	140	0			8
							16	4	154	9							
*08	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	167	1	5263	3	Y	151	150	0			9
							15	4	166	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	85	1	2675	3	Y	243	240	0	1	8	11
							6	4	267	9							
04	3030	X	2945	-0-	-85	-0-	85	1	2562	3	Y	266	267	0			10
							5	4	293	9							
05	2914	X	2687	-0-	-227	-0-	74	1	2328	3	Y	255	256	0			9
							4	4	281	9							
06	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	72	1	2502	3	Y	208	207	0			10
							4	4	229	9							
*07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	78	1	2547	3	Y	277	276	0	1	8	10
							7	4	305	9							
*08	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	80	1	2527	3	Y	230	229	0	1	8	10
							6	4	253	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	48	1	1504	3	Y	90	89	0			11
							4	4	99	9							
04	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	44	1	1344	3	Y	21	22	0			10
							1	4	23	9							
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	46	1	1478	3	Y	29	28	0			11
							3	4	32	9							
06	1470	N	1297	-0-	-173	-0-	35	1	1228	3	Y	30	30	0			11
							1	4	33	9							
*07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	44	1	1430	3	Y	30	30	0			11
							4	4	33	9							
*08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	46	1	1436	3	Y	47	48	0			10
							4	4	52	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	102	1	3211	3	Y	240	239	0			8
							7	4	264	9							
04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	123	1	3726	3	Y	277	277	0			8
							7	4	305	9							
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	127	1	4007	3	Y	201	203	0			6
							8	4	221	9							
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	110	1	3838	3	Y	242	242	0			6
							8	4	266	9							
*07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	115	1	3787	3	Y	322	322	0			6
							12	4	354	9							
*08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	123	1	3907	3	Y	355	355	0			6
							13	4	391	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	9	1	283	3	Y	63	64	0	1	8	10
							69	9									
04	2310	N	1068	-0-	-1242	-0-	32	1	970	3	Y	59	60	0			9
							1	4	65	9							
05	2604	N	1689	-0-	-915	-0-	50	1	1583	3	Y	48	48	0			9
							3	4	53	9							
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	35	1	1217	3	Y	86	86	0			9
							1	4	95	9							
*07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	75	1	2455	3	Y	47	47	0			9
							7	4	52	9							
*08	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	86	1	2753	3	Y	76	75	0			10
							7	4	84	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	440	3	Y	70	70	0	1	8	1
							77	9									
04	480	N	311	-0-	-169	-0-	9	1	256	3	Y	42	43	0			-0-
							46	9									
05	589	N	479	-0-	-110	-0-	13	1	398	3	Y	62	61	0			1
							68	9									
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	14	1	517	3	Y	76	76	0			1
							84	9									
*07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	32	1	1056	3	Y	164	163	0			2
							3	4	180	9							
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	19	1	596	3	Y	103	103	0	1	8	1
							1	4	113	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	X	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	X	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	37	-0-	-413	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	62	X	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
*08	55	X	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	122	1	3843	3	Y	250	247	0			10
							9	4	275	9							
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	115	1	3481	3	Y	465	463	0	1	8	11
							7	4	512	9							
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	103	1	3243	3	Y	416	415	0	1	8	11
							8	4	458	9							
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	95	1	3299	3	Y	363	363	0			11
							6	4	399	9							
*07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	100	1	3298	3	Y	460	459	0			12
							10	4	506	9							
08	3441	X	3149	-0-	-292	-0-	83	1	2637	3	Y	384	384	0			12
							7	4	422	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	145	1	4552	3	Y	316	314	0			4
							11	4	348	9							
04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	148	1	4473	3	Y	285	286	0			3
							8	4	314	9							
05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	147	1	4678	3	Y	209	209	0			3
							12	4	230	9							
06	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	132	1	4593	3	Y	190	189	0			4
							8	4	209	9							
*07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	143	1	4660	3	Y	198	198	0			4
							15	4	218	9							
*08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	145	1	4568	3	Y	214	213	0			5
							13	4	235	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	6208	-0-	-23	-0-	178	1	5590	3	Y	386	384	0			4
							15	4	425	9							
04	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	181	1	5481	3	Y	377	378	0	1	8	2
							10	4	415	9							
05	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	181	1	5693	3	Y	331	331	0			2
							14	4	364	9							
06	6030	X	5908	-0-	-122	-0-	155	1	5412	3	Y	301	302	0			1
							10	4	331	9							
07	6231	X	5923	-0-	-308	-0-	165	1	5411	3	Y	301	302	0			-0-
							16	4	331	9							
08	6231	X	5928	-0-	-303	-0-	171	1	5388	3	Y	321	320	0			1
							16	4	353	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	10	1	302	3	Y	70	69	0	1	8	4
							77	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	11	1	347	3	Y	76	76	0			4
							84	9									
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	15	1	466	3	Y	103	102	0			5
							113	9									
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	13	1	458	3	Y	93	93	0			5
							102	9									
*07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	26	1	877	3	Y	116	116	0	1	8	4
							2	4	128	9							
*08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	30	1	949	3	Y	127	126	0	1	8	4
							3	4	140	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5036	-0-	-358	-0-	145	1	4541	3	Y	308	308	0			1
							11	4	339	9							
04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	168	1	5115	3	Y	398	397	0	1	8	1
							10	4	438	9							
05	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	183	1	5753	3	Y	289	289	0			1
							15	4	318	9							
06	5220	X	4478	-0-	-742	-0-	118	1	4143	3	Y	190	189	0			2
							8	4	209	9							
07	5301	X	4388	-0-	-913	-0-	121	1	3972	3	Y	256	257	0			1
							13	4	282	9							
*08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	155	1	4917	3	Y	292	291	0			2
							15	4	321	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	61	1	1912	3	Y	201	199	0	1	8	6
							6	4	221	9							
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	57	1	1739	3	Y	222	223	0			5
							4	4	244	9							
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	57	1	1826	3	Y	202	203	0			4
							4	4	222	9							
06	2040	N	2008	-0-	-32	-0-	51	1	1797	3	Y	143	143	0			4
							3	4	157	9							
*07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	48	1	1561	3	Y	145	144	0	1	8	4
							4	4	160	9							
08	2108	N	1843	-0-	-265	-0-	52	1	1631	3	Y	141	140	0	1	8	4
							5	4	155	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	57	1	1774	3	Y	52	52	0			8
							5	4	57	9							
04	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	73	1	2233	3	Y	29	31	0			6
							5	4	32	9							
05	2697	X	2253	-0-	-444	-0-	67	1	2150	3	Y	29	28	0			7
							4	4	32	9							
06	2610	X	431	-0-	-2179	-0-	11	1	383	3	Y	34	33	0			8
							37	9									
07	2697	X	1471	-0-	-1226	-0-	43	1	1398	3	Y	24	25	0			7
							4	4	26	9							
08	2418	X	1934	-0-	-484	-0-	57	1	1816	3	Y	51	50	0			8
							5	4	56	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	52	1	1607	3	Y	173	170	0	1	8	7
							4	4	190	9							
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	49	1	1495	3	Y	102	104	0			5
							2	4	112	9							
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	64	1	1997	3	Y	59	58	0			6
							4	4	65	9							
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	61	1	2133	3	Y	115	114	0			7
							3	4	127	9							
*07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	73	1	2397	3	Y	213	213	0			7
							7	4	234	9							
*08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	74	1	2334	3	Y	224	223	0			8
							6	4	246	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	60	1	1868	3	Y	265	263	0	1	8	3
							6	4	292	9							
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	59	1	1771	3	Y	250	251	0			2
							5	4	275	9							
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	62	1	1962	3	Y	263	263	0			2
							4	4	289	9							
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	52	1	1820	3	Y	204	204	0			2
							3	4	224	9							
*07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	55	1	1813	3	Y	233	232	0	1	8	2
							4	4	256	9							
*08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	54	1	1697	3	Y	242	241	0	1	8	2
							5	4	266	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	18	-0-	-13	-0-	5	3	13	9	Y	12	12	0			6
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	2	2	0			6
05	620	X	19	-0-	-601	-0-	9	3	10	9	Y	9	12	0			3
06	510	X	58	-0-	-452	-0-	33	3	25	9	Y	23	22	0			4
07	186	X	138	-0-	-48	-0-	4	1	134	3	Y	-0-	4	0			-0-
*08	90	X	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	869	-0-	-495	-0-	23	1	718	3	Y	115	115	0			-0-
							1	4	127	9							
04	1350	X	1213	-0-	-137	-0-	36	1	1095	3	Y	74	74	0			-0-
							1	4	81	9							
05	1736	X	1483	-0-	-253	-0-	42	1	1355	3	Y	76	76	0			-0-
							2	4	84	9							
06	1680	X	1558	-0-	-122	-0-	35	1	1200	3	Y	293	291	0			2
							1	4	322	9							
07	1736	X	1084	-0-	-652	-0-	32	1	1049	3	Y	-0-	2	0			-0-
							3	4									
08	1488	X	1030	-0-	-458	-0-	30	1	982	3	Y	14	13	0			1
							3	4	15	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	150	1	4702	3	Y	275	274	0			6
							12	4	303	9							
04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	149	1	4524	3	Y	274	273	0			7
							8	4	301	9							
05	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	152	1	4797	3	Y	276	275	0			8
							12	4	304	9							
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	122	1	4278	3	Y	236	236	0			8
							8	4	260	9							
*07	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	138	1	4516	3	Y	255	256	0			7
							14	4	281	9							
*08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	142	1	4490	3	Y	303	302	0			8
							13	4	333	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	2810	-0-	-786	-0-	80	1	2529	3	Y	177	178	0			3
							6	4	195	9							
04	3450	X	2675	-0-	-775	-0-	79	1	2413	3	Y	162	163	0			2
							5	4	178	9							
05	3565	X	2800	-0-	-765	-0-	82	1	2580	3	Y	121	121	0			2
							5	4	133	9							
06	3390	X	2565	-0-	-825	-0-	68	1	2374	3	Y	108	107	0			3
							4	4	119	9							
07	3503	X	2656	-0-	-847	-0-	75	1	2468	3	Y	96	96	0			3
							7	4	106	9							
08	2821	X	2659	-0-	-162	-0-	77	1	2449	3	Y	115	115	0			3
							6	4	127	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	52	1	1600	3	Y	129	129	0			5
							4	4	142	9							
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	55	1	1670	3	Y	136	136	0			5
							3	4	150	9							
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	53	1	1673	3	Y	149	150	0			4
							3	4	164	9							
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	52	1	1817	3	Y	206	205	0			5
							3	4	227	9							
*07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	59	1	1926	3	Y	253	254	0			4
							5	4	278	9							
*08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	59	1	1849	3	Y	260	259	0			5
							5	4	286	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	188	1	5879	3	Y	541	539	0			3
							15	4	595	9							
04	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	187	1	5675	3	Y	513	515	0	1	8	-0-
							11	4	564	9							
05	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	181	1	5706	3	Y	409	408	0	1	8	-0-
							14	4	450	9							
06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	153	1	5319	3	Y	339	339	0			-0-
							10	4	373	9							
*07	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	168	1	5507	3	Y	372	372	0			-0-
							16	4	409	9							
08	5797	X	3713	-0-	-2084	-0-	105	1	3338	3	Y	236	236	0			-0-
							10	4	260	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14477	X	14023	-0-	-454	-0-	406	1	12752	3	Y	760	759	0			4
							29	4	836	9							
04	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	427	1	12930	3	Y	770	772	0	1	8	1
							25	4	847	9							
05	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	423	1	13347	3	Y	666	665	0	1	8	1
							31	4	733	9							
06	14010	X	13890	-0-	-120	-0-	367	1	12839	3	Y	600	598	0	1	8	2
							24	4	660	9							
07	14446	X	12459	-0-	-1987	-0-	350	1	11491	3	Y	531	532	0			1
							34	4	584	9							
08	14477	X	10317	-0-	-4160	-0-	302	1	9519	3	Y	426	426	0			1
							27	4	469	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	3870	-0-	-1493	-0-	110	1	3452	3	Y	273	272	0			5
							8	4	300	9							
04	5190	X	3486	-0-	-1704	-0-	103	1	3121	3	Y	232	233	0			4
							7	4	255	9							
05	5146	X	3816	-0-	-1330	-0-	110	1	3435	3	Y	239	240	0			3
							8	4	263	9							
06	4800	X	3382	-0-	-1418	-0-	88	1	3053	3	Y	214	214	0			3
							6	4	235	9							
07	4960	X	3961	-0-	-999	-0-	110	1	3640	3	Y	182	182	0			3
							11	4	200	9							
08	3875	X	3800	-0-	-75	-0-	109	1	3457	3	Y	204	204	0			3
							10	4	224	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13888	X	12770	-0-	-1118	-0-	372	1	11670	3	Y	637	635	0			5
							27	4	701	9							
04	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	423	1	12800	3	Y	752	754	0	1	8	2
							25	4	827	9							
05	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	415	1	13083	3	Y	626	626	0	1	8	1
							29	4	689	9							
06	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	352	1	12285	3	Y	476	476	0			1
							23	4	524	9							
07	12803	X	11905	-0-	-898	-0-	338	1	11086	3	Y	407	408	0			-0-
							33	4	448	9							
08	12958	X	10493	-0-	-2465	-0-	308	1	9727	3	Y	391	391	0			-0-
							28	4	430	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	4929	-0-	-1612	-0-	139	1	4330	3	Y	408	409	0			6
							11	4	449	9							
04	6060	X	4767	-0-	-1293	-0-	141	1	4263	3	Y	323	325	0			4
							8	4	355	9							
05	6262	X	4797	-0-	-1465	-0-	138	1	4368	3	Y	254	255	0			3
							12	4	279	9							
06	5670	X	4420	-0-	-1250	-0-	116	1	4064	3	Y	211	211	0			3
							8	4	232	9							
07	5766	X	4281	-0-	-1485	-0-	120	1	3937	3	Y	193	194	0			2
							12	4	212	9							
08	4929	X	4364	-0-	-565	-0-	126	1	3986	3	Y	217	217	0			2
							13	4	239	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15252	X	13386	-0-	-1866	-0-	387	1	12142	3	Y	754	752	0			7
							28	4	829	9							
04	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	433	1	13144	3	Y	833	836	0	1	8	3
							27	4	916	9							
05	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	425	1	13431	3	Y	689	687	0	1	8	4
							31	4	758	9							
06	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	356	1	12417	3	Y	509	509	0			4
							23	4	560	9							
*07	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	393	1	12898	3	Y	539	539	0			4
							38	4	593	9							
*08	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	441	1	13963	3	Y	564	564	0			4
							41	4	620	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	60	1	1879	3	Y	99	99	0			4
							6	4	109	9							
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	30	1	918	3	Y	140	140	0			4
							1	4	154	9							
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	36	1	1138	3	Y	109	108	0			5
							2	4	120	9							
06	990	N	253	-0-	-737	-0-	6	1	219	3	Y	25	25	0			5
							28	9									
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	Y	1	2	0			4
							1	9									
08	1023	N	161	-0-	-862	-0-	4	1	149	3	Y	7	7	0			4
							8	9									

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13392	X	12641	-0-	-751	-0-	368	1	11528	3	Y	653	650	0			6
							27	4	718	9							
04	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	421	1	12753	3	Y	754	756	0	1	8	3
							25	4	829	9							
05	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	423	1	13333	3	Y	757	755	0	1	8	4
							31	4	833	9							
06	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	353	1	12342	3	Y	681	680	0	1	8	4
							23	4	749	9							
*07	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	384	1	12623	3	Y	585	586	0			3
							37	4	644	9							
*08	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	403	1	12724	3	Y	529	528	0			4
							38	4	582	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	50	1	1582	3	Y	349	351	0			1
							4	4	384	9							
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	46	1	1418	3	Y	313	314	0			-0-
							1	4	344	9							
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	52	1	1645	3	Y	336	336	0			-0-
							3	4	370	9							
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	46	1	1591	3	Y	314	314	0			-0-
							2	4	345	9							
*07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	51	1	1685	3	Y	336	335	0			1
							4	4	370	9							
*08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	49	1	1554	3	Y	329	329	0			1
							4	4	362	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	416	1	13049	3	Y	831	828	0			6
							31	4	914	9							
04	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	460	1	13915	3	Y	802	806	0	1	8	1
							29	4	882	9							
05	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	535	1	16852	3	Y	855	853	0	1	8	2
							40	4	941	9							
06	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	354	1	12354	3	Y	572	572	0	1	8	1
							23	4	629	9							
*07	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	428	1	14060	3	Y	642	642	0			1
							41	4	706	9							
*08	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	373	1	11789	3	Y	552	553	0			-0-
							35	4	607	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	94	1	2966	3	Y	224	223	0	1	8	2
							6	4	246	9							
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	99	1	3024	3	Y	224	225	0			1
							7	4	246	9							
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	95	1	3006	3	Y	203	203	0			1
							8	4	223	9							
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	79	1	2751	3	Y	182	181	0			2
							5	4	200	9							
*07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	90	1	2971	3	Y	198	197	0	1	8	2
							9	4	218	9							
*08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	94	1	2959	3	Y	234	233	0	1	8	2
							8	4	257	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26040	X	24396	-0-	-1644	-0-	694	1	21761	3	Y	1716	1714	0			15
							53	4	1888	9							
04	25200	X	23882	-0-	-1318	-0-	703	1	21281	3	Y	1687	1693	0	3	8	6
							42	4	1856	9							
05	26040	X	8242	-0-	-17798	-0-	234	1	7387	3	Y	548	552	0	1	8	1
							18	4	603	9							
06	25200	X	12910	-0-	-12290	-0-	330	1	11522	3	Y	944	937	0	1	8	7
							20	4	1038	9							
07	26040	X	13774	-0-	-12266	-0-	375	1	12313	3	Y	954	955	0			6
							37	4	1049	9							
08	24676	X	15797	-0-	-8879	-0-	449	1	14199	3	Y	1006	1005	0			7
							42	4	1107	9							

PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18166	X	17332	-0-	-834	-0-	497	1	15559	3	Y	1127	1121	0			10
							36	4	1240	9							
04	17580	X	16801	-0-	-779	-0-	504	1	15254	3	Y	920	925	0	1	8	4
							31	4	1012	9							
05	17422	X	16721	-0-	-701	-0-	486	1	15357	3	Y	766	766	0	1	8	3
							35	4	843	9							
06	16860	X	16056	-0-	-804	-0-	424	1	14818	3	Y	715	713	0	1	8	4
							27	4	787	9							
07	17329	X	16027	-0-	-1302	-0-	450	1	14749	3	Y	712	714	0			2
							45	4	783	9							
08	17360	X	16181	-0-	-1179	-0-	473	1	14959	3	Y	641	641	0			2
							44	4	705	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	6385	-0-	-249	-0-	182	1	5701	3	Y	443	440	0			10
							15	4	487	9							
04	6420	X	6104	-0-	-316	-0-	181	1	5478	3	Y	395	395	0	1	8	9
							10	4	435	9							
05	6634	X	5766	-0-	-868	-0-	166	1	5236	3	Y	318	318	0			9
							14	4	350	9							
06	6180	X	5973	-0-	-207	-0-	157	1	5466	3	Y	309	308	0			10
							10	4	340	9							
07	6386	X	6238	-0-	-148	-0-	173	1	5698	3	Y	318	318	0			10
							17	4	350	9							
08	6386	X	6112	-0-	-274	-0-	175	1	5555	3	Y	332	332	0			10
							17	4	365	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152 X	11712	-0-	-440	-0-	338	1	10586	3	Y	693	692	0			7
						26	4	762	9							
04	12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	383	1	11585	3	Y	730	733	0	1	8	3
						24	4	803	9							
05	12152 X	11424	-0-	-728	-0-	330	1	10425	3	Y	585	584	0	1	8	3
						25	4	644	9							
06	11760 X	9867	-0-	-1893	-0-	260	1	9096	3	Y	448	448	0			3
						18	4	493	9							
07	11718 X	9590	-0-	-2128	-0-	269	1	8857	3	Y	398	399	0			2
						26	4	438	9							
08	12152 X	9463	-0-	-2689	-0-	276	1	8709	3	Y	411	410	0			3
						26	4	452	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

03	18135 X	17881	-0-	-254	-0-	516	1	16173	3	Y	1048	1046	0			11
						39	4	1153	9							
04	17903 X	17903	-0-	-0-	-0-	535	1	16238	3	Y	998	1001	0	2	8	6
						32	4	1098	9							
05	18135 X	13650	-0-	-4485	-0-	394	1	12439	3	Y	716	717	0	1	8	4
						29	4	788	9							
06	17550 X	15847	-0-	-1703	-0-	416	1	14545	3	Y	781	780	0	1	8	4
						27	4	859	9							
07	18135 X	17560	-0-	-575	-0-	494	1	16205	3	Y	739	741	0			2
						48	4	813	9							
08	18135 X	15990	-0-	-2145	-0-	466	1	14715	3	Y	696	696	0			2
						43	4	766	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

03	11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	334	1	10451	3	Y	723	720	0			6
						25	4	795	9							
04	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	334	1	10106	3	Y	680	683	0	1	8	2
						21	4	748	9							
05	10354 X	10240	-0-	-114	-0-	294	1	9286	3	Y	580	579	0	1	8	2
						22	4	638	9							
06	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	284	1	9896	3	Y	550	548	0	1	8	3
						18	4	605	9							
*07	10875 X	10875	-0-	-0-	-0-	304	1	9956	3	Y	533	534	0			2
						29	4	586	9							
*08	10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	314	1	9924	3	Y	542	541	0			3
						30	4	596	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	6418	-0-	-61	-0-	185	1	5779	3	Y	399	398	0			1
							15	4	439	9							
04	6270	X	6226	-0-	-44	-0-	186	1	5621	3	Y	371	370	0	1	8	1
							11	4	408	9							
05	6479	X	6161	-0-	-318	-0-	178	1	5622	3	Y	315	315	0			1
							14	4	347	9							
06	6210	X	5736	-0-	-474	-0-	152	1	5280	3	Y	267	268	0			-0-
							10	4	294	9							
07	6417	X	6094	-0-	-323	-0-	171	1	5606	3	Y	273	273	0			-0-
							17	4	300	9							
08	6448	X	5966	-0-	-482	-0-	173	1	5465	3	Y	283	282	0			1
							17	4	311	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14446	X	13883	-0-	-563	-0-	405	1	12661	3	Y	716	715	0			4
							29	4	788	9							
04	13980	X	13018	-0-	-962	-0-	393	1	11921	3	Y	618	619	0	1	8	2
							24	4	680	9							
05	14446	X	12963	-0-	-1483	-0-	378	1	11928	3	Y	573	571	0	1	8	3
							27	4	630	9							
06	13980	X	12263	-0-	-1717	-0-	325	1	11362	3	Y	505	505	0			3
							20	4	556	9							
07	14229	X	12692	-0-	-1537	-0-	358	1	11738	3	Y	510	510	0			3
							35	4	561	9							
08	13888	X	12361	-0-	-1527	-0-	360	1	11404	3	Y	513	512	0			4
							33	4	564	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	343	1	10737	3	Y	742	740	0			5
							26	4	816	9							
04	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	377	1	11432	3	Y	779	782	0	1	8	1
							23	4	857	9							
05	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	371	1	11711	3	Y	751	749	0	1	8	2
							27	4	826	9							
06	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	308	1	10753	3	Y	644	643	0	1	8	2
							19	4	708	9							
*07	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	329	1	10808	3	Y	623	625	0			-0-
							32	4	685	9							
*08	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	343	1	10844	3	Y	633	632	0			1
							32	4	696	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	9446	-0-	-815	-0-	273	1	8543	3	Y	554	554	0			2
							21	4	609	9							
04	9930	X	9320	-0-	-610	-0-	278	1	8440	3	Y	531	532	0	1	8	-0-
							18	4	584	9							
05	10075	X	9478	-0-	-597	-0-	275	1	8673	3	Y	464	462	0	1	8	1
							20	4	510	9							
06	9750	X	8595	-0-	-1155	-0-	227	1	7910	3	Y	404	404	0			1
							14	4	444	9							
07	9920	X	8998	-0-	-922	-0-	258	1	8454	3	Y	238	239	0			-0-
							24	4	262	9							
08	9641	X	9176	-0-	-465	-0-	266	1	8391	3	Y	450	448	0			2
							24	4	495	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	79	1	2455	3	Y	226	224	0			9
							6	4	249	9							
04	3000	N	3397	-0-	397	397	99	1	2988	3	Y	275	276	0			8
							7	4	303	9							
05	2903	N	2506	-0-	-397	-0-	70	1	2224	3	Y	189	189	0			8
							4	4	208	9							
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	58	1	2050	3	Y	165	165	0			8
							3	4	182	9							
*07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	59	1	1926	3	Y	24	26	0			6
							5	4	26	9							
*08	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	64	1	2011	3	Y	39	40	0			5
							5	4	43	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	45	1	1408	3	Y	179	178	0			7
							3	4	197	9							
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	33	1	972	3	Y	124	125	0			6
							1	4	136	9							
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	30	1	950	3	Y	133	132	0			7
							2	4	146	9							
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	31	1	1092	3	Y	157	156	0			8
							1	4	173	9							
*07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	34	1	1136	3	Y	162	162	0			8
							3	4	178	9							
*08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	34	1	1068	3	Y	171	171	0			8
							3	4	188	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	60	-0-	60	60	1	1	52	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-	1	0			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	78	-0-	78	138	2	1	66	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	5	-0-	5	7	5	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	4	-0-	4	11	4	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	29	-0-	29	40	27	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	14B2	EXT	5	-0-	5	45	5	3			Y	-0-					-0-
*08	49	X	4	-0-	-45	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	17	1	512	3	Y	54	55	0			2
							59	9									
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	29	1	1039	3	Y	98	96	0			2
							1	4	108	9							
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	29	1	896	3	Y	243	241	0	1	8	7
							1	4	267	9							
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	40	1	1213	3	Y	261	263	0			5
							1	4	287	9							
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	65	1	2034	3	Y	373	371	0	1	8	6
							4	4	410	9							
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	46	1	1595	3	Y	197	198	0			5
							2	4	217	9							
*07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	26	1	844	3	Y	72	73	0			4
							2	4	79	9							
08	1519	N	1221	-0-	-298	-0-	34	1	1068	3	Y	105	105	0			4
							3	4	116	9							

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	290	1	9102	3	Y	476	473	0			6
							22	4	524	9							
04	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	286	1	8663	3	Y	451	452	0	1	8	4
							18	4	496	9							
05	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	262	1	8270	3	Y	308	309	0			3
							19	4	339	9							
06	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	228	1	7956	3	Y	282	281	0			4
							14	4	310	9							
07	8680	X	8246	-0-	-434	-0-	233	1	7662	3	Y	298	298	0			4
							23	4	328	9							
08	8680	X	7765	-0-	-915	-0-	227	1	7184	3	Y	302	302	0			4
							22	4	332	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912	X	9655	-0-	-1257	-0-	279	1	8741	3	Y	558	556	0			4
							21	4	614	9							
04	10560	X	9030	-0-	-1530	-0-	271	1	8205	3	Y	488	490	0	1	8	1
							17	4	537	9							
05	10602	X	9660	-0-	-942	-0-	281	1	8871	3	Y	444	443	0	1	8	1
							20	4	488	9							
06	9690	X	9106	-0-	-584	-0-	241	1	8398	3	Y	412	412	0			1
							14	4	453	9							
*07	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	284	1	9323	3	Y	190	190	0			1
							29	4	209	9							
08	9672	X	9074	-0-	-598	-0-	272	1	8569	3	Y	189	189	0			1
							25	4	208	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15407	X	14928	-0-	-479	-0-	430	1	13490	3	Y	886	883	0			6
							33	4	975	9							
04	14910	X	13314	-0-	-1596	-0-	397	1	12035	3	Y	780	783	0	1	8	2
							24	4	858	9							
05	15407	X	12952	-0-	-2455	-0-	373	1	11757	3	Y	723	723	0	1	8	1
							27	4	795	9							
06	14910	X	10896	-0-	-4014	-0-	285	1	9944	3	Y	590	588	0	1	8	2
							18	4	649	9							
07	14942	X	7573	-0-	-7369	-0-	211	1	6930	3	Y	374	376	0			-0-
							21	4	411	9							
08	14942	X	9376	-0-	-5566	-0-	269	1	8540	3	Y	493	492	0			1
							25	4	542	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14136	X	12768	-0-	-1368	-0-	367	1	11505	3	Y	790	787	0			9
							27	4	869	9							
04	13350	X	12334	-0-	-1016	-0-	367	1	11104	3	Y	764	768	0	1	8	4
							23	4	840	9							
05	13795	X	12352	-0-	-1443	-0-	354	1	11178	3	Y	721	720	0	1	8	4
							27	4	793	9							
06	12900	X	12540	-0-	-360	-0-	329	1	11496	3	Y	632	630	0	1	8	5
							20	4	695	9							
07	12896	X	12334	-0-	-562	-0-	347	1	11381	3	Y	520	522	0			3
							34	4	572	9							
08	12772	X	12626	-0-	-146	-0-	368	1	11633	3	Y	538	537	0			4
							33	4	592	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14601	X	13234	-0-	-1367	-0-	378	1	11860	3	Y	880	877	0			7
							28	4	968	9							
04	14130	X	13147	-0-	-983	-0-	389	1	11773	3	Y	874	877	0	1	8	3
							24	4	961	9							
05	14260	X	13685	-0-	-575	-0-	392	1	12366	3	Y	816	815	0	1	8	3
							29	4	898	9							
06	13440	X	11668	-0-	-1772	-0-	306	1	10729	3	Y	558	558	0	1	8	2
							19	4	614	9							
07	13888	X	11612	-0-	-2276	-0-	324	1	10647	3	Y	554	555	0			1
							32	4	609	9							
08	13671	X	11003	-0-	-2668	-0-	316	1	9988	3	Y	608	608	0			1
							30	4	669	9							

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21576	X	16228	-0-	-5348	-0-	481	1	15098	3	Y	558	558	0			2
							35	4	614	9							
04	18660	X	15334	-0-	-3326	-0-	466	1	14111	3	Y	661	661	0	1	8	1
							30	4	727	9							
05	18383	X	16141	-0-	-2242	-0-	475	1	14992	3	Y	581	579	0	1	8	2
							35	4	639	9							
06	17280	X	14890	-0-	-2390	-0-	399	1	13910	3	Y	505	505	0			2
							25	4	556	9							
07	16771	X	14878	-0-	-1893	-0-	422	1	13860	3	Y	505	506	0			1
							40	4	556	9							
08	16213	X	12280	-0-	-3933	-0-	360	1	11410	3	Y	434	433	0			2
							33	4	477	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	74780	-0-	74780	701476	2153	1	67493	3	Y	4520	4511	0	2	8	52
						162	4	4972	9							
04	14B2 EXT	63364	-0-	63364	764840	1893	1	57344	3	Y	3647	3667	0	5	8	27
						115	4	4012	9							
05	822551 X	57711	-0-	-764840	-0-	1657	1	52304	3	Y	3299	3295	0	5	8	26
						121	4	3629	9							
06	77070 X	50386	-0-	-26684	-0-	1310	1	45759	3	Y	2942	2938	0	3	8	27
						81	4	3236	9							
07	112220 X	50988	-0-	-61232	-0-	1406	1	46132	3	Y	3012	3016	0	1	8	22
						137	4	3313	9							
08	112220 X	45107	-0-	-67113	-0-	1288	1	40711	3	Y	2717	2719	0			20
						119	4	2989	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12028 X	10767	-0-	-1261	-0-	326	1	10206	3	Y	191	192	0			4
						25	4	210	9							
04	11640 X	9708	-0-	-1932	-0-	303	1	9172	3	Y	195	196	0			3
						18	4	215	9							
05	11377 X	5722	-0-	-5655	-0-	172	1	5425	3	Y	101	102	0			2
						14	4	111	9							
06	10410 X	6992	-0-	-3418	-0-	191	1	6655	3	Y	122	121	0			3
						12	4	134	9							
07	10757 X	5715	-0-	-5042	-0-	165	1	5416	3	Y	107	107	0			3
						16	4	118	9							
08	10757 X	6535	-0-	-4222	-0-	195	1	6176	3	Y	132	131	0			4
						19	4	145	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18197 X	16363	-0-	-1834	-0-	484	1	15170	3	Y	613	611	0			4
						35	4	674	9							
04	17610 X	15912	-0-	-1698	-0-	486	1	14749	3	Y	588	591	0	1	8	-0-
						30	4	647	9							
05	18045 X	18045	-0-	-0-	-0-	531	1	16766	3	Y	644	643	0	1	8	-0-
						40	4	708	9							
06	16770 X	16057	-0-	-713	-0-	430	1	15004	3	Y	542	540	0	1	8	1
						27	4	596	9							
*07	16906 X	16906	-0-	-0-	-0-	481	1	15776	3	Y	546	547	0			-0-
						48	4	601	9							
08	18042 X	16651	-0-	-1391	-0-	490	1	15502	3	Y	558	557	0			1
						45	4	614	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	595725 X	48486	-0-	-547239	-0-	1425	1	44691	3	Y	2057	2057	0			22
						107	4	2263	9							
04	100830 X	40040	-0-	-60790	-0-	1218	1	36911	3	Y	1669	1678	0	3	8	10
						75	4	1836	9							
05	104191 X	37373	-0-	-66818	-0-	1096	1	34580	3	Y	1469	1469	0	2	8	8
						81	4	1616	9							
06	33473 X	33473	-0-	-0-	-0-	891	1	31115	3	Y	1284	1283	0	1	8	8
						55	4	1412	9							
*07	36724 X	36724	-0-	-0-	-0-	1037	1	34030	3	Y	1414	1415	0			7
						102	4	1555	9							
08	48484 X	34852	-0-	-13632	-0-	1019	1	32229	3	Y	1372	1371	0			8
						95	4	1509	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	61500	-0-	61500	698590	1782	1	55848	3	Y	3397	3391	0	1	8	40
						133	4	3737	9							
04	14B2 EXT	52919	-0-	52919	751509	1590	1	48187	3	Y	2768	2783	0	4	8	21
						97	4	3045	9							
05	800860 X	49351	-0-	-751509	-0-	1428	1	45026	3	Y	2539	2535	0	4	8	21
						104	4	2793	9							
06	147120 X	43970	-0-	-103150	-0-	1154	1	40289	3	Y	2233	2229	0	2	8	23
						71	4	2456	9							
07	127317 X	42108	-0-	-85209	-0-	1169	1	38377	3	Y	2226	2230	0			19
						113	4	2449	9							
08	127317 X	39695	-0-	-87622	-0-	1141	1	36091	3	Y	2143	2143	0			19
						106	4	2357	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651684 X	57489	-0-	-594195	-0-	1692	1	53045	3	Y	2386	2381	0	1	8	32
						127	4	2625	9							
04	100620 X	48473	-0-	-52147	-0-	1477	1	44741	3	Y	1967	1978	0	3	8	18
						91	4	2164	9							
05	103974 X	43459	-0-	-60515	-0-	1274	1	40213	3	Y	1707	1705	0	3	8	17
						94	4	1878	9							
06	100620 X	38347	-0-	-62273	-0-	1020	1	35606	3	Y	1508	1506	0	2	8	17
						62	4	1659	9							
*07	38792 X	38792	-0-	-0-	-0-	1095	1	35940	3	Y	1501	1506	0			12
						106	4	1651	9							
08	57474 X	35832	-0-	-21642	-0-	1047	1	33133	3	Y	1414	1414	0			12
						97	4	1555	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	55298	-0-	55298	596793	1613	1	50574	3	Y	2717	2711	0	1	8	30
						122	4	2989	9							
04	14B2 EXT	44878	-0-	44878	641671	1359	1	41170	3	Y	2060	2074	0	3	8	13
						83	4	2266	9							
05	0 W	40286	-0-	40286	681957	1173	1	37033	3	Y	1812	1809	0	3	8	13
						87	4	1993	9							
06	0 W	34251	-0-	34251	716208	905	1	31580	3	Y	1553	1551	0	2	8	13
						58	4	1708	9							
07	0 W	33305	-0-	33305	749513	932	1	30597	3	Y	1533	1537	0			9
						90	4	1686	9							
*08	780253 X	30740	-0-	-749513	-0-	890	1	28182	3	Y	1442	1442	0			9
						82	4	1586	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	54571	-0-	54571	710971	1598	1	50058	3	Y	2539	2535	0	1	8	32
						122	4	2793	9							
04	14B2 EXT	46002	-0-	46002	756973	1395	1	42285	3	Y	2032	2044	0	3	8	17
						87	4	2235	9							
05	799358 X	42385	-0-	-756973	-0-	1237	1	39025	3	Y	1848	1846	0	3	8	16
						90	4	2033	9							
06	164640 X	36906	-0-	-127734	-0-	977	1	34106	3	Y	1602	1601	0	2	8	15
						61	4	1762	9							
07	135749 X	34985	-0-	-100764	-0-	981	1	32190	3	Y	1563	1568	0			10
						95	4	1719	9							
*08	32723 X	32723	-0-	-0-	-0-	950	1	30039	3	Y	1495	1495	0			10
						89	4	1645	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14942	X	14798	-0-	-144	-0-	435	1	13631	3	Y	635	634	0			2
							33	4	699	9							
04	14460	X	14327	-0-	-133	-0-	436	1	13219	3	Y	586	587	0	1	8	-0-
							27	4	645	9							
05	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	432	1	13637	3	Y	553	552	0	1	8	-0-
							31	4	608	9							
06	14310	X	13378	-0-	-932	-0-	356	1	12437	3	Y	511	510	0			1
							23	4	562	9							
07	14787	X	10333	-0-	-4454	-0-	292	1	9597	3	Y	377	378	0			-0-
							29	4	415	9							
08	14818	X	9592	-0-	-5226	-0-	281	1	8878	3	Y	369	368	0			1
							27	4	406	9							

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
03	7998	X	7521	-0-	-477	-0-	217	1	6807	3	Y	436	432	0			7
							17	4	480	9							
04	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	233	1	7065	3	Y	383	384	0	1	8	5
							13	4	421	9							
05	7130	X	5346	-0-	-1784	-0-	156	1	4938	3	Y	218	219	0			4
							12	4	240	9							
06	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	206	1	7190	3	Y	360	359	0			5
							13	4	396	9							
07	7533	X	7106	-0-	-427	-0-	198	1	6497	3	Y	356	358	0			3
							19	4	392	9							
*08	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	233	1	7342	3	Y	426	424	0			5
							22	4	469	9							

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
03	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	340	1	10660	3	Y	1020	1016	0			7
							26	4	1122	9							
04	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	341	1	10337	3	Y	532	538	0	1	8	-0-
							21	4	585	9							
05	10509	X	95	-0-	-10414	-0-	3	1	89	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	10170	X	6056	-0-	-4114	-0-	157	1	5515	3	Y	340	337	0			3
							10	4	374	9							
*07	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	302	1	9903	3	Y	627	628	0			2
							29	4	690	9							
*08	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	302	1	9545	3	Y	612	612	0			2
							27	4	673	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	428	1	13395	3	Y	1246	1239	0			13
							33	4	1371	9							
04	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	426	1	12882	3	Y	1174	1177	0	2	8	8
							25	4	1291	9							
05	13950	X	13463	-0-	-487	-0-	369	1	11648	3	Y	1290	1288	0	2	8	8
							27	4	1419	9							
06	14730	X	13150	-0-	-1580	-0-	323	1	11294	3	Y	1375	1370	0	1	8	12
							20	4	1513	9							
07	15221	X	13520	-0-	-1701	-0-	352	1	11577	3	Y	1415	1417	0			10
							34	4	1557	9							
08	15221	X	13103	-0-	-2118	-0-	354	1	11174	3	Y	1402	1401	0			11
							33	4	1542	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15965	X	13202	-0-	-2763	-0-	393	1	12311	3	Y	426	426	0			7
							29	4	469	9							
04	15450	X	12692	-0-	-2758	-0-	393	1	11881	3	Y	358	360	0	1	8	4
							24	4	394	9							
05	15903	X	13306	-0-	-2597	-0-	396	1	12494	3	Y	352	349	0	3	8	4
							29	4	387	9							
06	15360	X	12501	-0-	-2859	-0-	336	1	11735	3	Y	373	372	0			5
							20	4	410	9							
07	14260	X	13527	-0-	-733	-0-	384	1	12581	3	Y	477	477	0			5
							37	4	525	9							
08	13299	X	12054	-0-	-1245	-0-	354	1	11177	3	Y	445	445	0			5
							33	4	490	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742

03	16027	X	14683	-0-	-1344	-0-	423	1	13236	3	Y	902	902	0			3
							32	4	992	9							
04	15510	X	12790	-0-	-2720	-0-	384	1	11636	3	Y	678	680	0	1	8	-0-
							24	4	746	9							
05	15190	X	14321	-0-	-869	-0-	409	1	12920	3	Y	875	872	0	1	8	2
							29	4	963	9							
06	14700	X	12952	-0-	-1748	-0-	335	1	11722	3	Y	795	794	0	1	8	2
							20	4	875	9							
*07	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	359	1	11791	3	Y	779	779	0			2
							35	4	857	9							
08	11873	X	11037	-0-	-836	-0-	314	1	9947	3	Y	678	679	0			1
							30	4	746	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080

03	14074	X	10675	-0-	-3399	-0-	308	1	9658	3	Y	624	622	0			8
							23	4	686	9							
04	13620	X	9957	-0-	-3663	-0-	294	1	8901	3	Y	676	677	0	1	8	6
							18	4	744	9							
05	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	478	1	15072	3	Y	697	695	0	1	8	7
							35	4	767	9							
06	13170	X	10759	-0-	-2411	-0-	284	1	9889	3	Y	516	516	0			7
							18	4	568	9							
07	12772	X	9522	-0-	-3250	-0-	263	1	8631	3	Y	549	550	0			6
							24	4	604	9							
08	14074	X	9534	-0-	-4540	-0-	273	1	8626	3	Y	554	553	0			7
							26	4	609	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142

03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	80	1	2538	3	Y	229	229	0			3
							6	4	252	9							
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	89	1	2693	3	Y	257	258	0			2
							6	4	283	9							
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	160	1	5023	3	Y	258	259	0			1
							12	4	284	9							
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	120	1	4189	3	Y	377	375	0			3
							8	4	415	9							
*07	3100	N	3988	-0-	888	888	106	1	3505	3	Y	333	335	0			1
							11	4	366	9							
*08	3731	X	2843	-0-	-888	-0-	79	1	2483	3	Y	250	250	0			1
							6	4	275	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15128	X	13086	-0-	-2042	-0-	371	1	11623	3	Y	968	967	0			4
							27	4	1065	9							
04	14460	X	9734	-0-	-4726	-0-	285	1	8654	3	Y	706	709	0	1	8	-0-
							18	4	777	9							
05	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	459	1	14497	3	Y	997	992	0	2	8	3
							34	4	1097	9							
06	14190	X	12239	-0-	-1951	-0-	321	1	11221	3	Y	616	617	0	1	8	1
							19	4	678	9							
07	14198	X	11148	-0-	-3050	-0-	308	1	10109	3	Y	637	638	0			-0-
							30	4	701	9							
08	15128	X	10963	-0-	-4165	-0-	313	1	9911	3	Y	645	644	0			1
							29	4	710	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19933	X	15057	-0-	-4876	-0-	447	1	13987	3	Y	536	534	0			10
							33	4	590	9							
04	17880	X	14355	-0-	-3525	-0-	440	1	13325	3	Y	512	513	0	1	8	8
							27	4	563	9							
05	17360	X	14615	-0-	-2745	-0-	432	1	13628	3	Y	476	474	0	1	8	9
							31	4	524	9							
06	15570	X	13652	-0-	-1918	-0-	366	1	12771	3	Y	446	445	0			10
							24	4	491	9							
*07	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	394	1	12932	3	Y	434	434	0			10
							38	4	477	9							
*08	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	382	1	12068	3	Y	405	404	0			11
							36	4	446	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15841	X	15698	-0-	-143	-0-	455	1	14244	3	Y	877	872	0			10
							34	4	965	9							
04	15330	X	14475	-0-	-855	-0-	436	1	13191	3	Y	746	751	0	1	8	4
							27	4	821	9							
05	15841	X	13788	-0-	-2053	-0-	400	1	12635	3	Y	658	658	0	1	8	3
							29	4	724	9							
06	15330	X	12872	-0-	-2458	-0-	340	1	11854	3	Y	598	596	0	1	8	4
							20	4	658	9							
07	15686	X	14785	-0-	-901	-0-	415	1	13634	3	Y	633	636	0			1
							40	4	696	9							
08	15686	X	14303	-0-	-1383	-0-	416	1	13146	3	Y	638	637	0			2
							39	4	702	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16585	X	15802	-0-	-783	-0-	451	1	14158	3	Y	1054	1049	0			16
							34	4	1159	9							
04	16050	X	15173	-0-	-877	-0-	456	1	13799	3	Y	808	814	0	1	8	9
							29	4	889	9							
05	16585	X	15203	-0-	-1382	-0-	440	1	13913	3	Y	744	743	0	1	8	9
							32	4	818	9							
06	15990	X	14522	-0-	-1468	-0-	384	1	13412	3	Y	638	638	0	1	8	8
							24	4	702	9							
07	15872	X	14492	-0-	-1380	-0-	408	1	13415	3	Y	572	573	0			7
							40	4	629	9							
08	15810	X	14419	-0-	-1391	-0-	420	1	13295	3	Y	604	605	0			6
							40	4	664	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25060	X	25060	-0-	-0-	-0-	725	1	22716	3	Y	1423	1418	0			8
							54	4	1565	9							
04	24150	X	23583	-0-	-567	-0-	707	1	21444	3	Y	1263	1266	0	2	8	3
							43	4	1389	9							
05	24955	X	24253	-0-	-702	-0-	706	1	22261	3	Y	1122	1121	0	2	8	2
							52	4	1234	9							
06	24150	X	22563	-0-	-1587	-0-	596	1	20829	3	Y	1002	1001	0	1	8	2
							36	4	1102	9							
07	24955	X	22817	-0-	-2138	-0-	640	1	20992	3	Y	1019	1020	0			1
							64	4	1121	9							
08	24955	X	22575	-0-	-2380	-0-	657	1	20759	3	Y	998	997	0			2
							61	4	1098	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	274	1	8587	3	Y	524	522	0			10
							21	4	576	9							
04	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	261	1	7901	3	Y	455	457	0	1	8	7
							17	4	501	9							
05	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	252	1	7956	3	Y	432	431	0	1	8	7
							19	4	475	9							
06	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	222	1	7764	3	Y	404	403	0			8
							13	4	444	9							
*07	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	253	1	8299	3	Y	379	379	0			8
							24	4	417	9							
08	7409	X	6671	-0-	-738	-0-	194	1	6148	3	Y	282	283	0			7
							19	4	310	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27218	X	24667	-0-	-2551	-0-	719	1	22534	3	Y	1236	1232	0			16
							54	4	1360	9							
04	26340	X	23375	-0-	-2965	-0-	705	1	21354	3	Y	1158	1163	0	2	8	9
							42	4	1274	9							
05	27032	X	23879	-0-	-3153	-0-	695	1	21909	3	Y	1113	1112	0	2	8	8
							51	4	1224	9							
06	25920	X	22184	-0-	-3736	-0-	587	1	20524	3	Y	943	942	0	1	8	8
							36	4	1037	9							
07	25885	X	22848	-0-	-3037	-0-	643	1	21131	3	Y	918	918	0			8
							64	4	1010	9							
08	24676	X	22468	-0-	-2208	-0-	656	1	20746	3	Y	914	914	0			8
							61	4	1005	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	6387	-0-	-1735	-0-	185	1	5795	3	Y	356	356	0			8
							15	4	392	9							
04	7590	X	6315	-0-	-1275	-0-	191	1	5782	3	Y	300	301	0			7
							12	4	330	9							
05	7099	X	6735	-0-	-364	-0-	196	1	6177	3	Y	315	315	0			7
							15	4	347	9							
06	6720	X	5203	-0-	-1517	-0-	137	1	4802	3	Y	232	232	0			7
							9	4	255	9							
*07	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	183	1	6033	3	Y	252	252	0			7
							18	4	277	9							
*08	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	201	1	6342	3	Y	250	250	0			7
							19	4	275	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	284	1	8870	3	Y	290	289	0			3
							21	4	319	9							
04	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	293	1	8862	3	Y	264	265	0			2
							18	4	290	9							
05	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	297	1	9400	3	Y	243	244	0			1
							22	4	267	9							
06	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	252	1	8775	3	Y	241	241	0			1
							18	4	265	9							
*07	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	272	1	8914	3	Y	226	226	0			1
							26	4	249	9							
*08	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	263	1	8308	3	Y	231	232	0			-0-
							24	4	254	9							

PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	271	1	8503	3	Y	238	237	0			6
							21	4	262	9							
04	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	281	1	8528	3	Y	248	249	0			5
							18	4	273	9							
05	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	274	1	8664	3	Y	231	231	0			5
							20	4	254	9							
06	7470	X	7403	-0-	-67	-0-	200	1	6998	3	Y	175	174	0			6
							12	4	193	9							
*07	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	261	1	8565	3	Y	168	169	0			5
							24	4	185	9							
*08	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	232	1	7335	3	Y	154	154	0			5
							22	4	169	9							

PILONCILLO WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11904	X	10238	-0-	-1666	-0-	289	1	9061	3	Y	787	784	0			9
							22	4	866	9							
04	11100	X	10129	-0-	-971	-0-	297	1	8997	3	Y	743	747	0	1	8	4
							18	4	817	9							
05	10726	X	10419	-0-	-307	-0-	295	1	9308	3	Y	722	721	0	1	8	4
							22	4	794	9							
06	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	259	1	9014	3	Y	676	676	0	1	8	3
							18	4	744	9							
07	10230	X	9907	-0-	-323	-0-	272	1	8905	3	Y	640	642	0			1
							26	4	704	9							
08	10478	X	9762	-0-	-716	-0-	276	1	8739	3	Y	655	653	0			3
							26	4	721	9							

PILONCILLO WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15097	X	11332	-0-	-3765	-0-	313	1	9818	3	Y	1071	1066	0			6
							23	4	1178	9							
04	12510	X	10855	-0-	-1655	-0-	312	1	9448	3	Y	977	981	0	2	8	-0-
							20	4	1075	9							
05	12276	X	11177	-0-	-1099	-0-	315	1	9948	3	Y	809	808	0	1	8	-0-
							24	4	890	9							
06	11880	X	10502	-0-	-1378	-0-	265	1	9253	3	Y	878	875	0	1	8	2
							18	4	966	9							
07	12028	X	10756	-0-	-1272	-0-	288	1	9443	3	Y	905	907	0			-0-
							29	4	996	9							
08	11346	X	10662	-0-	-684	-0-	295	1	9326	3	Y	922	921	0			1
							27	4	1014	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26350	X	24753	-0-	-1597	-0-	731	1	22876	3	Y	992	991	0			5
							55	4	1091	9							
04	25500	X	23389	-0-	-2111	-0-	717	1	21730	3	Y	815	819	0	1	8	-0-
							45	4	897	9							
05	25420	X	23696	-0-	-1724	-0-	700	1	22095	3	Y	773	771	0	1	8	1
							51	4	850	9							
06	24330	X	22547	-0-	-1783	-0-	604	1	21130	3	Y	706	706	0	1	8	-0-
							36	4	777	9							
07	25110	X	23273	-0-	-1837	-0-	664	1	21804	3	Y	673	673	0			-0-
							65	4	740	9							
08	24738	X	22467	-0-	-2271	-0-	663	1	20950	3	Y	721	721	0			-0-
							61	4	793	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25358	X	22561	-0-	-2797	-0-	667	1	20927	3	Y	833	830	0			5
							51	4	916	9							
04	24540	X	21427	-0-	-3113	-0-	659	1	19973	3	Y	687	690	0	1	8	1
							39	4	756	9							
05	24397	X	21535	-0-	-2862	-0-	639	1	20161	3	Y	626	625	0	1	8	1
							46	4	689	9							
06	22920	X	20155	-0-	-2765	-0-	543	1	18949	3	Y	573	570	0	1	8	3
							33	4	630	9							
07	22568	X	21040	-0-	-1528	-0-	602	1	19742	3	Y	580	582	0			1
							58	4	638	9							
08	22568	X	19397	-0-	-3171	-0-	573	1	18129	3	Y	584	583	0			2
							53	4	642	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19561	X	17473	-0-	-2088	-0-	516	1	16174	3	Y	676	673	0			4
							39	4	744	9							
04	18930	X	16512	-0-	-2418	-0-	503	1	15244	3	Y	667	667	0	1	8	3
							31	4	734	9							
05	19561	X	16198	-0-	-3363	-0-	476	1	15037	3	Y	591	589	0	1	8	4
							35	4	650	9							
06	17760	X	15555	-0-	-2205	-0-	420	1	14643	3	Y	423	424	0			3
							27	4	465	9							
07	17639	X	15538	-0-	-2101	-0-	444	1	14601	3	Y	409	410	0			2
							43	4	450	9							
08	17484	X	16579	-0-	-905	-0-	492	1	15550	3	Y	447	446	0			3
							45	4	492	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33418	X	30042	-0-	-3376	-0-	884	1	27695	3	Y	1268	1265	0			10
							68	4	1395	9							
04	32340	X	28335	-0-	-4005	-0-	866	1	26246	3	Y	1063	1068	0	2	8	3
							54	4	1169	9							
05	33170	X	28535	-0-	-4635	-0-	842	1	26553	3	Y	981	978	0	2	8	4
							61	4	1079	9							
06	30990	X	27105	-0-	-3885	-0-	726	1	25360	3	Y	886	885	0	1	8	4
							44	4	975	9							
07	31124	X	27689	-0-	-3435	-0-	786	1	25829	3	Y	907	907	0			4
							76	4	998	9							
08	30039	X	26944	-0-	-3095	-0-	792	1	25027	3	Y	955	953	0			6
							74	4	1051	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26536	X	25116	-0-	-1420	-0-	742	1	23275	3	Y	948	945	0			7
							56	4	1043	9							
04	25680	X	23392	-0-	-2288	-0-	717	1	21751	3	Y	799	803	0	1	8	2
							45	4	879	9							
05	26536	X	23275	-0-	-3261	-0-	688	1	21737	3	Y	727	726	0	1	8	2
							50	4	800	9							
06	24840	X	21805	-0-	-3035	-0-	587	1	20501	3	Y	619	618	0	1	8	2
							36	4	681	9							
07	25668	X	22627	-0-	-3041	-0-	647	1	21217	3	Y	635	637	0			-0-
							64	4	699	9							
08	25110	X	21936	-0-	-3174	-0-	648	1	20501	3	Y	660	659	0			1
							61	4	726	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20922	X	20922	-0-	-0-	-0-	628	1	19668	3	Y	525	522	0			9
							48	4	578	9							
04	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	608	1	18409	3	Y	482	485	0	1	8	5
							38	4	530	9							
05	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	590	1	18632	3	Y	463	461	0	1	8	6
							43	4	509	9							
06	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	525	1	18342	3	Y	435	434	0			7
							32	4	479	9							
*07	19886	X	19886	-0-	-0-	-0-	572	1	18763	3	Y	451	451	0			7
							55	4	496	9							
*08	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	585	1	18481	3	Y	461	460	0			8
							55	4	507	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	4776	-0-	-1207	-0-	143	1	4469	3	Y	139	140	0			5
							11	4	153	9							
04	5670	X	3711	-0-	-1959	-0-	115	1	3492	3	Y	88	91	0			2
							7	4	97	9							
05	5518	X	3115	-0-	-2403	-0-	92	1	2931	3	Y	77	77	0			2
							7	4	85	9							
06	5130	X	2182	-0-	-2948	-0-	59	1	2057	3	Y	57	58	0			1
							3	4	63	9							
07	5301	X	2341	-0-	-2960	-0-	66	1	2167	3	Y	92	92	0			1
							7	4	101	9							
08	4774	X	1652	-0-	-3122	-0-	48	1	1514	3	Y	78	79	0			-0-
							4	4	86	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29802	X	29802	-0-	-0-	-0-	889	1	27842	3	Y	910	909	0			3
							70	4	1001	9							
04	28503	X	28503	-0-	-0-	-0-	879	1	26631	3	Y	853	855	0	1	8	-0-
							55	4	938	9							
05	29264	X	28977	-0-	-287	-0-	864	1	27272	3	Y	706	705	0	1	8	-0-
							64	4	777	9							
06	28320	X	27082	-0-	-1238	-0-	735	1	25672	3	Y	573	570	0	1	8	2
							45	4	630	9							
07	29264	X	27898	-0-	-1366	-0-	802	1	26363	3	Y	596	597	0			1
							77	4	656	9							
08	29264	X	27035	-0-	-2229	-0-	806	1	25498	3	Y	597	597	0			1
							74	4	657	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13857	X	13539	-0-	-318	-0-	397	1	12434	3	Y	617	616	0			2
							29	4	679	9							
04	13410	X	12897	-0-	-513	-0-	393	1	11917	3	Y	512	513	0	1	8	-0-
							24	4	563	9							
05	13857	X	12636	-0-	-1221	-0-	372	1	11723	3	Y	467	466	0	1	8	-0-
							27	4	514	9							
06	13110	X	12071	-0-	-1039	-0-	323	1	11281	3	Y	406	406	0			-0-
							20	4	447	9							
07	13547	X	11773	-0-	-1774	-0-	334	1	10985	3	Y	384	384	0			-0-
							32	4	422	9							
08	13547	X	11456	-0-	-2091	-0-	338	1	10648	3	Y	398	397	0			1
							32	4	438	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14725	X	13047	-0-	-1678	-0-	383	1	12000	3	Y	578	577	0			5
							28	4	636	9							
04	14250	X	12838	-0-	-1412	-0-	391	1	11837	3	Y	533	535	0	1	8	2
							24	4	586	9							
05	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	409	1	12893	3	Y	478	477	0	1	8	2
							29	4	526	9							
06	12810	X	10741	-0-	-2069	-0-	287	1	10019	3	Y	379	378	0			3
							18	4	417	9							
07	13237	X	11901	-0-	-1336	-0-	332	1	10874	3	Y	603	602	0			4
							32	4	663	9							
08	13857	X	13337	-0-	-520	-0-	384	1	12113	3	Y	731	730	0			5
							36	4	804	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	339	1	10619	3	Y	519	517	0			6
							26	4	571	9							
04	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	333	1	10088	3	Y	489	491	0	1	8	3
							21	4	538	9							
05	11036	X	10546	-0-	-490	-0-	309	1	9754	3	Y	418	417	0	1	8	3
							23	4	460	9							
06	11190	X	9465	-0-	-1725	-0-	252	1	8809	3	Y	351	351	0			3
							18	4	386	9							
07	11563	X	8491	-0-	-3072	-0-	241	1	7893	3	Y	304	305	0			2
							23	4	334	9							
08	11563	X	9045	-0-	-2518	-0-	266	1	8399	3	Y	324	323	0			3
							24	4	356	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	485	1	15212	3	Y	882	879	0			5
							35	4	970	9							
04	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	476	1	14402	3	Y	806	809	0	1	8	1
							30	4	887	9							
05	16027	X	15412	-0-	-615	-0-	449	1	14147	3	Y	712	711	0	1	8	1
							33	4	783	9							
06	15510	X	14133	-0-	-1377	-0-	375	1	13111	3	Y	566	564	0	1	8	2
							24	4	623	9							
07	16027	X	14516	-0-	-1511	-0-	408	1	13395	3	Y	612	612	0			2
							40	4	673	9							
08	16027	X	14583	-0-	-1444	-0-	424	1	13413	3	Y	642	642	0			2
							40	4	706	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	309	1	9689	3	Y	869	866	0			13
							23	4	956	9							
04	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	348	1	10553	3	Y	775	779	0	1	8	8
							22	4	853	9							
05	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	358	1	11293	3	Y	700	698	0	1	8	9
							27	4	770	9							
06	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	310	1	10846	3	Y	643	642	0	1	8	9
							19	4	707	9							
*07	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	335	1	11005	3	Y	658	660	0			7
							33	4	724	9							
*08	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	348	1	10976	3	Y	633	633	0			7
							33	4	696	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	246	1	7674	3	Y	695	693	0	1	8	9
							18	4	765	9							
04	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	260	1	7882	3	Y	672	674	0	1	8	6
							17	4	739	9							
05	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	242	1	7664	3	Y	608	608	0	1	8	5
							19	4	669	9							
06	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	259	1	9031	3	Y	627	624	0	1	8	7
							18	4	690	9							
*07	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	245	1	8081	3	Y	552	552	0	2	8	5
							24	4	607	9							
*08	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	229	1	7251	3	Y	595	595	0			5
							22	4	655	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912	X	8379	-0-	-2533	-0-	228	1	7127	3	Y	915	910	0	1	8	10
							17	4	1007	9							
04	10560	X	8675	-0-	-1885	-0-	245	1	7424	3	Y	901	905	0	1	8	5
							15	4	991	9							
05	10912	X	9255	-0-	-1657	-0-	253	1	7996	3	Y	897	895	0	1	8	6
							19	4	987	9							
06	9570	X	8939	-0-	-631	-0-	223	1	7775	3	Y	844	842	0	1	8	7
							13	4	928	9							
*07	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	259	1	8480	3	Y	916	916	0			7
							24	4	1008	9							
08	9269	X	8977	-0-	-292	-0-	241	1	7616	3	Y	997	995	0			9
							23	4	1097	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3922	-0-	-139	-0-	115	1	3592	3	Y	187	186	0	1	8	5
							9	4	206	9							
04	3780	X	3758	-0-	-22	-0-	113	1	3453	3	Y	168	169	0			4
							7	4	185	9							
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	117	1	3713	3	Y	166	166	0			4
							8	4	183	9							
06	3810	X	3583	-0-	-227	-0-	97	1	3358	3	Y	111	112	0			3
							6	4	122	9							
07	3937	X	2919	-0-	-1018	-0-	83	1	2712	3	Y	105	105	0			3
							8	4	116	9							
*08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	117	1	3715	3	Y	174	174	0			3
							12	4	191	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22971	X	21656	-0-	-1315	-0-	648	1	20310	3	Y	589	586	0			6
							50	4	648	9							
04	22230	X	19799	-0-	-2431	-0-	612	1	18565	3	Y	531	533	0	1	8	3
							38	4	584	9							
05	22103	X	20215	-0-	-1888	-0-	602	1	19008	3	Y	509	507	0	1	8	4
							45	4	560	9							
06	20970	X	19023	-0-	-1947	-0-	515	1	17967	3	Y	463	462	0			5
							32	4	509	9							
07	20398	X	19445	-0-	-953	-0-	557	1	18313	3	Y	474	474	0			5
							54	4	521	9							
08	20398	X	19133	-0-	-1265	-0-	569	1	17976	3	Y	487	487	0			5
							52	4	536	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6558	-0-	-231	-0-	183	1	5748	3	Y	556	553	0	1	8	8
							15	4	612	9							
04	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	192	1	5830	3	Y	540	542	0	1	8	5
							12	4	594	9							
05	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	205	1	6450	3	Y	533	531	0	1	8	6
							16	4	586	9							
06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	170	1	5899	3	Y	458	457	0			7
							10	4	504	9							
07	6789	X	5150	-0-	-1639	-0-	141	1	4625	3	Y	336	337	0			6
							14	4	370	9							
08	6789	X	3899	-0-	-2890	-0-	107	1	3387	3	Y	359	359	0			6
							10	4	395	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	474	1	14830	3	Y	363	362	0			7
							35	4	399	9							
04	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	482	1	14591	3	Y	355	355	0	1	8	6
							30	4	391	9							
05	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	470	1	14822	3	Y	333	335	0			4
							34	4	366	9							
06	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	399	1	13955	3	Y	298	299	0			3
							25	4	328	9							
*07	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	428	1	14082	3	Y	308	308	0			3
							41	4	339	9							
08	14446	X	13112	-0-	-1334	-0-	391	1	12370	3	Y	285	285	0			3
							37	4	314	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16678	X	16677	-0-	-1	-0-	491	1	15393	3	Y	688	686	0			8
							36	4	757	9							
04	16140	X	15992	-0-	-148	-0-	490	1	14860	3	Y	555	557	0	1	8	5
							31	4	611	9							
05	16678	X	16492	-0-	-186	-0-	486	1	15360	3	Y	555	553	0	1	8	6
							35	4	611	9							
06	16140	X	15180	-0-	-960	-0-	406	1	14193	3	Y	504	503	0			7
							27	4	554	9							
07	16678	X	16068	-0-	-610	-0-	458	1	15018	3	Y	496	498	0			5
							46	4	546	9							
08	16678	X	15355	-0-	-1323	-0-	453	1	14316	3	Y	494	493	0			6
							43	4	543	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20739 X	17655	-0-	-3084	-0-	519	1	16274	3	N	748	744	0			10
						39	4	823	9							
04	19950 X	16572	-0-	-3378	-0-	503	1	15245	3	N	721	724	0	1	8	6
						31	4	793	9							
05	19158 X	15610	-0-	-3548	-0-	455	1	14362	3	N	691	689	0	1	8	7
						33	4	760	9							
06	18060 X	15327	-0-	-2733	-0-	408	1	14237	3	N	595	594	0	1	8	7
						27	4	655	9							
07	18197 X	16779	-0-	-1418	-0-	478	1	15711	3	N	493	495	0			5
						48	4	542	9							
08	17670 X	15117	-0-	-2553	-0-	446	1	14080	3	N	500	499	0			6
						41	4	550	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15810 X	14941	-0-	-869	-0-	439	1	13745	3	Y	658	656	0			4
						33	4	724	9							
04	15030 X	14459	-0-	-571	-0-	442	1	13392	3	Y	544	546	0	1	8	1
						27	4	598	9							
05	14663 X	13854	-0-	-809	-0-	409	1	12884	3	Y	484	482	0	1	8	2
						29	4	532	9							
06	14460 X	12361	-0-	-2099	-0-	331	1	11583	3	Y	388	388	0			2
						20	4	427	9							
07	14942 X	12221	-0-	-2721	-0-	348	1	11443	3	Y	360	361	0			1
						34	4	396	9							
08	14942 X	7969	-0-	-6973	-0-	236	1	7466	3	Y	223	224	0			-0-
						22	4	245	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20057 X	16968	-0-	-3089	-0-	503	1	15745	3	Y	621	621	0			6
						37	4	683	9							
04	18060 X	16890	-0-	-1170	-0-	515	1	15585	3	Y	690	692	0	1	8	3
						31	4	759	9							
05	18104 X	16709	-0-	-1395	-0-	491	1	15512	3	Y	610	609	0	1	8	3
						35	4	671	9							
06	16830 X	15384	-0-	-1446	-0-	412	1	14385	3	Y	509	509	0			3
						27	4	560	9							
07	17081 X	15734	-0-	-1347	-0-	448	1	14700	3	Y	492	493	0			2
						45	4	541	9							
08	17453 X	14982	-0-	-2471	-0-	441	1	13960	3	Y	491	490	0			3
						41	4	540	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16833 X	15723	-0-	-1110	-0-	456	1	14306	3	Y	843	840	0			8
						34	4	927	9							
04	16230 X	10117	-0-	-6113	-0-	306	1	9264	3	Y	481	487	0	1	8	1
						18	4	529	9							
05	16771 X	12522	-0-	-4249	-0-	368	1	11620	3	Y	461	459	0	1	8	2
						27	4	507	9							
06	15780 X	12434	-0-	-3346	-0-	327	1	11448	3	Y	581	578	0	1	8	4
						20	4	639	9							
07	15717 X	12840	-0-	-2877	-0-	364	1	11915	3	Y	478	480	0			2
						35	4	526	9							
08	15717 X	12529	-0-	-3188	-0-	367	1	11592	3	Y	488	487	0			3
						33	4	537	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	368	1	11574	3	Y	844	842	0			12
							27	4	928	9							
04	10740	X	800	-0-	-9940	-0-	23	1	702	3	Y	67	76	0			3
							1	4	74	9							
05	11563	X	6079	-0-	-5484	-0-	171	1	5357	3	Y	488	483	0	1	8	7
							14	4	537	9							
06	11190	X	6692	-0-	-4498	-0-	167	1	5855	3	Y	600	596	0	1	8	10
							10	4	660	9							
07	11563	X	8070	-0-	-3493	-0-	218	1	7122	3	Y	644	646	0			8
							22	4	708	9							
08	11563	X	7962	-0-	-3601	-0-	223	1	7028	3	Y	626	626	0			8
							22	4	689	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16306	X	14906	-0-	-1400	-0-	432	1	13551	3	Y	809	806	0			9
							33	4	890	9							
04	15750	X	14330	-0-	-1420	-0-	429	1	13009	3	Y	787	791	0	1	8	4
							26	4	866	9							
05	14787	X	14350	-0-	-437	-0-	424	1	13390	3	Y	459	460	0	1	8	2
							31	4	505	9							
06	14430	X	12216	-0-	-2214	-0-	327	1	11428	3	Y	401	400	0			3
							20	4	441	9							
07	14911	X	13861	-0-	-1050	-0-	388	1	12760	3	Y	614	612	0			5
							38	4	675	9							
08	14911	X	13699	-0-	-1212	-0-	400	1	12623	3	Y	580	581	0			4
							38	4	638	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15996	X	14487	-0-	-1509	-0-	422	1	13235	3	Y	725	723	0			8
							32	4	798	9							
04	15480	X	5866	-0-	-9614	-0-	177	1	5360	3	Y	290	297	0			1
							10	4	319	9							
05	15996	X	8202	-0-	-7794	-0-	241	1	7599	3	Y	312	312	0			1
							19	4	343	9							
06	15300	X	8200	-0-	-7100	-0-	205	1	7162	3	Y	745	739	0	1	8	6
							13	4	820	9							
07	15252	X	8239	-0-	-7013	-0-	229	1	7549	3	Y	398	403	0			1
							23	4	438	9							
08	14477	X	8244	-0-	-6233	-0-	237	1	7522	3	Y	420	420	0			1
							23	4	462	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	6116	-0-	-239	-0-	173	1	5440	3	Y	445	443	0	1	8	6
							13	4	490	9							
04	6150	X	5345	-0-	-805	-0-	158	1	4758	3	Y	382	383	0	1	8	4
							9	4	420	9							
05	6355	X	4500	-0-	-1855	-0-	128	1	4036	3	Y	297	298	0			3
							9	4	327	9							
06	6000	X	5158	-0-	-842	-0-	134	1	4668	3	Y	316	315	0			4
							8	4	348	9							
07	6138	X	5483	-0-	-655	-0-	150	1	4946	3	Y	338	339	0			3
							15	4	372	9							
08	6107	X	4911	-0-	-1196	-0-	139	1	4395	3	Y	331	330	0			4
							13	4	364	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

03	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	219	1	6833	3	Y	1109	1102	0				23
							17	4	1220	9								
04	8010	X	7119	-0-	-891	-0-	181	1	5473	3	Y	1323	1325	0	2	8		19
							10	4	1455	9								
05	7564	X	6632	-0-	-932	-0-	162	1	5142	3	Y	1195	1193	0	2	8		19
							13	4	1315	9								
06	8010	X	6967	-0-	-1043	-0-	156	1	5447	3	Y	1231	1229	0	1	8		20
							10	4	1354	9								
07	8277	X	6894	-0-	-1383	-0-	173	1	5692	3	Y	920	927	0				13
							17	4	1012	9								
08	8277	X	8163	-0-	-114	-0-	213	1	6767	3	Y	1057	1056	0				14
							20	4	1163	9								

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

03	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	474	1	14871	3	Y	298	298	0				4
							35	4	328	9								
04	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	489	1	14811	3	Y	197	200	0				1
							30	4	217	9								
05	15500	X	15326	-0-	-174	-0-	464	1	14634	3	Y	176	175	0				2
							34	4	194	9								
06	15000	X	14237	-0-	-763	-0-	391	1	13643	3	Y	163	162	0				3
							24	4	179	9								
07	15500	X	14306	-0-	-1194	-0-	410	1	13450	3	Y	369	368	0				4
							40	4	406	9								
08	15500	X	13922	-0-	-1578	-0-	410	1	12995	3	Y	435	434	0				5
							38	4	479	9								

PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152

03	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	191	1	5991	3	Y	217	215	0				5
							15	4	239	9								
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	221	1	6679	3	Y	206	206	0				5
							13	4	227	9								
05	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	187	1	5925	3	Y	115	115	0				5
							15	4	127	9								
06	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	154	1	5397	3	Y	100	101	0				4
							10	4	110	9								
*07	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	178	1	5840	3	Y	120	120	0				4
							17	4	132	9								
*08	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	185	1	5850	3	Y	125	124	0				5
							19	4	138	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	8373	-0-	-3283	-0-	213	1	6697	3	Y	1315	1307	0			16
							16	4	1447	9							
04	10590	X	9301	-0-	-1289	-0-	251	1	7598	3	Y	1306	1311	0	2	8	9
							15	4	1437	9							
05	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	297	1	9338	3	Y	1237	1236	0	2	8	8
							22	4	1361	9							
06	9900	X	9843	-0-	-57	-0-	234	1	8187	3	Y	1280	1276	0	1	8	11
							14	4	1408	9							
*07	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	271	1	8900	3	Y	1215	1218	0			8
							26	4	1337	9							
08	11005	X	9976	-0-	-1029	-0-	262	1	8293	3	Y	1270	1268	0			10
							24	4	1397	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	168	1	5269	3	Y	586	584	0			5
							12	4	645	9							
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	136	1	4133	3	Y	460	462	0	1	8	2
							8	4	506	9							
05	5177	X	4491	-0-	-686	-0-	125	1	3915	3	Y	403	402	0	1	8	2
							8	4	443	9							
06	5910	X	4089	-0-	-1821	-0-	103	1	3608	3	Y	338	338	0			2
							6	4	372	9							
07	6107	X	3993	-0-	-2114	-0-	111	1	3650	3	Y	201	203	0			-0-
							11	4	221	9							
*08	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	368	1	11630	3	Y	831	823	0	2	8	6
							33	4	914	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	399	1	12486	3	Y	995	992	0			11
							29	4	1095	9							
04	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	416	1	12614	3	Y	949	952	0	2	8	6
							24	4	1044	9							
05	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	410	1	12928	3	Y	860	859	0	1	8	6
							29	4	946	9							
06	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	327	1	11405	3	Y	713	713	0	1	8	5
							20	4	784	9							
*07	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	372	1	12207	3	Y	751	752	0			4
							37	4	826	9							
*08	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	378	1	11929	3	Y	713	712	0			5
							35	4	784	9							

PILONCILLO WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15748	X	14645	-0-	-1103	-0-	397	1	12425	3	Y	1631	1629	0			11
							29	4	1794	9							
04	15240	X	13035	-0-	-2205	-0-	364	1	11060	3	Y	1444	1449	0	2	8	4
							23	4	1588	9							
05	15748	X	12862	-0-	-2886	-0-	349	1	11020	3	Y	1333	1331	0	2	8	4
							27	4	1466	9							
06	15240	X	12088	-0-	-3152	-0-	302	1	10521	3	Y	1133	1133	0	1	8	3
							19	4	1246	9							
07	12400	X	11504	-0-	-896	-0-	303	1	9937	3	Y	1123	1126	0			-0-
							29	4	1235	9							
08	12400	X	11855	-0-	-545	-0-	320	1	10138	3	Y	1242	1239	0			3
							31	4	1366	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20754	X	20754	-0-	-0-	-0-	583	1	18299	3	Y	1661	1657	0			16
							45	4	1827	9							
04	19560	X	19202	-0-	-358	-0-	558	1	16906	3	Y	1551	1557	0	2	8	8
							32	4	1706	9							
05	20212	X	19782	-0-	-430	-0-	556	1	17565	3	Y	1472	1470	0	2	8	8
							42	4	1619	9							
06	19560	X	18546	-0-	-1014	-0-	476	1	16619	3	Y	1292	1291	0	1	8	8
							30	4	1421	9							
07	20212	X	19067	-0-	-1145	-0-	517	1	16927	3	Y	1430	1432	0			6
							50	4	1573	9							
08	20212	X	19002	-0-	-1210	-0-	533	1	16871	3	Y	1407	1406	0			7
							50	4	1548	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541

03	6076	X	4430	-0-	-1646	-0-	109	1	3412	3	Y	819	821	0			8
							8	4	901	9							
04	5880	X	3291	-0-	-2589	-0-	87	1	2612	3	Y	533	538	0	1	8	2
							6	4	586	9							
05	6076	X	1142	-0-	-4934	-0-	25	1	808	3	Y	280	281	0			1
							1	4	308	9							
06	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	229	1	8003	3	Y	571	566	0	1	8	5
							14	4	628	9							
07	5952	X	4688	-0-	-1264	-0-	131	1	4315	3	Y	208	212	0			1
							13	4	229	9							
*08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	135	1	4291	3	Y	255	254	0			2
							13	4	281	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320

03	9114	X	7745	-0-	-1369	-0-	215	1	6735	3	Y	708	706	0			2
							16	4	779	9							
04	8820	X	7391	-0-	-1429	-0-	211	1	6397	3	Y	700	700	0	1	8	1
							13	4	770	9							
05	8680	X	7475	-0-	-1205	-0-	196	1	6202	3	Y	965	960	0	2	8	4
							15	4	1062	9							
06	7830	X	6173	-0-	-1657	-0-	148	1	5158	3	Y	779	780	0	1	8	2
							10	4	857	9							
07	8091	X	6766	-0-	-1325	-0-	171	1	5622	3	Y	869	869	0			2
							17	4	956	9							
08	7750	X	6315	-0-	-1435	-0-	165	1	5223	3	Y	829	829	0			2
							15	4	912	9							

PILONCILLO WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511

03	26350	X	23247	-0-	-3103	-0-	702	1	22016	3	Y	432	431	0			4
							54	4	475	9							
04	25500	X	21426	-0-	-4074	-0-	670	1	20301	3	Y	378	378	0	1	8	3
							39	4	416	9							
05	24924	X	21830	-0-	-3094	-0-	658	1	20771	3	Y	321	321	0			3
							48	4	353	9							
06	23340	X	20314	-0-	-3026	-0-	556	1	19417	3	Y	279	278	0			4
							34	4	307	9							
07	23870	X	20669	-0-	-3201	-0-	600	1	19697	3	Y	285	286	0			3
							58	4	314	9							
08	23250	X	20296	-0-	-2954	-0-	611	1	19298	3	Y	300	300	0			3
							57	4	330	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18321	X	14889	-0-	-3432	-0-	451	1	14117	3	Y	262	262	0			2
							33	4	288	9							
04	17400	X	15263	-0-	-2137	-0-	476	1	14412	3	Y	314	314	0			2
							30	4	345	9							
05	17329	X	13489	-0-	-3840	-0-	404	1	12748	3	Y	280	281	0			1
							29	4	308	9							
06	16350	X	13163	-0-	-3187	-0-	358	1	12489	3	Y	266	265	0			2
							23	4	293	9							
07	15376	X	12894	-0-	-2482	-0-	372	1	12201	3	Y	258	259	0			1
							37	4	284	9							
08	15779	X	12888	-0-	-2891	-0-	384	1	12164	3	Y	276	275	0			2
							36	4	304	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31837	X	28127	-0-	-3710	-0-	848	1	26577	3	Y	580	578	0			2
							64	4	638	9							
04	30810	X	26066	-0-	-4744	-0-	813	1	24624	3	Y	526	527	0	1	8	-0-
							50	4	579	9							
05	30721	X	26490	-0-	-4231	-0-	796	1	25093	3	Y	493	492	0	1	8	-0-
							59	4	542	9							
06	28980	X	25152	-0-	-3828	-0-	685	1	23917	3	Y	461	460	0			1
							43	4	507	9							
07	28892	X	26508	-0-	-2384	-0-	770	1	25244	3	Y	382	383	0			-0-
							74	4	420	9							
08	28117	X	26489	-0-	-1628	-0-	798	1	25219	3	Y	362	362	0			-0-
							74	4	398	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27962	X	25059	-0-	-2903	-0-	758	1	23750	3	Y	449	448	0			2
							57	4	494	9							
04	27060	X	25940	-0-	-1120	-0-	810	1	24565	3	Y	468	467	0	1	8	2
							50	4	515	9							
05	27962	X	26582	-0-	-1380	-0-	800	1	25241	3	Y	438	437	0	1	8	2
							59	4	482	9							
06	25680	X	24835	-0-	-845	-0-	678	1	23667	3	Y	407	406	0			3
							42	4	448	9							
*07	25396	X	25396	-0-	-0-	-0-	736	1	24137	3	Y	410	411	0			2
							72	4	451	9							
08	26815	X	24837	-0-	-1978	-0-	745	1	23557	3	Y	423	422	0			3
							70	4	465	9							

PILONCILLO WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34100	X	27518	-0-	-6582	-0-	830	1	26032	3	Y	539	537	0			9
							63	4	593	9							
04	31380	X	25230	-0-	-6150	-0-	789	1	23908	3	Y	440	442	0	1	8	6
							49	4	484	9							
05	31093	X	25147	-0-	-5946	-0-	758	1	23890	3	Y	402	401	0	1	8	6
							57	4	442	9							
06	28680	X	23286	-0-	-5394	-0-	637	1	22221	3	Y	353	353	0			6
							40	4	388	9							
07	28861	X	28524	-0-	-337	-0-	832	1	27312	3	Y	271	273	0			4
							82	4	298	9							
08	27528	X	26328	-0-	-1200	-0-	796	1	25161	3	Y	270	270	0			4
							74	4	297	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30163	X	26799	-0-	-3364	-0-	810	1	25380	3	Y	497	496	0			3
							62	4	547	9							
04	29190	X	25399	-0-	-3791	-0-	794	1	24046	3	Y	464	464	0	1	8	2
							49	4	510	9							
05	29171	X	25507	-0-	-3664	-0-	767	1	24204	3	Y	435	434	0	1	8	2
							57	4	479	9							
06	26910	X	23974	-0-	-2936	-0-	654	1	22843	3	Y	396	395	0			3
							41	4	436	9							
07	27373	X	25558	-0-	-1815	-0-	745	1	24448	3	Y	266	268	0			1
							72	4	293	9							
08	26784	X	25612	-0-	-1172	-0-	773	1	24455	3	Y	284	283	0			2
							72	4	312	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	102	1	3172	3	Y	358	357	0			2
							7	4	394	9							
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	75	1	2274	3	Y	247	249	0			-0-
							5	4	272	9							
05	2294	X	620	-0-	-1674	-0-	17	1	552	3	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
06	2220	X	1405	-0-	-815	-0-	35	1	1238	3	Y	119	118	0			1
							1	4	131	9							
*07	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	64	1	2076	3	Y	203	203	0			1
							7	4	223	9							
08	2294	X	2282	-0-	-12	-0-	62	1	1981	3	Y	213	212	0			2
							5	4	234	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997	X	10747	-0-	-1250	-0-	278	1	8718	3	Y	1573	1567	0			11
							21	4	1730	9							
04	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	348	1	10529	3	Y	1711	1714	0	3	8	5
							22	4	1882	9							
05	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	372	1	11727	3	Y	1853	1849	0	3	8	6
							27	4	2038	9							
06	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	313	1	10938	3	Y	2027	2020	0	2	8	11
							19	4	2230	9							
*07	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	311	1	10201	3	Y	1553	1561	0			3
							30	4	1708	9							
08	11997	X	9877	-0-	-2120	-0-	259	1	8222	3	Y	1247	1247	0			3
							24	4	1372	9							

PILONCILLO WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	382	1	11976	3	Y	1486	1481	0			12
							28	4	1635	9							
04	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	391	1	11857	3	Y	1241	1248	0	2	8	3
							24	4	1365	9							
05	13609	X	12677	-0-	-932	-0-	352	1	11104	3	Y	1085	1085	0	2	8	1
							27	4	1194	9							
06	13170	X	12860	-0-	-310	-0-	324	1	11329	3	Y	1079	1076	0	1	8	3
							20	4	1187	9							
07	13051	X	12940	-0-	-111	-0-	346	1	11355	3	Y	1095	1098	0			-0-
							34	4	1205	9							
08	13051	X	12431	-0-	-620	-0-	344	1	10875	3	Y	1073	1072	0			1
							32	4	1180	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	8600	-0-	-1258	-0-	236	1	7385	3	Y	874	871	0			11
							18	4	961	9							
04	8430	X	8182	-0-	-248	-0-	234	1	7076	3	Y	781	785	0	1	8	6
							13	4	859	9							
05	8618	X	7850	-0-	-768	-0-	215	1	6797	3	Y	747	746	0	1	8	6
							16	4	822	9							
06	8340	X	7550	-0-	-790	-0-	188	1	6560	3	Y	719	718	0	1	8	6
							11	4	791	9							
*07	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	212	1	6945	3	Y	652	654	0			4
							21	4	717	9							
08	7347	X	6630	-0-	-717	-0-	183	1	5777	3	Y	592	592	0			4
							19	4	651	9							

PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15376	X	6704	-0-	-8672	-0-	173	1	5438	3	Y	982	979	0			11
							13	4	1080	9							
04	8580	X	4297	-0-	-4283	-0-	99	1	3035	3	Y	1051	1053	0	2	8	7
							7	4	1156	9							
05	8866	X	4076	-0-	-4790	-0-	107	1	3360	3	Y	546	549	0	1	8	3
							8	4	601	9							
06	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	405	1	14124	3	Y	937	931	0	1	8	8
							27	4	1031	9							
07	7688	X	6580	-0-	-1108	-0-	170	1	5595	3	Y	725	730	0			3
							17	4	798	9							
08	6696	X	4598	-0-	-2098	-0-	121	1	3792	3	Y	612	613	0			2
							12	4	673	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	9415	-0-	-505	-0-	247	1	7763	3	Y	1260	1256	0			9
							19	4	1386	9							
04	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	308	1	9350	3	Y	1609	1611	0	2	8	5
							20	4	1770	9							
05	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	297	1	9335	3	Y	1089	1091	0	2	8	1
							22	4	1198	9							
06	9600	X	9349	-0-	-251	-0-	216	1	7512	3	Y	1462	1454	0	2	8	7
							13	4	1608	9							
07	9424	X	8645	-0-	-779	-0-	222	1	7270	3	Y	1028	1034	0			1
							22	4	1131	9							
08	9920	X	6852	-0-	-3068	-0-	183	1	5796	3	Y	776	777	0			-0-
							19	4	854	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	5885	-0-	-873	-0-	162	1	5043	3	Y	607	606	0			6
							12	4	668	9							
04	6540	X	5472	-0-	-1068	-0-	158	1	4760	3	Y	495	496	0	1	8	4
							9	4	545	9							
05	6758	X	6581	-0-	-177	-0-	186	1	5841	3	Y	490	488	0	1	8	5
							15	4	539	9							
06	6540	X	6226	-0-	-314	-0-	153	1	5345	3	Y	653	649	0	1	8	8
							10	4	718	9							
*07	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	194	1	6363	3	Y	588	590	0			6
							19	4	647	9							
08	6572	X	6570	-0-	-2	-0-	183	1	5805	3	Y	512	512	0			6
							19	4	563	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19220	X	17800	-0-	-1420	-0-	522	1	16374	3	Y	786	782	0	1	8	4
							39	4	865	9							
04	18600	X	17849	-0-	-751	-0-	545	1	16499	3	Y	703	706	0	1	8	-0-
							32	4	773	9							
05	19220	X	16805	-0-	-2415	-0-	494	1	15581	3	Y	631	630	0	1	8	-0-
							36	4	694	9							
06	18150	X	15089	-0-	-3061	-0-	403	1	14060	3	Y	546	544	0	1	8	1
							25	4	601	9							
07	18135	X	17284	-0-	-851	-0-	491	1	16114	3	Y	574	574	0	1	8	-0-
							48	4	631	9							
08	18445	X	16800	-0-	-1645	-0-	495	1	15634	3	Y	569	567	0	1	8	1
							45	4	626	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	325	1	10169	3	Y	891	888	0			6
							25	4	980	9							
04	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	389	1	11812	3	Y	934	936	0	1	8	3
							24	4	1027	9							
05	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	373	1	11738	3	Y	835	835	0	1	8	2
							27	4	919	9							
06	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	287	1	10013	3	Y	674	674	0	1	8	1
							18	4	741	9							
*07	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	301	1	9870	3	Y	713	713	0			1
							29	4	784	9							
*08	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	333	1	10521	3	Y	806	804	0			3
							32	4	887	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37270	X	37270	-0-	-0-	-0-	1101	1	34503	3	Y	1439	1434	0			7
							83	4	1583	9							
04	35820	X	35042	-0-	-778	-0-	1071	1	32446	3	Y	1326	1329	0	2	8	2
							66	4	1459	9							
05	37014	X	35676	-0-	-1338	-0-	1051	1	33152	3	Y	1270	1269	0	2	8	1
							76	4	1397	9							
06	35820	X	33463	-0-	-2357	-0-	894	1	31241	3	Y	1155	1154	0	1	8	1
							57	4	1271	9							
07	37014	X	34271	-0-	-2743	-0-	971	1	31903	3	Y	1184	1185	0			-0-
							95	4	1302	9							
08	37014	X	33426	-0-	-3588	-0-	981	1	31049	3	Y	1185	1184	0			1
							92	4	1304	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	9419	-0-	-2733	-0-	280	1	8778	3	Y	309	308	0			1
							21	4	340	9							
04	9570	X	8642	-0-	-928	-0-	257	1	7797	3	Y	519	518	0	1	8	1
							17	4	571	9							
05	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	349	1	11028	3	Y	586	583	0	1	8	3
							27	4	645	9							
06	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	299	1	10443	3	Y	664	661	0	1	8	5
							19	4	730	9							
*07	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	312	1	10258	3	Y	466	469	0			2
							30	4	513	9							
08	12059	X	10976	-0-	-1083	-0-	319	1	10096	3	Y	483	483	0			2
							30	4	531	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21948	X	19194	-0-	-2754	-0-	577	1	18078	3	Y	450	448	0			5
							44	4	495	9							
04	20670	X	18444	-0-	-2226	-0-	571	1	17315	3	Y	475	476	0	1	8	3
							35	4	523	9							
05	20243	X	17700	-0-	-2543	-0-	514	1	16212	3	Y	850	846	0	1	8	6
							39	4	935	9							
06	18900	X	17270	-0-	-1630	-0-	455	1	15879	3	Y	825	823	0	1	8	7
							28	4	908	9							
07	19530	X	17829	-0-	-1701	-0-	498	1	16347	3	Y	851	852	0			6
							48	4	936	9							
08	19189	X	17057	-0-	-2132	-0-	493	1	15600	3	Y	835	835	0			6
							45	4	919	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27249	X	23422	-0-	-3827	-0-	685	1	21444	3	Y	1128	1125	0			11
							52	4	1241	9							
04	26370	X	22008	-0-	-4362	-0-	667	1	20218	3	Y	985	990	0	2	8	4
							39	4	1084	9							
05	25885	X	22054	-0-	-3831	-0-	645	1	20344	3	Y	925	924	0	2	8	3
							47	4	1018	9							
06	23820	X	21322	-0-	-2498	-0-	565	1	19736	3	Y	896	894	0	1	8	4
							35	4	986	9							
07	24521	X	21215	-0-	-3306	-0-	596	1	19565	3	Y	905	908	0			1
							58	4	996	9							
08	23436	X	20048	-0-	-3388	-0-	582	1	18402	3	Y	917	916	0			2
							55	4	1009	9							

PILONCILLO WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21173	X	20149	-0-	-1024	-0-	607	1	19038	3	Y	415	414	0			1
							47	4	457	9							
04	20490	X	18158	-0-	-2332	-0-	565	1	17144	3	Y	377	377	0	1	8	-0-
							34	4	415	9							
05	20119	X	17370	-0-	-2749	-0-	522	1	16457	3	Y	320	320	0			-0-
							39	4	352	9							
06	19500	X	17859	-0-	-1641	-0-	486	1	16973	3	Y	335	335	0			-0-
							31	4	369	9							
07	20150	X	16546	-0-	-3604	-0-	478	1	15699	3	Y	292	292	0			-0-
							48	4	321	9							
08	20150	X	17977	-0-	-2173	-0-	539	1	17029	3	Y	326	325	0			1
							50	4	359	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11966	X	7438	-0-	-4528	-0-	211	1	6610	3	Y	546	546	0			5
							16	4	601	9							
04	9360	X	8206	-0-	-1154	-0-	249	1	7523	3	Y	381	383	0	1	8	2
							15	4	419	9							
05	8866	X	8482	-0-	-384	-0-	247	1	7769	3	Y	406	405	0	1	8	2
							19	4	447	9							
06	8580	X	8165	-0-	-415	-0-	196	1	6854	3	Y	1003	995	0	1	8	9
							12	4	1103	9							
07	8866	X	7611	-0-	-1255	-0-	213	1	7005	3	Y	337	345	0			1
							22	4	371	9							
08	8494	X	7615	-0-	-879	-0-	222	1	7016	3	Y	323	323	0			1
							22	4	355	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24552	X	19663	-0-	-4889	-0-	574	1	17987	3	Y	962	958	0			10
							44	4	1058	9							
04	23760	X	18063	-0-	-5697	-0-	553	1	16744	3	Y	667	673	0	1	8	3
							32	4	734	9							
05	24328	X	24328	-0-	-0-	-0-	720	1	22705	3	Y	772	769	0	1	8	5
							54	4	849	9							
06	24987	X	24987	-0-	-0-	-0-	668	1	23366	3	Y	829	826	0	1	8	7
							41	4	912	9							
*07	25857	X	25857	-0-	-0-	-0-	735	1	24090	3	Y	873	874	0			6
							72	4	960	9							
*08	25148	X	25148	-0-	-0-	-0-	739	1	23380	3	Y	873	873	0			6
							69	4	960	9							

PILONCILLO WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35278	X	29574	-0-	-5704	-0-	868	1	27211	3	Y	1300	1298	0			12
							65	4	1430	9							
04	32550	X	26603	-0-	-5947	-0-	815	1	24701	3	Y	942	951	0	1	8	2
							51	4	1036	9							
05	33635	X	27914	-0-	-5721	-0-	822	1	25937	3	Y	995	992	0	2	8	3
							60	4	1095	9							
06	32220	X	27531	-0-	-4689	-0-	735	1	25677	3	Y	976	973	0	1	8	5
							45	4	1074	9							
07	30535	X	27467	-0-	-3068	-0-	780	1	25577	3	Y	940	941	0			4
							76	4	1034	9							
08	29574	X	27121	-0-	-2453	-0-	798	1	25213	3	Y	942	942	0			4
							74	4	1036	9							

PILONCILLO WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44795	X	36795	-0-	-8000	-0-	1078	1	33778	3	Y	1689	1687	0			12
							81	4	1858	9							
04	43350	X	9317	-0-	-34033	-0-	284	1	8611	3	Y	367	376	0	3	8	-0-
							18	4	404	9							
05	43741	X	12386	-0-	-31355	-0-	364	1	11471	3	Y	476	474	0	1	8	1
							27	4	524	9							
06	42090	X	12083	-0-	-30007	-0-	320	1	11208	3	Y	487	485	0			3
							19	4	536	9							
07	39959	X	12661	-0-	-27298	-0-	356	1	11687	3	Y	531	532	0			2
							34	4	584	9							
08	36797	X	11831	-0-	-24966	-0-	344	1	10882	3	Y	521	519	0			4
							32	4	573	9							

PILONCILLO WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33387	X	27726	-0-	-5661	-0-	807	1	25288	3	Y	1427	1427	0			7
							61	4	1570	9							
04	32310	X	8509	-0-	-23801	-0-	257	1	7794	3	Y	401	407	0	1	8	-0-
							17	4	441	9							
05	33387	X	23913	-0-	-9474	-0-	700	1	22080	3	Y	984	977	0	2	8	5
							51	4	1082	9							
06	31860	X	19309	-0-	-12551	-0-	509	1	17798	3	Y	883	882	0	1	8	5
							31	4	971	9							
07	31651	X	19188	-0-	-12463	-0-	537	1	17596	3	Y	912	914	0			3
							52	4	1003	9							
08	27714	X	18288	-0-	-9426	-0-	529	1	16728	3	Y	892	892	0			3
							50	4	981	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13082	X	10229	-0-	-2853	-0-	299	1	9402	3	Y	459	460	0			7
							23	4	505	9							
04	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	499	1	15106	3	Y	657	657	0	1	8	6
							31	4	723	9							
05	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	333	1	10524	3	Y	401	401	0	1	8	5
							25	4	441	9							
06	10410	X	9686	-0-	-724	-0-	260	1	9069	3	Y	308	308	0			5
							18	4	339	9							
07	10416	X	8912	-0-	-1504	-0-	255	1	8350	3	Y	257	260	0			2
							24	4	283	9							
08	13857	X	9198	-0-	-4659	-0-	272	1	8584	3	Y	287	286	0			3
							26	4	316	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26319	X	13554	-0-	-12765	-0-	399	1	12511	3	Y	559	560	0			3
							29	4	615	9							
04	25470	X	8872	-0-	-16598	-0-	271	1	8207	3	Y	343	346	0			-0-
							17	4	377	9							
05	25234	X	19770	-0-	-5464	-0-	581	1	18332	3	Y	740	736	0	1	8	3
							43	4	814	9							
06	23550	X	16185	-0-	-7365	-0-	433	1	15110	3	Y	559	558	0	1	8	3
							27	4	615	9							
07	23250	X	16995	-0-	-6255	-0-	478	1	15707	3	Y	693	695	0			1
							48	4	762	9							
08	19778	X	15942	-0-	-3836	-0-	463	1	14648	3	Y	716	716	0			1
							43	4	788	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39494	X	35446	-0-	-4048	-0-	1046	1	32784	3	Y	1396	1393	0			10
							80	4	1536	9							
04	38220	X	32937	-0-	-5283	-0-	1005	1	30463	3	Y	1278	1283	0	2	8	3
							63	4	1406	9							
05	38192	X	33062	-0-	-5130	-0-	973	1	30689	3	Y	1206	1202	0	2	8	5
							73	4	1327	9							
06	35220	X	31047	-0-	-4173	-0-	829	1	28958	3	Y	1099	1098	0	1	8	5
							51	4	1209	9							
07	35650	X	31582	-0-	-4068	-0-	895	1	29368	3	Y	1119	1120	0			4
							88	4	1231	9							
08	35433	X	31059	-0-	-4374	-0-	910	1	28825	3	Y	1128	1127	0			5
							83	4	1241	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	446	1	13979	3	Y	866	861	0	1	8	12
							33	4	953	9							
04	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	450	1	13621	3	Y	932	934	0	1	8	9
							27	4	1025	9							
05	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	434	1	13712	3	Y	884	883	0	1	8	9
							31	4	972	9							
06	13710	X	12231	-0-	-1479	-0-	320	1	11193	3	Y	635	635	0	1	8	8
							19	4	699	9							
07	14167	X	11093	-0-	-3074	-0-	310	1	10173	3	Y	527	529	0			6
							30	4	580	9							
08	14167	X	12306	-0-	-1861	-0-	355	1	11263	3	Y	595	593	0	1	8	7
							33	4	655	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22477	X	22477	-0-	-0-	-0-	659	1	20655	3	Y	1011	1007	0	1	8	12
							51	4	1112	9							
04	20910	X	20035	-0-	-875	-0-	608	1	18395	3	Y	904	907	0	1	8	8
							38	4	994	9							
05	20801	X	19393	-0-	-1408	-0-	566	1	17864	3	Y	836	837	0	1	8	6
							43	4	920	9							
06	21060	X	16696	-0-	-4364	-0-	443	1	15454	3	Y	702	703	0	1	8	4
							27	4	772	9							
07	21762	X	17532	-0-	-4230	-0-	494	1	16245	3	Y	677	679	0			2
							48	4	745	9							
08	21762	X	16996	-0-	-4766	-0-	496	1	15725	3	Y	664	664	0	1	8	1
							45	4	730	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28607	X	28607	-0-	-0-	-0-	827	1	25923	3	Y	1631	1624	0	1	8	12
							63	4	1794	9							
04	24319	X	24319	-0-	-0-	-0-	730	1	22088	3	Y	1324	1331	0	2	8	3
							45	4	1456	9							
05	24767	X	24767	-0-	-0-	-0-	718	1	22655	3	Y	1218	1215	0	2	8	4
							54	4	1340	9							
06	23089	X	23089	-0-	-0-	-0-	608	1	21235	3	Y	1099	1098	0	1	8	4
							37	4	1209	9							
*07	22874	X	22874	-0-	-0-	-0-	643	1	21089	3	Y	980	982	0			2
							64	4	1078	9							
08	22785	X	22469	-0-	-316	-0-	655	1	20702	3	Y	955	953	0	1	8	3
							61	4	1051	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	493	1	15473	3	Y	967	964	0	1	8	12
							36	4	1064	9							
04	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	563	1	17054	3	Y	902	904	0	1	8	9
							34	4	992	9							
05	18782	X	18782	-0-	-0-	-0-	547	1	17249	3	Y	859	858	0	1	8	9
							41	4	945	9							
06	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	459	1	16064	3	Y	777	777	0	1	8	8
							29	4	855	9							
*07	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	481	1	15766	3	Y	795	797	0			6
							48	4	875	9							
08	16957	X	16032	-0-	-925	-0-	466	1	14774	3	Y	681	681	0			6
							43	4	749	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22785	X	22263	-0-	-522	-0-	662	1	20766	3	Y	713	708	0	1	8	8
							51	4	784	9							
04	22050	X	21676	-0-	-374	-0-	657	1	19910	3	Y	973	972	0	2	8	7
							39	4	1070	9							
05	22607	X	22607	-0-	-0-	-0-	657	1	20747	3	Y	1050	1048	0	2	8	7
							48	4	1155	9							
06	21540	X	20742	-0-	-798	-0-	549	1	19180	3	Y	890	890	0	1	8	6
							34	4	979	9							
07	22258	X	20260	-0-	-1998	-0-	573	1	18796	3	Y	760	762	0			4
							55	4	836	9							
08	22599	X	19943	-0-	-2656	-0-	585	1	18499	3	Y	731	732	0			3
							55	4	804	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25296 X	25078	-0-	-218	-0-	736	1	23084	3	Y	1093	1088	0			9
						56	4	1202	9							
04	24480 X	5048	-0-	-19432	-0-	153	1	4641	3	Y	223	232	0			-0-
						9	4	245	9							
05	23560 X	5565	-0-	-17995	-0-	162	1	5098	3	Y	266	266	0			-0-
						12	4	293	9							
06	24270 X	12876	-0-	-11394	-0-	341	1	11910	3	Y	550	545	0	1	8	4
						20	4	605	9							
07	25079 X	12685	-0-	-12394	-0-	358	1	11725	3	Y	516	517	0			3
						34	4	568	9							
08	25079 X	11563	-0-	-13516	-0-	338	1	10654	3	Y	490	490	0			3
						32	4	539	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31093 X	29096	-0-	-1997	-0-	858	1	26898	3	Y	1160	1157	0			8
						64	4	1276	9							
04	30090 X	21021	-0-	-9069	-0-	647	1	19596	3	Y	672	679	0	1	8	-0-
						39	4	739	9							
05	30039 X	23570	-0-	-6469	-0-	696	1	21962	3	Y	783	781	0	1	8	1
						51	4	861	9							
06	28170 X	21066	-0-	-7104	-0-	565	1	19706	3	Y	691	691	0	1	8	-0-
						35	4	760	9							
07	29109 X	20181	-0-	-8928	-0-	573	1	18828	3	Y	659	659	0			-0-
						55	4	725	9							
08	29109 X	19268	-0-	-9841	-0-	567	1	17931	3	Y	654	653	0			1
						51	4	719	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32891 X	29864	-0-	-3027	-0-	857	1	26852	3	Y	1901	1895	0			21
						64	4	2091	9							
04	31830 X	28112	-0-	-3718	-0-	839	1	25428	3	Y	1630	1639	0	2	8	10
						52	4	1793	9							
05	32674 X	28524	-0-	-4150	-0-	821	1	25891	3	Y	1593	1590	0	2	8	11
						60	4	1752	9							
06	30540 X	26771	-0-	-3769	-0-	703	1	24533	3	Y	1356	1355	0	1	8	11
						43	4	1492	9							
07	30721 X	27331	-0-	-3390	-0-	762	1	25032	3	Y	1330	1332	0			9
						74	4	1463	9							
08	29853 X	22185	-0-	-7668	-0-	641	1	20260	3	Y	1114	1115	0			8
						59	4	1225	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27807 X	23414	-0-	-4393	-0-	677	1	21241	3	Y	1313	1308	0			11
						52	4	1444	9							
04	25920 X	21946	-0-	-3974	-0-	661	1	20013	3	Y	1121	1126	0	2	8	4
						39	4	1233	9							
05	25575 X	21893	-0-	-3682	-0-	638	1	20134	3	Y	977	976	0	2	8	3
						46	4	1075	9							
06	23790 X	20446	-0-	-3344	-0-	542	1	18936	3	Y	850	849	0	1	8	3
						33	4	935	9							
07	23870 X	21474	-0-	-2396	-0-	606	1	19856	3	Y	867	869	0			1
						58	4	954	9							
08	23405 X	21057	-0-	-2348	-0-	615	1	19424	3	Y	874	873	0			2
						57	4	961	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13857	X	10278	-0-	-3579	-0-	284	1	8909	3	Y	967	962	0			12
							21	4	1064	9							
04	12210	X	9214	-0-	-2996	-0-	278	1	8419	3	Y	454	461	0	1	8	4
							18	4	499	9							
05	12090	X	9472	-0-	-2618	-0-	276	1	8696	3	Y	436	434	0	1	8	5
							20	4	480	9							
06	11280	X	9256	-0-	-2024	-0-	241	1	8414	3	Y	534	532	0			7
							14	4	587	9							
07	11594	X	9094	-0-	-2500	-0-	257	1	8419	3	Y	358	362	0			3
							24	4	394	9							
08	10292	X	9137	-0-	-1155	-0-	267	1	8437	3	Y	372	371	0			4
							24	4	409	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	376	1	11806	3	Y	456	452	0			9
							28	4	502	9							
04	6060	X	3958	-0-	-2102	-0-	122	1	3673	3	Y	142	147	0			4
							7	4	156	9							
05	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	181	1	5714	3	Y	521	516	0	1	8	8
							14	4	573	9							
06	7620	X	5370	-0-	-2250	-0-	141	1	4902	3	Y	289	290	0			7
							9	4	318	9							
07	7874	X	7661	-0-	-213	-0-	212	1	6955	3	Y	430	430	0			7
							21	4	473	9							
*08	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	266	1	8417	3	Y	548	546	0			9
							24	4	603	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22630	X	18665	-0-	-3965	-0-	549	1	17166	3	Y	825	824	0			7
							42	4	908	9							
04	21810	X	17932	-0-	-3878	-0-	545	1	16500	3	Y	777	780	0	1	8	3
							32	4	855	9							
05	21576	X	18360	-0-	-3216	-0-	537	1	16957	3	Y	751	749	0	1	8	4
							40	4	826	9							
06	19680	X	17319	-0-	-2361	-0-	461	1	16075	3	Y	685	685	0	1	8	3
							29	4	754	9							
07	19685	X	17853	-0-	-1832	-0-	501	1	16429	3	Y	795	796	0			2
							48	4	875	9							
08	18662	X	15251	-0-	-3411	-0-	440	1	13934	3	Y	760	760	0			2
							41	4	836	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23622	X	23379	-0-	-243	-0-	673	1	21079	3	Y	1433	1427	0			15
							51	4	1576	9							
04	22860	X	21749	-0-	-1111	-0-	648	1	19628	3	Y	1304	1310	0	2	8	7
							39	4	1434	9							
05	23622	X	21464	-0-	-2158	-0-	617	1	19460	3	Y	1219	1218	0	2	8	6
							46	4	1341	9							
06	22860	X	20238	-0-	-2622	-0-	533	1	18619	3	Y	958	959	0	1	8	4
							32	4	1054	9							
07	23560	X	20846	-0-	-2714	-0-	586	1	19234	3	Y	881	881	0			4
							57	4	969	9							
08	23374	X	20998	-0-	-2376	-0-	611	1	19331	3	Y	908	908	0			4
							57	4	999	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	6532	-0-	-1063	-0-	189	1	5912	3	Y	378	378	0			7
							15	4	416	9							
04	6870	X	6290	-0-	-580	-0-	189	1	5728	3	Y	328	330	0			5
							12	4	361	9							
05	7595	X	6796	-0-	-799	-0-	198	1	6222	3	Y	328	327	0			6
							15	4	361	9							
06	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	188	1	6593	3	Y	607	603	0	1	8	9
							12	4	668	9							
07	7595	X	6796	-0-	-799	-0-	192	1	6289	3	Y	269	274	0			4
							19	4	296	9							
*08	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	207	1	6542	3	Y	307	307	0			4
							19	4	338	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22723	X	19748	-0-	-2975	-0-	572	1	17889	3	Y	1131	1128	0			14
							43	4	1244	9							
04	20760	X	18870	-0-	-1890	-0-	568	1	17198	3	Y	972	977	0	2	8	7
							35	4	1069	9							
05	21452	X	18656	-0-	-2796	-0-	541	1	17097	3	Y	889	889	0	1	8	6
							40	4	978	9							
06	19830	X	18199	-0-	-1631	-0-	474	1	16564	3	Y	1028	1024	0	1	8	9
							30	4	1131	9							
07	20367	X	18464	-0-	-1903	-0-	520	1	17059	3	Y	758	762	0			5
							51	4	834	9							
08	19747	X	18514	-0-	-1233	-0-	539	1	17063	3	Y	784	785	0			4
							50	4	862	9							

PILONCILLO WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15903	X	13337	-0-	-2566	-0-	399	1	12492	3	Y	379	378	0	1	8	3
							29	4	417	9							
04	15390	X	13422	-0-	-1968	-0-	412	1	12465	3	Y	474	474	0	1	8	2
							24	4	521	9							
05	15903	X	14453	-0-	-1450	-0-	429	1	13527	3	Y	424	423	0	1	8	2
							31	4	466	9							
06	15000	X	13605	-0-	-1395	-0-	366	1	12818	3	Y	361	361	0			2
							24	4	397	9							
07	14694	X	12759	-0-	-1935	-0-	365	1	11975	3	Y	347	347	0	1	8	1
							37	4	382	9							
08	14446	X	13856	-0-	-590	-0-	408	1	12912	3	Y	453	450	0	1	8	3
							38	4	498	9							

PILONCILLO WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13671	X	10865	-0-	-2806	-0-	284	1	8899	3	Y	1510	1509	0			16
							21	4	1661	9							
04	10980	X	7102	-0-	-3878	-0-	192	1	5823	3	Y	977	987	0	2	8	4
							12	4	1075	9							
05	11346	X	5899	-0-	-5447	-0-	157	1	4953	3	Y	706	707	0	1	8	2
							12	4	777	9							
06	23553	X	23553	-0-	-0-	-0-	608	1	21278	3	Y	1482	1470	0	2	8	12
							37	4	1630	9							
*07	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	358	1	11741	3	Y	816	825	0			3
							35	4	898	9							
08	10850	X	5292	-0-	-5558	-0-	138	1	4370	3	Y	701	700	0			4
							13	4	771	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37851	X	14771	-0-	-23080	-0-	424	1	13257	3	Y	962	957	0	1	8	14
							32	4	1058	9							
04	9690	X	6100	-0-	-3590	-0-	187	1	5674	3	Y	207	208	0	9	8	4
							11	4	228	9							
05	16027	X	9894	-0-	-6133	-0-	282	1	8902	3	Y	627	623	0	1	8	7
							20	4	690	9							
06	15510	X	10028	-0-	-5482	-0-	259	1	9033	3	Y	653	651	0	1	8	8
							18	4	718	9							
07	16027	X	11059	-0-	-4968	-0-	306	1	10044	3	Y	617	619	0			6
							30	4	679	9							
08	14756	X	10590	-0-	-4166	-0-	303	1	9583	3	Y	615	615	0			6
							27	4	677	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	8477	-0-	-668	-0-	239	1	7514	3	Y	642	640	0			10
							18	4	706	9							
04	8850	X	8150	-0-	-700	-0-	241	1	7291	3	Y	549	552	0	1	8	6
							14	4	604	9							
05	8897	X	7901	-0-	-996	-0-	222	1	6996	3	Y	606	603	0	1	8	8
							16	4	667	9							
06	8610	X	7549	-0-	-1061	-0-	187	1	6536	3	Y	741	738	0	1	8	10
							11	4	815	9							
07	8897	X	7345	-0-	-1552	-0-	199	1	6557	3	Y	518	521	0			7
							19	4	570	9							
08	8463	X	6967	-0-	-1496	-0-	195	1	6175	3	Y	525	524	0			8
							19	4	578	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12586	X	11496	-0-	-1090	-0-	318	1	9952	3	Y	1094	1092	0			13
							23	4	1203	9							
04	12180	X	10560	-0-	-1620	-0-	304	1	9206	3	Y	938	942	0	1	8	8
							18	4	1032	9							
05	12586	X	9466	-0-	-3120	-0-	254	1	8037	3	Y	1051	1048	0	2	8	9
							19	4	1156	9							
06	11580	X	9665	-0-	-1915	-0-	220	1	7693	3	Y	1581	1572	0	2	8	16
							13	4	1739	9							
07	11501	X	9269	-0-	-2232	-0-	245	1	8064	3	Y	851	862	0			5
							24	4	936	9							
08	11501	X	9166	-0-	-2335	-0-	252	1	7952	3	Y	853	853	0			5
							24	4	938	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15097	X	14520	-0-	-577	-0-	428	1	13412	3	Y	588	586	0			5
							33	4	647	9							
04	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	507	1	15373	3	Y	447	450	0	1	8	1
							31	4	492	9							
05	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	532	1	16808	3	Y	485	483	0	1	8	2
							40	4	534	9							
06	14040	X	13244	-0-	-796	-0-	358	1	12532	3	Y	301	302	0			1
							23	4	331	9							
*07	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	424	1	13954	3	Y	438	437	0			2
							40	4	482	9							
*08	18225	X	18225	-0-	-0-	-0-	537	1	16993	3	Y	586	584	0			4
							50	4	645	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	489	1	15304	3	Y	405	405	0			2
							35	4	446	9							
04	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	486	1	14763	3	Y	385	386	0	1	8	-0-
							30	4	424	9							
05	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	429	1	13547	3	Y	332	332	0			-0-
							31	4	365	9							
06	13500	X	12924	-0-	-576	-0-	350	1	12234	3	Y	288	287	0			1
							23	4	317	9							
07	13950	X	13644	-0-	-306	-0-	392	1	12873	3	Y	310	310	0			1
							38	4	341	9							
08	13950	X	13235	-0-	-715	-0-	394	1	12460	3	Y	313	313	0			1
							37	4	344	9							

PILONCILLO WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21235	X	20694	-0-	-541	-0-	602	1	18883	3	Y	1057	1056	0			9
							46	4	1163	9							
04	20550	X	5496	-0-	-15054	-0-	172	1	5228	3	Y	78	87	0			-0-
							10	4	86	9							
05	21235	X	11533	-0-	-9702	-0-	329	1	10380	3	Y	726	719	0	1	8	6
							25	4	799	9							
06	20550	X	12372	-0-	-8178	-0-	304	1	10624	3	Y	1295	1287	0	1	8	13
							19	4	1425	9							
07	21173	X	13281	-0-	-7892	-0-	368	1	12066	3	Y	736	744	0			5
							37	4	810	9							
08	20708	X	12547	-0-	-8161	-0-	360	1	11375	3	Y	708	708	0			5
							33	4	779	9							

PILONCILLO WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35092	X	32275	-0-	-2817	-0-	928	1	29069	3	Y	2006	2004	0			21
							71	4	2207	9							
04	34380	X	20782	-0-	-13598	-0-	614	1	18568	3	Y	1420	1431	0	2	8	8
							38	4	1562	9							
05	35526	X	25789	-0-	-9737	-0-	746	1	23525	3	Y	1330	1328	0	2	8	8
							55	4	1463	9							
06	34080	X	26220	-0-	-7860	-0-	682	1	23809	3	Y	1533	1527	0	2	8	12
							43	4	1686	9							
07	33821	X	27186	-0-	-6635	-0-	752	1	24702	3	Y	1508	1513	0			7
							73	4	1659	9							
08	32271	X	22262	-0-	-10009	-0-	637	1	20178	3	Y	1262	1262	0			7
							59	4	1388	9							

PILONCILLO WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50344	X	37973	-0-	-12371	-0-	1114	1	34945	3	Y	1664	1662	0			21
							84	4	1830	9							
04	47640	X	1652	-0-	-45988	-0-	50	1	1522	3	Y	71	91	0			1
							2	4	78	9							
05	46314	X	2958	-0-	-43356	-0-	85	1	2666	3	Y	184	174	0	9	8	2
							5	4	202	9							
06	42480	X	17811	-0-	-24669	-0-	455	1	15863	3	Y	1332	1319	0	1	8	14
							28	4	1465	9							
07	41912	X	17106	-0-	-24806	-0-	477	1	15621	3	Y	873	879	0			8
							48	4	960	9							
08	37975	X	15889	-0-	-22086	-0-	459	1	14501	3	Y	805	806	0			7
							43	4	886	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31000 X	25777	-0-	-5223	-0-	744	1	23297	3	Y	1527	1523	0			14
						56	4	1680	9							
04	30000 X	24089	-0-	-5911	-0-	726	1	21984	3	Y	1214	1221	0	2	8	5
						44	4	1335	9							
05	30101 X	22988	-0-	-7113	-0-	667	1	21051	3	Y	1111	1110	0	2	8	4
						48	4	1222	9							
06	26250 X	20776	-0-	-5474	-0-	547	1	19103	3	Y	994	992	0	1	8	5
						33	4	1093	9							
07	25792 X	20949	-0-	-4843	-0-	586	1	19202	3	Y	1004	1007	0			2
						57	4	1104	9							
08	25792 X	19934	-0-	-5858	-0-	577	1	18228	3	Y	977	976	0			3
						54	4	1075	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28117 X	23177	-0-	-4940	-0-	673	1	21086	3	Y	1243	1240	0			15
						51	4	1367	9							
04	26340 X	21286	-0-	-5054	-0-	642	1	19435	3	Y	1064	1068	0	2	8	9
						39	4	1170	9							
05	25451 X	20557	-0-	-4894	-0-	598	1	18861	3	Y	959	957	0	2	8	9
						43	4	1055	9							
06	23340 X	18967	-0-	-4373	-0-	498	1	17406	3	Y	938	935	0	1	8	11
						31	4	1032	9							
07	24118 X	19691	-0-	-4427	-0-	546	1	17916	3	Y	1069	1071	0			9
						53	4	1176	9							
08	23188 X	15094	-0-	-8094	-0-	428	1	13553	3	Y	975	975	0			9
						40	4	1073	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34317 X	24632	-0-	-9685	-0-	721	1	22582	3	Y	1159	1158	0			5
						54	4	1275	9							
04	28680 X	22962	-0-	-5718	-0-	697	1	21145	3	Y	980	983	0	2	8	-0-
						42	4	1078	9							
05	29295 X	23023	-0-	-6272	-0-	675	1	21294	3	Y	914	911	0	1	8	2
						49	4	1005	9							
06	26550 X	21298	-0-	-5252	-0-	566	1	19787	3	Y	827	825	0	1	8	3
						35	4	910	9							
07	26660 X	20886	-0-	-5774	-0-	587	1	19296	3	Y	860	861	0			2
						57	4	946	9							
08	24645 X	18826	-0-	-5819	-0-	549	1	17347	3	Y	799	799	0			2
						51	4	879	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43524 X	33349	-0-	-10175	-0-	950	1	29770	3	Y	2325	2318	0	1	8	30
						71	4	2558	9							
04	40560 X	31054	-0-	-9506	-0-	918	1	27802	3	Y	2071	2080	0	3	8	18
						56	4	2278	9							
05	39246 X	31170	-0-	-8076	-0-	891	1	28121	3	Y	1903	1901	0	3	8	17
						65	4	2093	9							
06	35220 X	28705	-0-	-6515	-0-	745	1	26022	3	Y	1720	1717	0	2	8	18
						46	4	1892	9							
07	34658 X	28200	-0-	-6458	-0-	773	1	25379	3	Y	1793	1797	0			14
						76	4	1972	9							
08	33356 X	19394	-0-	-13962	-0-	550	1	17395	3	Y	1271	1274	0			11
						51	4	1398	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24769	X	13023	-0-	-11746	-0-	383	1	12044	3	Y	516	514	0			8
							28	4	568	9							
04	19860	X	10217	-0-	-9643	-0-	312	1	9452	3	Y	394	396	0	1	8	5
							20	4	433	9							
05	18631	X	11571	-0-	-7060	-0-	340	1	10740	3	Y	423	421	0	1	8	6
							26	4	465	9							
06	15450	X	11122	-0-	-4328	-0-	298	1	10377	3	Y	389	388	0			7
							19	4	428	9							
07	15097	X	10781	-0-	-4316	-0-	305	1	10028	3	Y	380	380	0			7
							30	4	418	9							
08	13020	X	9763	-0-	-3257	-0-	286	1	9053	3	Y	361	361	0			7
							27	4	397	9							

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
03	17081	X	10129	-0-	-6952	-0-	289	1	9079	3	N	672	672	0			6
							22	4	739	9							
04	14670	X	4393	-0-	-10277	-0-	130	1	3949	3	N	278	280	0			4
							8	4	306	9							
05	14260	X	1741	-0-	-12519	-0-	50	1	1571	3	N	106	106	0			4
							3	4	117	9							
06	13710	X	11965	-0-	-1745	-0-	310	1	10848	3	N	716	709	0	1	8	10
							19	4	788	9							
07	13671	X	7644	-0-	-6027	-0-	205	1	6705	3	N	649	652	0			7
							20	4	714	9							
*08	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	333	1	10529	3	N	745	745	0			7
							32	4	820	9							

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
03	28737	X	22093	-0-	-6644	-0-	629	1	19732	3	N	1531	1528	0			10
							48	4	1684	9							
04	26280	X	17129	-0-	-9151	-0-	510	1	15441	3	N	1043	1048	0	2	8	3
							31	4	1147	9							
05	25203	X	-0-	-0-	-25203	-0-					N	-0-	3	0			-0-
06	22230	X	21511	-0-	-719	-0-	561	1	19603	3	N	1194	1181	0	1	8	12
							34	4	1313	9							
07	22258	X	14377	-0-	-7881	-0-	398	1	13081	3	N	780	786	0			6
							40	4	858	9							
08	22103	X	11783	-0-	-10320	-0-	338	1	10691	3	N	656	657	0			5
							32	4	722	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27094	X	20712	-0-	-6382	-0-	579	1	18155	3	N	1757	1746	0	8	8	14
							45	4	1933	9							
04	24690	X	13917	-0-	-10773	-0-	406	1	12304	3	N	1075	1083	0	2	8	4
							24	4	1183	9							
05	23901	X	-0-	-0-	-23901	-0-					N	-0-	4	0			-0-
06	20970	X	9694	-0-	-11276	-0-	248	1	8667	3	N	693	685	0	1	8	7
							17	4	762	9							
07	21390	X	7608	-0-	-13782	-0-	206	1	6773	3	N	554	557	0			4
							20	4	609	9							
08	20708	X	641	-0-	-20067	-0-	16	1	513	3	N	102	104	0			2
							112	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
03	25885 X	19107	-0-	-6778	-0-	569	1	17836	3	Y	600	598	0			9
						42	4	660	9							
04	21300 X	19431	-0-	-1869	-0-	602	1	18226	3	Y	514	517	0	1	8	5
						38	4	565	9							
05	20181 X	17179	-0-	-3002	-0-	512	1	16157	3	Y	428	428	0	1	8	4
						39	4	471	9							
06	19530 X	18216	-0-	-1314	-0-	493	1	17220	3	Y	429	428	0			5
						31	4	472	9							
07	19096 X	15586	-0-	-3510	-0-	448	1	14696	3	Y	361	362	0			4
						45	4	397	9							
08	20088 X	14539	-0-	-5549	-0-	433	1	13680	3	Y	351	351	0			4
						40	4	386	9							

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
03	34007 X	24379	-0-	-9628	-0-	726	1	22738	3	Y	783	781	0			11
						54	4	861	9							
04	29010 X	22986	-0-	-6024	-0-	712	1	21578	3	Y	594	598	0	1	8	6
						43	4	653	9							
05	29636 X	20683	-0-	-8953	-0-	617	1	19439	3	Y	528	527	0	1	8	6
						46	4	581	9							
06	28680 X	16592	-0-	-12088	-0-	448	1	15666	3	Y	409	410	0			5
						28	4	450	9							
07	26319 X	18094	-0-	-8225	-0-	519	1	17040	3	Y	440	441	0			4
						51	4	484	9							
08	24366 X	15713	-0-	-8653	-0-	466	1	14754	3	Y	409	408	0			5
						43	4	450	9							

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
03	25978 X	19990	-0-	-5988	-0-	565	1	17729	3	N	1503	1499	0			16
						43	4	1653	9							
04	23820 X	20636	-0-	-3184	-0-	608	1	18404	3	N	1442	1448	0	2	8	8
						38	4	1586	9							
05	24614 X	22602	-0-	-2012	-0-	651	1	20505	3	N	1272	1268	0	5	8	7
						47	4	1399	9							
06	21360 X	18045	-0-	-3315	-0-	465	1	16241	3	N	1190	1188	0	1	8	8
						30	4	1309	9							
07	20181 X	16330	-0-	-3851	-0-	447	1	14652	3	N	1078	1081	0			5
						45	4	1186	9							
08	22599 X	16131	-0-	-6468	-0-	450	1	14216	3	N	1293	1291	0			7
						43	4	1422	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19716 X	15222	-0-	-4494	-0-	433	1	13587	3	N	1063	1058	0			12
						33	4	1169	9							
04	18000 X	9305	-0-	-8695	-0-	275	1	8318	3	N	631	638	0	1	8	4
						18	4	694	9							
05	17143 X	12996	-0-	-4147	-0-	370	1	11684	3	N	832	829	0	1	8	6
						27	4	915	9							
06	15240 X	13126	-0-	-2114	-0-	343	1	11971	3	N	719	719	0	1	8	5
						21	4	791	9							
07	15624 X	12063	-0-	-3561	-0-	335	1	10993	3	N	638	642	0			1
						33	4	702	9							
08	15221 X	10371	-0-	-4850	-0-	298	1	9426	3	N	564	564	0			1
						27	4	620	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22010 X	15898	-0-	-6112	-0-	439	1	13789	3	N	1488	1486	0			13
						33	4	1637	9							
04	19380 X	14488	-0-	-4892	-0-	420	1	12724	3	N	1199	1206	0	2	8	4
						25	4	1319	9							
05	18817 X	16194	-0-	-2623	-0-	469	1	14791	3	N	818	817	0	4	8	1
						34	4	900	9							
06	17400 X	16292	-0-	-1108	-0-	437	1	15277	3	N	501	502	0			-0-
						27	4	551	9							
07	16771 X	7386	-0-	-9385	-0-	189	1	6204	3	N	885	883	0			2
						19	4	974	9							
08	16182 X	11748	-0-	-4434	-0-	311	1	9825	3	N	1439	1432	0			9
						29	4	1583	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25947 X	21000	-0-	-4947	-0-	579	1	18128	3	N	2044	2040	0			20
						45	4	2248	9							
04	23610 X	20029	-0-	-3581	-0-	582	1	17648	3	N	1603	1613	0	2	8	8
						36	4	1763	9							
05	23157 X	4018	-0-	-19139	-0-	113	1	3566	3	N	301	308	0			1
						8	4	331	9							
06	22410 X	12621	-0-	-9789	-0-	320	1	11183	3	N	999	990	0	1	8	9
						19	4	1099	9							
07	23157 X	12112	-0-	-11045	-0-	322	1	10549	3	N	1099	1101	0			7
						32	4	1209	9							
08	20987 X	13577	-0-	-7410	-0-	384	1	12109	3	N	953	953	0			7
						36	4	1048	9							

PILONCILLO WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31341 X	18360	-0-	-12981	-0-	515	1	16138	3	Y	1516	1511	0			13
						39	4	1668	9							
04	29190 X	17669	-0-	-11521	-0-	501	1	15167	3	Y	1791	1791	0	3	8	10
						31	4	1970	9							
05	29450 X	13357	-0-	-16093	-0-	362	1	11429	3	Y	1399	1399	0	2	8	8
						27	4	1539	9							
06	26400 X	19271	-0-	-7129	-0-	459	1	16014	3	Y	2517	2500	0	3	8	22
						29	4	2769	9							
*07	18938 X	18938	-0-	-0-	-0-	501	1	16421	3	Y	1789	1802	0			9
						48	4	1968	9							
08	18352 X	16390	-0-	-1962	-0-	448	1	14169	3	Y	1574	1574	0			9
						42	4	1731	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26071 X	20984	-0-	-5087	-0-	600	1	18808	3	Y	1392	1390	0			10
						45	4	1531	9							
04	24360 X	18239	-0-	-6121	-0-	543	1	16441	3	Y	1112	1117	0	2	8	3
						32	4	1223	9							
05	23250 X	19002	-0-	-4248	-0-	550	1	17357	3	Y	957	955	0	2	8	3
						42	4	1053	9							
06	21000 X	19597	-0-	-1403	-0-	518	1	18089	3	Y	871	871	0	1	8	2
						32	4	958	9							
07	20987 X	17114	-0-	-3873	-0-	481	1	15756	3	Y	754	755	0	1	8	-0-
						48	4	829	9							
08	20987 X	17554	-0-	-3433	-0-	510	1	16130	3	Y	788	787	0			1
						47	4	867	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22754	X	17354	-0-	-5400	-0-	502	1	15722	3	Y	994	991	0			15
							37	4	1093	9							
04	21810	X	19549	-0-	-2261	-0-	589	1	17857	3	Y	970	973	0	2	8	10
							36	4	1067	9							
05	21111	X	16720	-0-	-4391	-0-	492	1	15520	3	Y	612	614	0	1	8	7
							35	4	673	9							
06	19080	X	3334	-0-	-15746	-0-	89	1	3110	3	Y	117	120	0			4
							6	4	129	9							
07	17360	X	15178	-0-	-2182	-0-	424	1	13905	3	Y	735	731	0			8
							40	4	809	9							
08	20212	X	12224	-0-	-7988	-0-	354	1	11203	3	Y	576	578	0			6
							33	4	634	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23560	X	18642	-0-	-4918	-0-	535	1	16778	3	Y	1170	1166	0			11
							42	4	1287	9							
04	22080	X	16851	-0-	-5229	-0-	505	1	15277	3	Y	944	949	0	2	8	4
							31	4	1038	9							
05	20243	X	20048	-0-	-195	-0-	591	1	18642	3	Y	702	701	0	1	8	4
							43	4	772	9							
06	23676	X	23676	-0-	-0-	-0-	633	1	22117	3	Y	805	803	0	1	8	5
							40	4	886	9							
07	18631	X	15710	-0-	-2921	-0-	443	1	14525	3	Y	636	639	0			2
							42	4	700	9							
08	20057	X	11701	-0-	-8356	-0-	339	1	10741	3	Y	535	535	0			2
							32	4	589	9							

PILONCILLO WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24490	X	6979	-0-	-17511	-0-	171	1	5349	3	Y	1315	1301	0			15
							12	4	1447	9							
04	23460	X	4753	-0-	-18707	-0-	125	1	3781	3	Y	764	773	0	1	8	5
							7	4	840	9							
05	23374	X	3542	-0-	-19832	-0-	92	1	2892	3	Y	501	501	0	1	8	4
							7	4	551	9							
06	19830	X	7247	-0-	-12583	-0-	114	1	3994	3	Y	2846	2817	0	3	8	30
							8	4	3131	9							
07	6975	X	5700	-0-	-1275	-0-	135	1	4422	3	Y	1026	1049	0			7
							14	4	1129	9							
08	6975	X	5577	-0-	-1398	-0-	135	1	4290	3	Y	1035	1035	0			7
							13	4	1139	9							

PILONCILLO WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21823	X	21823	-0-	-0-	-0-	607	1	19046	3	Y	1930	1915	0			23
							47	4	2123	9							
04	19500	X	15978	-0-	-3522	-0-	446	1	13521	3	Y	1804	1811	0	3	8	13
							27	4	1984	9							
05	20150	X	9448	-0-	-10702	-0-	251	1	7917	3	Y	1146	1149	0	2	8	8
							19	4	1261	9							
06	19500	X	1776	-0-	-17724	-0-	31	1	1103	3	Y	583	586	0	1	8	4
							1	4	641	9							
07	20150	X	2655	-0-	-17495	-0-	66	1	2182	3	Y	364	357	0	9	8	2
							7	4	400	9							
08	20150	X	8796	-0-	-11354	-0-	243	1	7682	3	Y	771	767	0			6
							23	4	848	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31775	X	7753	-0-	-24022	-0-	205	1	6454	3	Y	980	969	0			11
							16	4	1078	9							
04	30750	X	8880	-0-	-21870	-0-	235	1	7143	3	Y	1353	1352	0	2	8	10
							14	4	1488	9							
05	31248	X	2813	-0-	-28435	-0-	72	1	2274	3	Y	421	428	0	1	8	2
							4	4	463	9							
06	25800	X	-0-	-0-	-25800	-0-					Y	77	79	0			-0-
07	7750	X	2662	-0-	-5088	-0-	60	1	1964	3	Y	575	571	0			4
							5	4	633	9							
08	9176	X	1285	-0-	-7891	-0-	26	1	830	3	Y	388	389	0			3
							2	4	427	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21235	X	14451	-0-	-6784	-0-	386	1	12081	3	N	1778	1774	0			14
							28	4	1956	9							
04	18690	X	11980	-0-	-6710	-0-	354	1	10747	3	N	779	792	0	1	8	-0-
							22	4	857	9							
05	17329	X	7982	-0-	-9347	-0-	229	1	7216	3	N	474	473	0	1	8	-0-
							16	4	521	9							
06	15990	X	15362	-0-	-628	-0-	397	1	13843	3	N	997	989	0	1	8	7
							25	4	1097	9							
*07	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	414	1	13607	3	N	1214	1214	0			7
							40	4	1335	9							
08	14446	X	13228	-0-	-1218	-0-	370	1	11689	3	N	1032	1033	0			6
							34	4	1135	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28861	X	23592	-0-	-5269	-0-	690	1	21616	3	Y	1121	1119	0			9
							53	4	1233	9							
04	27930	X	19445	-0-	-8485	-0-	589	1	17855	3	Y	877	884	0	1	8	1
							36	4	965	9							
05	27063	X	6887	-0-	-20176	-0-	202	1	6365	3	Y	276	277	0			-0-
							16	4	304	9							
06	24420	X	18196	-0-	-6224	-0-	484	1	16911	3	Y	700	696	0	1	8	3
							31	4	770	9							
07	24428	X	16323	-0-	-8105	-0-	461	1	15104	3	Y	647	650	0			-0-
							46	4	712	9							
08	23591	X	13362	-0-	-10229	-0-	394	1	12469	3	Y	419	419	0			-0-
							38	4	461	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14818	X	5967	-0-	-8851	-0-	169	1	5290	3	Y	451	453	0			5
							12	4	496	9							
04	13230	X	9213	-0-	-4017	-0-	274	1	8305	3	Y	560	561	0	1	8	3
							18	4	616	9							
05	13299	X	6666	-0-	-6633	-0-	192	1	6056	3	Y	366	367	0	1	8	1
							15	4	403	9							
06	12870	X	93	-0-	-12777	-0-	3	1	86	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
07	12834	X	1019	-0-	-11815	-0-	29	1	933	3	Y	50	49	0			1
							2	4	55	9							
08	9517	X	5097	-0-	-4420	-0-	147	1	4665	3	Y	247	246	0			2
							13	4	272	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54901	X	48491	-0-	-6410	-0-	1374	1	43074	3	Y	3581	3571	0	1	8	38
							104	4	3939	9							
04	53130	X	33322	-0-	-19808	-0-	978	1	29657	3	Y	2387	2409	0	4	8	12
							61	4	2626	9							
05	52886	X	21389	-0-	-31497	-0-	609	1	19224	3	Y	1373	1379	0	2	8	4
							46	4	1510	9							
06	47730	X	23520	-0-	-24210	-0-	612	1	21377	3	Y	1357	1353	0	1	8	7
							38	4	1493	9							
07	48484	X	25132	-0-	-23352	-0-	690	1	22658	3	Y	1561	1564	0			4
							67	4	1717	9							
08	48484	X	31417	-0-	-17067	-0-	890	1	28161	3	Y	2076	2070	0			10
							82	4	2284	9							

PILONCILLO WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43865	X	21705	-0-	-22160	-0-	648	1	20317	3	Y	627	626	0	1	8	6
							50	4	690	9							
04	36150	X	19502	-0-	-16648	-0-	602	1	18245	3	Y	561	563	0	1	8	3
							38	4	617	9							
05	30411	X	19920	-0-	-10491	-0-	591	1	18657	3	Y	572	570	0	1	8	4
							43	4	629	9							
06	26610	X	18972	-0-	-7638	-0-	515	1	17955	3	Y	427	427	0			4
							32	4	470	9							
07	24893	X	19999	-0-	-4894	-0-	577	1	18925	3	Y	402	404	0			2
							55	4	442	9							
08	21700	X	14429	-0-	-7271	-0-	430	1	13614	3	Y	314	314	0			2
							40	4	345	9							

PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26908	X	17090	-0-	-9818	-0-	504	1	15837	3	Y	647	645	0			11
							37	4	712	9							
04	20820	X	15627	-0-	-5193	-0-	480	1	14531	3	Y	533	537	0	1	8	6
							30	4	586	9							
05	19809	X	16241	-0-	-3568	-0-	484	1	15274	3	Y	407	406	0	1	8	6
							35	4	448	9							
06	19170	X	13502	-0-	-5668	-0-	366	1	12784	3	Y	298	299	0			5
							24	4	328	9							
07	16213	X	11623	-0-	-4590	-0-	335	1	11007	3	Y	225	227	0			3
							33	4	248	9							
08	16213	X	12902	-0-	-3311	-0-	385	1	12186	3	Y	268	267	0			4
							36	4	295	9							

PILONCILLO WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43772	X	30081	-0-	-13691	-0-	898	1	28117	3	Y	905	903	0			11
							70	4	996	9							
04	36990	X	27424	-0-	-9566	-0-	845	1	25604	3	Y	838	842	0	1	8	6
							53	4	922	9							
05	36146	X	25504	-0-	-10642	-0-	756	1	23827	3	Y	785	783	0	1	8	7
							57	4	864	9							
06	31080	X	22994	-0-	-8086	-0-	619	1	21620	3	Y	650	648	0	1	8	8
							40	4	715	9							
*07	23640	X	23640	-0-	-0-	-0-	680	1	22336	3	Y	507	509	0			6
							66	4	558	9							
08	22506	X	21537	-0-	-969	-0-	643	1	20340	3	Y	448	448	0			6
							61	4	493	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37479	X	-0-	-0-	-37479	-0-					Y	-0-					-0-
04	31860	X	-0-	-0-	-31860	-0-					Y	-0-					-0-
05	19995	X	-0-	-0-	-19995	-0-					Y	-0-					-0-
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36301	X	26669	-0-	-9632	-0-	774	1	24264	3	Y	1429	1425	0			13
							59	4	1572	9							
04	30210	X	24071	-0-	-6139	-0-	730	1	22094	3	Y	1094	1101	0	2	8	4
							44	4	1203	9							
05	30287	X	23795	-0-	-6492	-0-	697	1	21985	3	Y	965	964	0	2	8	3
							51	4	1062	9							
06	25860	X	22224	-0-	-3636	-0-	591	1	20653	3	Y	858	858	0	1	8	2
							36	4	944	9							
07	26226	X	22001	-0-	-4225	-0-	621	1	20389	3	Y	845	845	0			2
							61	4	930	9							
08	26226	X	21614	-0-	-4612	-0-	631	1	19987	3	Y	852	853	0			1
							59	4	937	9							

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	50499	X	40039	-0-	-10460	-0-	1182	1	37042	3	Y	1569	1568	0			14
							89	4	1726	9							
04	48480	X	35005	-0-	-13475	-0-	1071	1	32460	3	Y	1280	1288	0	2	8	4
							66	4	1408	9							
05	47616	X	35198	-0-	-12418	-0-	1036	1	32668	3	Y	1290	1288	0	2	8	4
							75	4	1419	9							
06	42780	X	31924	-0-	-10856	-0-	852	1	29748	3	Y	1155	1153	0	1	8	5
							53	4	1271	9							
*07	31849	X	31849	-0-	-0-	-0-	901	1	29589	3	Y	1155	1157	0			3
							88	4	1271	9							
*08	30987	X	30987	-0-	-0-	-0-	909	1	28729	3	Y	1151	1150	0			4
							83	4	1266	9							

PILONCILLO WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34782	X	23593	-0-	-11189	-0-	693	1	21717	3	Y	1027	1024	0			13
							53	4	1130	9							
04	33660	X	21463	-0-	-12197	-0-	652	1	19768	3	Y	913	918	0	1	8	7
							39	4	1004	9							
05	31868	X	20504	-0-	-11364	-0-	601	1	18956	3	Y	820	821	0	1	8	5
							45	4	902	9							
06	28170	X	17824	-0-	-10346	-0-	476	1	16582	3	Y	669	669	0	1	8	4
							30	4	736	9							
07	27156	X	19815	-0-	-7341	-0-	561	1	18421	3	Y	708	710	0			2
							54	4	779	9							
08	23591	X	19843	-0-	-3748	-0-	585	1	18464	3	Y	672	673	0			1
							55	4	739	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43028	X	17110	-0-	-25918	-0-	504	1	15831	3	Y	671	670	0			3
							37	4	738	9							
04	40140	X	21166	-0-	-18974	-0-	648	1	19652	3	Y	752	753	0	1	8	1
							39	4	827	9							
05	41478	X	21094	-0-	-20384	-0-	623	1	19649	3	Y	705	703	0	1	8	2
							46	4	776	9							
06	29670	X	18514	-0-	-11156	-0-	494	1	17279	3	Y	645	643	0	1	8	3
							31	4	710	9							
07	25017	X	18019	-0-	-6998	-0-	507	1	16655	3	Y	734	736	0			1
							50	4	807	9							
08	21886	X	16048	-0-	-5838	-0-	466	1	14777	3	Y	693	693	0			1
							43	4	762	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42873	X	35463	-0-	-7410	-0-	1049	1	32912	3	Y	1293	1288	0			15
							80	4	1422	9							
04	41220	X	30347	-0-	-10873	-0-	929	1	28176	3	Y	1077	1084	0	2	8	6
							57	4	1185	9							
05	40083	X	29348	-0-	-10735	-0-	866	1	27334	3	Y	985	983	0	2	8	6
							64	4	1084	9							
06	36570	X	26761	-0-	-9809	-0-	716	1	25032	3	Y	882	881	0	1	8	6
							43	4	970	9							
*07	26659	X	26659	-0-	-0-	-0-	758	1	24862	3	Y	878	880	0			4
							73	4	966	9							
*08	25508	X	25508	-0-	-0-	-0-	751	1	23734	3	Y	865	864	0			5
							71	4	952	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39370	X	29883	-0-	-9487	-0-	886	1	27781	3	Y	1042	1040	0			9
							70	4	1146	9							
04	36540	X	26741	-0-	-9799	-0-	822	1	24891	3	Y	887	891	0	2	8	3
							52	4	976	9							
05	37510	X	26083	-0-	-11427	-0-	771	1	24340	3	Y	832	831	0	1	8	3
							57	4	915	9							
06	32220	X	23463	-0-	-8757	-0-	629	1	21976	3	Y	744	742	0	1	8	4
							40	4	818	9							
*07	23229	X	23229	-0-	-0-	-0-	661	1	21685	3	Y	744	746	0			2
							65	4	818	9							
08	22630	X	22182	-0-	-448	-0-	653	1	20665	3	Y	730	731	0			1
							61	4	803	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40114	X	32513	-0-	-7601	-0-	961	1	30117	3	Y	1239	1234	0			11
							72	4	1363	9							
04	39510	X	30063	-0-	-9447	-0-	922	1	27911	3	Y	1067	1071	0	2	8	5
							56	4	1174	9							
05	40827	X	28339	-0-	-12488	-0-	835	1	26368	3	Y	977	976	0	2	8	4
							61	4	1075	9							
06	35880	X	25501	-0-	-10379	-0-	682	1	23815	3	Y	874	874	0	1	8	3
							43	4	961	9							
*07	25402	X	25402	-0-	-0-	-0-	720	1	23637	3	Y	885	886	0			2
							71	4	974	9							
*08	26489	X	26489	-0-	-0-	-0-	778	1	24601	3	Y	943	942	0			3
							73	4	1037	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33046	X	20870	-0-	-12176	-0-	569	1	17836	3	Y	2201	2194	0	1	8	25
							44	4	2421	9							
04	30840	X	17551	-0-	-13289	-0-	510	1	15455	3	Y	1414	1428	0	2	8	9
							31	4	1555	9							
05	28985	X	16779	-0-	-12206	-0-	474	1	14939	3	Y	1211	1211	0	2	8	7
							34	4	1332	9							
06	26040	X	14674	-0-	-11366	-0-	375	1	13092	3	Y	1075	1074	0	1	8	7
							24	4	1183	9							
07	24087	X	15163	-0-	-8924	-0-	428	1	14056	3	Y	580	584	0			3
							41	4	638	9							
08	20863	X	15972	-0-	-4891	-0-	463	1	14631	3	Y	759	757	0			5
							43	4	835	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18786	X	10960	-0-	-7826	-0-	318	1	9987	3	Y	574	573	0			7
							24	4	631	9							
04	16290	X	9397	-0-	-6893	-0-	284	1	8571	3	Y	476	478	0	1	8	4
							18	4	524	9							
05	14446	X	9141	-0-	-5305	-0-	269	1	8491	3	Y	329	330	0			3
							19	4	362	9							
06	12480	X	8333	-0-	-4147	-0-	224	1	7801	3	Y	267	266	0			4
							14	4	294	9							
07	12896	X	7639	-0-	-5257	-0-	221	1	7242	3	Y	140	141	0			3
							22	4	154	9							
08	10974	X	6486	-0-	-4488	-0-	194	1	6135	3	Y	125	125	0			3
							19	4	138	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29047	X	18115	-0-	-10932	-0-	485	1	15206	3	Y	2172	2160	0	1	8	19
							35	4	2389	9							
04	23730	X	17195	-0-	-6535	-0-	500	1	15136	3	Y	1389	1403	0	2	8	3
							31	4	1528	9							
05	24521	X	15649	-0-	-8872	-0-	444	1	14003	3	Y	1063	1064	0	2	8	-0-
							33	4	1169	9							
06	21210	X	13974	-0-	-7236	-0-	362	1	12606	3	Y	893	891	0	1	8	1
							24	4	982	9							
07	18507	X	12799	-0-	-5708	-0-	361	1	11841	3	Y	511	512	0			-0-
							35	4	562	9							
08	18104	X	13228	-0-	-4876	-0-	385	1	12203	3	Y	549	548	0			1
							36	4	604	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20088	X	5746	-0-	-14342	-0-	164	1	5144	3	Y	387	386	0			6
							12	4	426	9							
04	15690	X	4989	-0-	-10701	-0-	147	1	4452	3	Y	347	348	0			5
							8	4	382	9							
05	9734	X	5838	-0-	-3896	-0-	166	1	5223	3	Y	395	393	0	1	8	6
							14	4	435	9							
06	6870	X	6570	-0-	-300	-0-	174	1	6048	3	Y	307	307	0			6
							10	4	338	9							
07	7099	X	5158	-0-	-1941	-0-	146	1	4817	3	Y	164	166	0			4
							15	4	180	9							
08	5828	X	3488	-0-	-2340	-0-	102	1	3242	3	Y	122	122	0			4
							10	4	134	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22878	X	16627	-0-	-6251	-0-	470	1	14752	3	Y	1245	1245	0			11
							35	4	1370	9							
04	18720	X	14890	-0-	-3830	-0-	446	1	13478	3	Y	854	862	0	1	8	2
							27	4	939	9							
05	19344	X	12166	-0-	-7178	-0-	350	1	11057	3	Y	665	663	0	1	8	3
							27	4	732	9							
06	17640	X	10881	-0-	-6759	-0-	284	1	9895	3	Y	622	620	0	1	8	4
							18	4	684	9							
07	12183	X	9983	-0-	-2200	-0-	276	1	9063	3	Y	561	562	0			3
							27	4	617	9							
08	12183	X	11599	-0-	-584	-0-	334	1	10577	3	Y	596	596	0			3
							32	4	656	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	X	7033	-0-	-5367	-0-	205	1	6460	3	Y	320	320	0			4
							16	4	352	9							
04	12000	X	6098	-0-	-5902	-0-	186	1	5645	3	Y	233	234	0			3
							11	4	256	9							
05	10261	X	6661	-0-	-3600	-0-	194	1	6132	3	Y	291	291	0			3
							15	4	320	9							
06	9930	X	5479	-0-	-4451	-0-	146	1	5092	3	Y	211	210	0			4
							9	4	232	9							
07	8649	X	4823	-0-	-3826	-0-	139	1	4547	3	Y	112	113	0			3
							14	4	123	9							
08	7037	X	3962	-0-	-3075	-0-	117	1	3715	3	Y	107	107	0			3
							12	4	118	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21111	X	15719	-0-	-5392	-0-	442	1	13843	3	Y	1274	1272	0			12
							33	4	1401	9							
04	20430	X	14389	-0-	-6041	-0-	417	1	12634	3	Y	1194	1199	0	2	8	5
							25	4	1313	9							
05	18941	X	13915	-0-	-5026	-0-	389	1	12263	3	Y	1123	1120	0	2	8	6
							28	4	1235	9							
06	18330	X	12624	-0-	-5706	-0-	323	1	11305	3	Y	887	886	0	1	8	6
							20	4	976	9							
07	18197	X	12401	-0-	-5796	-0-	338	1	11056	3	Y	885	885	0			6
							33	4	974	9							
08	15717	X	12684	-0-	-3033	-0-	358	1	11304	3	Y	899	897	0			8
							33	4	989	9							

PILONCILLO WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44671	X	27151	-0-	-17520	-0-	788	1	24719	3	Y	1441	1455	0			16
							59	4	1585	9							
04	36240	X	24250	-0-	-11990	-0-	727	1	22068	3	Y	1282	1289	0	2	8	7
							45	4	1410	9							
05	33356	X	11624	-0-	-21732	-0-	323	1	10200	3	Y	978	978	0	2	8	5
							25	4	1076	9							
06	31050	X	12581	-0-	-18469	-0-	314	1	10979	3	Y	1154	1150	0	1	8	8
							19	4	1269	9							
07	23870	X	12615	-0-	-11255	-0-	338	1	11116	3	Y	1025	1028	0			5
							33	4	1128	9							
08	23870	X	15563	-0-	-8307	-0-	430	1	13606	3	Y	1352	1347	0	2	8	8
							40	4	1487	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28086	X	17440	-0-	-10646	-0-	478	1	14983	3	Y	1767	1765	0			17
							35	4	1944	9							
04	24090	X	14066	-0-	-10024	-0-	399	1	12112	3	Y	1392	1401	0	2	8	6
							24	4	1531	9							
05	20801	X	12545	-0-	-8256	-0-	339	1	10732	3	Y	1316	1315	0	2	8	5
							26	4	1448	9							
06	19320	X	11256	-0-	-8064	-0-	271	1	9440	3	Y	1388	1384	0	1	8	8
							18	4	1527	9							
07	18817	X	10507	-0-	-8310	-0-	292	1	9571	3	Y	559	566	0			1
							29	4	615	9							
08	17453	X	11174	-0-	-6279	-0-	289	1	9164	3	Y	1540	1532	0			9
							27	4	1694	9							

PILONCILLO WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	433	1	13574	3	Y	583	584	0			8
							33	4	641	9							
04	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	357	1	10805	3	Y	320	325	0			3
							22	4	352	9							
05	14508	X	12866	-0-	-1642	-0-	383	1	12073	3	Y	348	347	0	1	8	3
							27	4	383	9							
06	14220	X	13050	-0-	-1170	-0-	352	1	12258	3	Y	379	378	0			4
							23	4	417	9							
*07	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	352	1	11533	3	Y	735	733	0			6
							34	4	809	9							
*08	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	378	1	11938	3	Y	435	437	0			4
							35	4	479	9							

PILONCILLO WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24862	X	13353	-0-	-11509	-0-	374	1	11701	3	Y	1136	1134	0			10
							28	4	1250	9							
04	17760	X	11324	-0-	-6436	-0-	328	1	9952	3	Y	930	935	0	1	8	4
							21	4	1023	9							
05	16058	X	9612	-0-	-6446	-0-	272	1	8556	3	Y	695	695	0	1	8	3
							19	4	765	9							
06	15510	X	8477	-0-	-7033	-0-	216	1	7515	3	Y	666	665	0	1	8	3
							13	4	733	9							
07	14880	X	9276	-0-	-5604	-0-	262	1	8593	3	Y	361	364	0			-0-
							24	4	397	9							
08	13361	X	9664	-0-	-3697	-0-	275	1	8685	3	Y	616	614	0			2
							26	4	678	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51367	X	24996	-0-	-26371	-0-	736	1	23076	3	Y	1025	1023	0			11
							56	4	1128	9							
04	49710	X	20571	-0-	-29139	-0-	624	1	18921	3	Y	898	902	0	1	8	6
							38	4	988	9							
05	51367	X	19010	-0-	-32357	-0-	556	1	17548	3	Y	785	786	0	1	8	4
							42	4	864	9							
06	32100	X	16932	-0-	-15168	-0-	451	1	15719	3	Y	667	665	0	1	8	5
							28	4	734	9							
*07	28985	X	17816	-0-	-11169	-0-	503	1	16526	3	Y	672	674	0			3
							48	4	739	9							
08	24986	X	16606	-0-	-8380	-0-	486	1	15367	3	Y	644	643	0			4
							45	4	708	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78058	X	31214	-0-	-46844	-0-	909	1	28524	3	Y	1555	1553	0			15
							70	4	1711	9							
04	75540	X	27864	-0-	-47676	-0-	842	1	25503	3	Y	1334	1340	0	2	8	7
							52	4	1467	9							
05	78058	X	25797	-0-	-52261	-0-	754	1	23784	3	Y	1093	1093	0	2	8	5
							57	4	1202	9							
06	37170	X	22617	-0-	-14553	-0-	603	1	21030	3	Y	862	861	0	1	8	5
							36	4	948	9							
*07	33170	X	21883	-0-	-11287	-0-	617	1	20283	3	Y	839	842	0			2
							60	4	923	9							
08	31217	X	20139	-0-	-11078	-0-	589	1	18622	3	Y	794	794	0			2
							55	4	873	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60791	X	24810	-0-	-35981	-0-	731	1	22899	3	Y	1023	1021	0			11
							55	4	1125	9							
04	58830	X	21468	-0-	-37362	-0-	654	1	19828	3	Y	861	864	0	1	8	7
							39	4	947	9							
05	60791	X	19409	-0-	-41382	-0-	571	1	17994	3	Y	728	726	0	1	8	8
							43	4	801	9							
06	31860	X	17486	-0-	-14374	-0-	466	1	16287	3	Y	639	638	0	1	8	8
							30	4	703	9							
*07	28365	X	18013	-0-	-10352	-0-	511	1	16741	3	Y	646	647	0			7
							50	4	711	9							
08	24800	X	15939	-0-	-8861	-0-	467	1	14777	3	Y	593	592	0			8
							43	4	652	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	317329	X	28321	-0-	-289008	-0-	830	1	26011	3	Y	1288	1285	0			16
							63	4	1417	9							
04	58230	X	25541	-0-	-32689	-0-	777	1	23543	3	Y	1066	1071	0	2	8	9
							48	4	1173	9							
05	60171	X	24046	-0-	-36125	-0-	706	1	22255	3	Y	939	937	0	2	8	9
							52	4	1033	9							
06	58230	X	21266	-0-	-36964	-0-	566	1	19779	3	Y	805	804	0	1	8	9
							35	4	886	9							
07	60171	X	22534	-0-	-37637	-0-	637	1	20920	3	Y	831	832	0			8
							63	4	914	9							
08	28334	X	21572	-0-	-6762	-0-	631	1	19982	3	Y	818	818	0			8
							59	4	900	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218402	X	20498	-0-	-197904	-0-	597	1	18699	3	Y	1052	1051	0			14
							45	4	1157	9							
04	33750	X	18459	-0-	-15291	-0-	557	1	16880	3	Y	900	905	0	1	8	8
							32	4	990	9							
05	34875	X	15020	-0-	-19855	-0-	437	1	13784	3	Y	698	697	0	1	8	8
							31	4	768	9							
06	33750	X	16820	-0-	-16930	-0-	444	1	15502	3	Y	770	768	0	1	8	9
							27	4	847	9							
07	34875	X	15686	-0-	-19189	-0-	438	1	14394	3	Y	738	741	0			6
							42	4	812	9							
08	20491	X	14251	-0-	-6240	-0-	412	1	13032	3	Y	699	699	0			6
							38	4	769	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	362420	X	28922	-0-	-333498	-0-	842	1	26401	3	Y	1469	1467	0			15
							63	4	1616	9							
04	68580	X	26835	-0-	-41745	-0-	809	1	24484	3	Y	1357	1363	0	2	8	7
							49	4	1493	9							
05	70866	X	25740	-0-	-45126	-0-	751	1	23676	3	Y	1143	1142	0	2	8	6
							56	4	1257	9							
06	68580	X	23354	-0-	-45226	-0-	621	1	21651	3	Y	947	948	0	1	8	4
							40	4	1042	9							
07	70866	X	23768	-0-	-47098	-0-	670	1	22008	3	Y	931	933	0			2
							66	4	1024	9							
08	28923	X	22228	-0-	-6695	-0-	650	1	20534	3	Y	894	894	0			2
							61	4	983	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	329320	X	27424	-0-	-301896	-0-	792	1	24853	3	Y	1563	1562	0			16
							60	4	1719	9							
04	68490	X	24161	-0-	-44329	-0-	726	1	22000	3	Y	1264	1271	0	2	8	7
							45	4	1390	9							
05	70773	X	23547	-0-	-47226	-0-	682	1	21539	3	Y	1160	1159	0	2	8	6
							50	4	1276	9							
06	68490	X	24055	-0-	-44435	-0-	633	1	22110	3	Y	1156	1154	0	1	8	7
							40	4	1272	9							
07	70773	X	22194	-0-	-48579	-0-	623	1	20461	3	Y	954	959	0			2
							61	4	1049	9							
08	27435	X	19597	-0-	-7838	-0-	571	1	18024	3	Y	863	864	0			1
							53	4	949	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	391658	X	31304	-0-	-360354	-0-	909	1	28499	3	Y	1660	1658	0			20
							70	4	1826	9							
04	79260	X	27720	-0-	-51540	-0-	839	1	25393	3	Y	1305	1315	0	2	8	8
							52	4	1436	9							
05	81902	X	26623	-0-	-55279	-0-	778	1	24549	3	Y	1126	1126	0	2	8	6
							57	4	1239	9							
06	79260	X	23380	-0-	-55880	-0-	621	1	21692	3	Y	934	933	0	1	8	6
							40	4	1027	9							
07	81902	X	22792	-0-	-59110	-0-	643	1	21093	3	Y	902	904	0			4
							64	4	992	9							
08	31310	X	21646	-0-	-9664	-0-	631	1	19990	3	Y	878	878	0			4
							59	4	966	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	319829	X	25480	-0-	-294349	-0-	746	1	23386	3	Y	1174	1172	0			11
							57	4	1291	9							
04	62160	X	22101	-0-	-40059	-0-	671	1	20335	3	Y	958	963	0	2	8	4
							41	4	1054	9							
05	64232	X	20884	-0-	-43348	-0-	611	1	19305	3	Y	838	838	0	1	8	3
							46	4	922	9							
06	62160	X	18586	-0-	-43574	-0-	494	1	17282	3	Y	708	708	0	1	8	2
							31	4	779	9							
07	64232	X	17928	-0-	-46304	-0-	507	1	16644	3	Y	662	663	0			1
							49	4	728	9							
08	25482	X	17001	-0-	-8481	-0-	499	1	15744	3	Y	648	648	0			1
							45	4	713	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	274765	X	20501	-0-	-254264	-0-	600	1	18801	3	Y	959	957	0			11
							45	4	1055	9							
04	57750	X	18290	-0-	-39460	-0-	555	1	16844	3	Y	781	787	0	1	8	4
							32	4	859	9							
05	59675	X	19573	-0-	-40102	-0-	574	1	18091	3	Y	786	785	0	1	8	4
							43	4	865	9							
06	57750	X	9409	-0-	-48341	-0-	250	1	8747	3	Y	359	361	0			2
							17	4	395	9							
07	59675	X	15257	-0-	-44418	-0-	432	1	14159	3	Y	568	566	0			4
							41	4	625	9							
08	20491	X	18556	-0-	-1935	-0-	542	1	17169	3	Y	723	721	0			6
							50	4	795	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25681	X	25681	-0-	-0-	-0-	746	1	23401	3	Y	1343	1341	0			16
							57	4	1477	9							
04	67680	X	23622	-0-	-44058	-0-	715	1	21660	3	Y	1093	1099	0	2	8	8
							45	4	1202	9							
05	69936	X	22843	-0-	-47093	-0-	668	1	21089	3	Y	943	943	0	2	8	6
							49	4	1037	9							
06	67680	X	20631	-0-	-47049	-0-	549	1	19181	3	Y	788	788	0	1	8	5
							34	4	867	9							
*07	69936	X	20138	-0-	-49798	-0-	569	1	18695	3	Y	745	747	0			3
							54	4	820	9							
08	25668	X	18639	-0-	-7029	-0-	546	1	17260	3	Y	711	710	0			4
							51	4	782	9							

PILONCILLO WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43749	X	43749	-0-	-0-	-0-	1118	1	35078	3	Y	6788	6777	0	2	8	83
							86	4	7467	9							
04	36916	X	36916	-0-	-0-	-0-	992	1	30050	3	Y	5284	5317	0	8	8	42
							62	4	5812	9							
05	60970	X	34680	-0-	-26290	-0-	908	1	28676	3	Y	4573	4569	0	7	8	39
							66	4	5030	9							
06	70350	X	29881	-0-	-40469	-0-	711	1	24852	3	Y	3886	3882	0	4	8	39
							43	4	4275	9							
07	72695	X	28141	-0-	-44554	-0-	705	1	23129	3	Y	3852	3859	0	1	8	31
							70	4	4237	9							
*08	25887	X	25887	-0-	-0-	-0-	680	1	21483	3	Y	3327	3328	0	1	8	29
							64	4	3660	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		26291	-0-	26291	225572	732	1	22937	3	Y	2333	2329	0	1	8	27
							56	4	2566	9							
04	0		23189	-0-	23189	248761	663	1	20079	3	Y	2189	2197	0	3	8	16
							39	4	2408	9							
05	270686	X	21925	-0-	-248761	-0-	587	1	18528	3	Y	2515	2507	0	4	8	20
							43	4	2767	9							
06	42510	X	19183	-0-	-23327	-0-	469	1	16376	3	Y	2098	2096	0	2	8	20
							30	4	2308	9							
*07	43927	X	18015	-0-	-25912	-0-	484	1	15907	3	Y	1433	1443	0			10
							48	4	1576	9							
08	43927	X	17889	-0-	-26038	-0-	499	1	15752	3	Y	1448	1447	0			11
							45	4	1593	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		42017	-0-	42017	294532	1147	1	35968	3	Y	4378	4371	0	2	8	53
							86	4	4816	9							
04	0		37358	-0-	37358	331890	1054	1	31932	3	Y	3916	3933	0	6	8	30
							64	4	4308	9							
05	367036	X	35146	-0-	-331890	-0-	940	1	29670	3	Y	4061	4051	0	6	8	34
							69	4	4467	9							
06	47610	X	31264	-0-	-16346	-0-	771	1	26915	3	Y	3208	3208	0	3	8	31
							49	4	3529	9							
*07	49197	X	30664	-0-	-18533	-0-	805	1	26415	3	Y	3061	3069	0	1	8	22
							77	4	3367	9							
08	49197	X	29053	-0-	-20144	-0-	789	1	24955	3	Y	2941	2940	0	1	8	22
							74	4	3235	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		19899	-0-	19899	201599	549	1	17195	3	Y	1921	1921	0			22
							42	4	2113	9							
04	220757	X	19158	-0-	-201599	-0-	554	1	16780	3	Y	1629	1638	0	2	8	11
							32	4	1792	9							
05	44547	X	16759	-0-	-27788	-0-	468	1	14779	3	Y	1344	1344	0	2	8	9
							34	4	1478	9							
06	43110	X	15250	-0-	-27860	-0-	385	1	13460	3	Y	1255	1253	0	1	8	10
							24	4	1381	9							
07	44547	X	14730	-0-	-29817	-0-	394	1	12952	3	Y	1224	1228	0			6
							38	4	1346	9							
08	44547	X	12702	-0-	-31845	-0-	352	1	11125	3	Y	1084	1084	0			6
							33	4	1192	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		26474	-0-	26474	219215	706	1	22125	3	Y	3263	3256	0	1	8	42
							54	4	3589	9							
04	0		23893	-0-	23893	243108	654	1	19816	3	Y	3076	3088	0	5	8	25
							39	4	3384	9							
05	0		23111	-0-	23111	266219	590	1	18605	3	Y	3521	3510	0	5	8	31
							43	4	3873	9							
06	286738	X	20519	-0-	-266219	-0-	484	1	16879	3	Y	2841	2840	0	3	8	29
							31	4	3125	9							
07	39525	X	19958	-0-	-19567	-0-	511	1	16778	3	Y	2381	2392	0			18
							50	4	2619	9							
08	39525	X	17875	-0-	-21650	-0-	474	1	14973	3	Y	2167	2170	0			15
							44	4	2384	9							

PILONCILLO WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		37210	-0-	37210	277186	989	1	31002	3	Y	4676	4667	0	2	8	56
							75	4	5144	9							
04	0		31858	-0-	31858	309044	878	1	26599	3	Y	3933	3955	0	6	8	28
							55	4	4326	9							
05	0		30123	-0-	30123	339167	807	1	25427	3	Y	3481	3477	0	5	8	27
							60	4	3829	9							
06	365596	X	26429	-0-	-339167	-0-	641	1	22374	3	Y	3067	3064	0	3	8	27
							40	4	3374	9							
07	63085	X	25182	-0-	-37903	-0-	651	1	21361	3	Y	2824	2831	0	1	8	19
							64	4	3106	9							
08	63085	X	23523	-0-	-39562	-0-	640	1	20220	3	Y	2367	2370	0			16
							59	4	2604	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		52498	-0-	52498	377848	1341	1	42042	3	Y	8195	8182	0	2	8	101
							100	4	9015	9							
04	0		42591	-0-	42591	420439	1135	1	34392	3	Y	6358	6400	0	9	8	50
							70	4	6994	9							
05	0		39041	-0-	39041	459480	1017	1	32090	3	Y	5326	5324	0	8	8	44
							75	4	5859	9							
06	491370	X	31890	-0-	-459480	-0-	761	1	26581	3	Y	4090	4091	0	4	8	39
							49	4	4499	9							
07	82553	X	31096	-0-	-51457	-0-	782	1	25693	3	Y	4132	4139	0	1	8	31
							76	4	4545	9							
08	82553	X	29995	-0-	-52558	-0-	779	1	24650	3	Y	4084	4080	0	1	8	34
							74	4	4492	9							

PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		35217	-0-	35217	250630	909	1	28507	3	Y	5210	5202	0	2	8	66
							70	4	5731	9							
04	0		30025	-0-	30025	280655	809	1	24507	3	Y	4235	4259	0	6	8	36
							50	4	4659	9							
05	0		20481	-0-	20481	301136	540	1	17039	3	Y	2602	2609	0	4	8	25
							40	4	2862	9							
06	319760	X	18624	-0-	-301136	-0-	401	1	13982	3	Y	3833	3812	0	4	8	42
							25	4	4216	9							
07	49600	X	18114	-0-	-31486	-0-	443	1	14546	3	Y	2802	2819	0	1	8	24
							43	4	3082	9							
08	49600	X	16264	-0-	-33336	-0-	420	1	13253	3	Y	2319	2323	0			20
							40	4	2551	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		47521	-0-	47521	514445	1368	1	42870	3	Y	2890	2885	0	1	8	33
							104	4	3179	9							
04	0		41635	-0-	41635	556080	1245	1	37706	3	Y	2371	2384	0	4	8	16
							76	4	2608	9							
05	0		39585	-0-	39585	595665	1142	1	36043	3	Y	2105	2102	0	3	8	16
							84	4	2316	9							
06	631102	X	35437	-0-	-595665	-0-	929	1	32449	3	Y	1819	1817	0	2	8	16
							58	4	2001	9							
07	81871	X	34785	-0-	-47086	-0-	968	1	31765	3	Y	1779	1783	0			12
							95	4	1957	9							
08	81871	X	32878	-0-	-48993	-0-	947	1	29949	3	Y	1721	1721	0			12
							89	4	1893	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		23385	-0-	23385	295605	679	1	21269	3	Y	1259	1257	0			11
							52	4	1385	9							
04	0		20726	-0-	20726	316331	624	1	18922	3	Y	1038	1044	0	2	8	3
							38	4	1142	9							
05	0		20058	-0-	20058	336389	584	1	18423	3	Y	916	916	0	1	8	2
							43	4	1008	9							
06	354764	X	18375	-0-	-336389	-0-	486	1	16968	3	Y	809	809	0	1	8	1
							31	4	890	9							
07	58032	X	16948	-0-	-41084	-0-	474	1	15590	3	Y	760	761	0			-0-
							48	4	836	9							
08	58032	X	15683	-0-	-42349	-0-	454	1	14369	3	Y	743	742	0			1
							43	4	817	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	154504	X	NO RPT	-0-	-154504	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	151838	X	NO RPT	-0-	-151838	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	139128	X	NO RPT	-0-	-139128	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	116436 X	NO RPT	-0-	-116436	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 8599 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

03	2697 N	2622	-0-	-75	-0-	242 156	1 9	2224	3	Y	142	132	0			20
04	2610 N	2472	-0-	-138	-0-	238 146	1 9	2088	3	Y	133	145	0			8
05	2697 N	2512	-0-	-185	-0-	219 155	1 9	2138	3	Y	141	141	0			8
06	2550 N	2450	-0-	-100	-0-	146 133	1 9	2171	3	Y	121	117	0			12
07	2542 N	2359	-0-	-183	-0-	129 127	1 9	2103	3	Y	115	109	0			18
08	3038 X	2500	-0-	-538	-0-	224 152	1 9	2124	3	Y	138	137	0			19

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	626	2	226	9	N	205	185	1			414
04	630 N	576	-0-	-54	-0-	456	2	120	9	N	109	189	1			334
05	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	878	2	158	9	N	144					478
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	808	2	109	9	N	99	185	1			392
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	328	2	68	9	N	62					454
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	180	1			274

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
03	2216	N	2037	-0-	-179	-0-	86	1	1831	3	Y	38	38	0			1
							78	4	42	9							
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	104	1	2062	3	Y	47	47	0			1
							59	4	52	9							
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	180	1	2043	3	Y	41	40	0	1	8	1
							128	4	45	9							
06	1980	N	580	-0-	-1400	-0-	33	1	458	3	Y	52	13	0	40	8	-0-
							32	4	57	9							
07	2356	N	301	-0-	-2055	-0-	7	1	111	3	Y	165	157	0	2	8	6
							1	4	182	9							
08	2387	N	85	-0-	-2302	-0-	3	1	41	3	Y	36	38	0	2	8	2
							1	4	40	9							

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
03	1925	X	274	-0-	-1651	-0-	11	1	227	3	Y	27	26	0			1
							6	4	30	9							
04	1350	X	1201	-0-	-149	-0-	41	1	739	3	Y	352	348	0			5
							34	4	387	9							
05	1426	X	616	-0-	-810	-0-	12	1	238	3	Y	299	296	0			8
							37	4	329	9							
06	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	323	1	5177	3	Y	247	237	0	13	1	5
							174	4	272	9							
07	1426	X	700	-0-	-726	-0-	39	1	619	3	Y	13	17	0			1
							28	4	14	9							
*08	1240	X	1195	-0-	-45	-0-	75	1	1049	3	Y	1	1	0			1
							70	4	1	9							

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4630	X	78	-0-	-4552	-0-	6	3	72	9	Y	65	64	0			2
04	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	363	1	6539	3	Y	24	25	0			1
							301	4	26	9							
05	2759	X	2130	-0-	-629	-0-	84	1	1675	3	Y	101	99	1			3
							260	4	111	9							
06	2670	X	2182	-0-	-488	-0-	115	1	1844	3	Y	146	138	0	8	1	3
							62	4	161	9							
07	6014	X	336	-0-	-5678	-0-	18	1	284	3	Y	19	21	0			1
							13	4	21	9							
*08	6014	X	148	-0-	-5866	-0-	9	1	130	3	Y	-0-	1	0			-0-
							9	4									

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8923	X	6723	-0-	-2200	-0-	304	1	6166	3	Y	92	90	0			2
							152	4	101	9							
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	126	1	2279	3	Y	1	3	0			-0-
							105	4	1	9							
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
06	1800	X	59	-0-	-1741	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	1860	X	146	-0-	-1714	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6166	X	2462	-0-	-3704	-0-	112	1	2284	3	Y	9	9	0			-0-
							56	4	10	9							
04	5160	X	696	-0-	-4464	-0-	35	1	632	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
05	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	446	1	8895	3	Y	4	4	0			-0-
							1382	4	4	9							
06	2640	X	972	-0-	-1668	-0-	55	1	887	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
07	2449	X	213	-0-	-2236	-0-	12	1	192	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*08	9703	X	496	-0-	-9207	-0-	31	1	436	3	Y	-0-					-0-
							29	4									

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

03	28167	X	28167	-0-	-0-	-0-	994	1	20194	3	N	5892	5770	0			160
							498	4	6481	9							
04	21204	X	21204	-0-	-0-	-0-	853	1	15367	3	N	3888	3988	0			60
							707	4	4277	9							
05	20252	X	20252	-0-	-0-	-0-	701	1	14003	3	N	3065	3044	0			81
							2176	4	3372	9							
06	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	883	1	14166	3	N	3103	2955	0	167	1	62
							476	4	3413	9							
07	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	987	1	15625	3	N	3324	3301	0	22	1	63
							718	4	3656	9							
*08	19530	X	18232	-0-	-1298	-0-	943	1	13097	3	N	3014	2965	0	54	1	58
							877	4	3315	9							

LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510

03	42780	X	35059	-0-	-7721	-0-	1287	1	26145	3	N	6347	6230	0			171
							645	4	6982	9							
04	34110	X	28667	-0-	-5443	-0-	1190	1	21443	3	N	4588	4690	0			69
							987	4	5047	9							
05	36611	X	28723	-0-	-7888	-0-	977	1	19496	3	N	4746	4693	0			122
							3029	4	5221	9							
06	35430	X	24632	-0-	-10798	-0-	1145	1	18382	3	N	4079	3898	0	220	1	83
							618	4	4487	9							
07	36611	X	27224	-0-	-9387	-0-	1275	1	20175	3	N	4406	4375	0	30	1	84
							927	4	4847	9							
*08	35061	X	25457	-0-	-9604	-0-	1269	1	17631	3	N	4887	4792	0	86	1	93
							1181	4	5376	9							

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

03	465	N	403	-0-	-62	-0-	185	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	196	1	238	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	86	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	93	-0-	-297	-0-	30	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		31	-0-	31	31	15	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		232	-0-	232	263	120	1	112	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	143	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	263	-0-	-67	-0-	119	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	248	-0-	-93	-0-	115	1	133	3	Y	-0-					-0-
*06	300	N	202	-0-	-98	-0-	65	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		109	-0-	109	109	52	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		232	-0-	232	341	120	1	112	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	164	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	161	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	326	-0-	-77	-0-	151	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	95	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	124	-0-	124	124	59	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	279	-0-	279	403	144	1	135	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

03	186 N	165	-0-	-21	-0-	76	1	89	3	N	-0-					14
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	196	1	238	3	N	-0-					14
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	436	1	506	3	N	-0-					14
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	201	1	425	3	N	-0-					14
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	322	1	357	3	N	-0-					14
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					14

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	489	1	573	3	N	-0-					458
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	566	1	684	3	N	-0-					458
05	806	N	443	-0-	-363	-0-	205	1	238	3	N	-0-					458
06	1020	N	299	-0-	-721	-0-	96	1	203	3	N	-0-					458
07	1209	N	674	-0-	-535	-0-	320	1	354	3	N	-0-					458
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	376	1	353	3	N	-0-					458

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	213	1	250	3	N	-0-					42
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	195	1	236	3	N	-0-					42
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	225	1	261	3	N	-0-					42
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	141	1	299	3	N	-0-					42
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	234	1	260	3	N	-0-					42
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	307	1	287	3	N	-0-					42

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	293	1	343	3	N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	261	1	315	3	N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	283	1	329	3	N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	210	1	443	3	N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	322	1	358	3	N	-0-					-0-
*08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	382	1	357	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 2023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	264	1	310	3	N	-0-					99
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	192	1	232	3	N	-0-					99
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	276	1	321	3	N	-0-					99
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	150	1	317	3	N	-0-					99
07	434	N	361	-0-	-73	-0-	171	1	190	3	N	-0-					99
*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	290	1	271	3	N	-0-					99

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	565	1	662	3	N	-0-					154
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	427	1	517	3	N	-0-					154
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	523	1	609	3	N	-0-					154
06	1050	N	989	-0-	-61	-0-	318	1	671	3	N	-0-					154
07	961	N	798	-0-	-163	-0-	378	1	420	3	N	-0-					154
*08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	583	1	546	3	N	-0-					154

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 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
03	930	N	420	-0-	-510	-0-	193	1	227	3	N	-0-					-0-
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	272	1	330	3	N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	419	1	488	3	N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	197	1	416	3	N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	440	1	487	3	N	-0-					-0-
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	515	1	483	3	N	-0-					-0-

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
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	153	1	180	3	N	-0-					-0-
04	330	N	259	-0-	-71	-0-	117	1	142	3	N	-0-					-0-
05	403	N	296	-0-	-107	-0-	137	1	159	3	N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	121	1	256	3	N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	211	1	235	3	N	-0-					-0-
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	246	1	231	3	N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	110	1	231	3	N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	99	1	109	3	N	-0-					-0-
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	268	1	251	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

03	1612	N	1062	-0-	-550	-0-	489	1	573	3	N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	586	1	708	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	668	1	777	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	947	-0-	-73	-0-	304	1	643	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	802	-0-	-531	-0-	380	1	422	3	N	-0-					-0-
*08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	981	1	918	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	271	1	317	3	N	-0-					855
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	243	1	294	3	N	-0-					855
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					855
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	188	1	397	3	N	-0-					855
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	243	1	270	3	N	-0-					855
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	390	1	366	3	N	-0-					855

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

03	651 N	562	-0-	-89	-0-	250	1	293	3	N	17	70	1			84
						19	9									
04	630 N	610	-0-	-20	-0-	267	1	322	3	N	19					103
						21	9									
05	527 N	517	-0-	-10	-0-	229	1	267	3	N	19					122
						21	9									
06	540 N	421	-0-	-119	-0-	129	1	274	3	N	16	23	1			115
						18	9									
07	620 N	131	-0-	-489	-0-	59	1	65	3	N	6	45	1			76
						7	9									
08	527 N	272	-0-	-255	-0-	136	1	127	3	N	8					84
						9	9									

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

03	186 N	148	-0-	-38	-0-	68	1	80	3	N	-0-					-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	76	1	93	3	N	-0-					-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	106	1	123	3	N	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	69	1	145	3	N	-0-					-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	130	1	144	3	N	-0-					-0-
*08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	148	1	138	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	392	1	460	3	Y	83	152	1			97
						91	9									
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	323	1	390	3	Y	130	195	1			32
						143	9									
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	308	1	358	3	Y	124					156
						136	9									
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	269	1	568	3	Y	59	150	1			65
						65	9									
07	DLQ G-10	453	-0-	453	453	176	1	196	3	Y	74					139
						81	9									
08	DLQ G-10	1147	-0-	1147	1600	528	1	495	3	Y	113	184	1			68
						124	9									

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	53	1	62	3	N	-0-					114
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	77	1	93	3	N	-0-					114
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	133	1	154	3	N	-0-					114
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					114
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					114
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

03	496 N	232	-0-	-264	-0-	107	1	125	3	N	-0-					-0-
04	780 N	587	-0-	-193	-0-	266	1	321	3	N	-0-					-0-
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	1096	1	1275	3	N	-0-					-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	86	1	183	3	N	-0-					-0-
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	668	1	740	3	N	-0-					-0-
*08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	1228	1	1149	3	N	-0-					-0-

BUCKLEY (EDWARDS) 12949 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HARLE WELL #: 1 RRCID -> 147413 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10324 - 10372

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
HOUSE, H. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 098627 COMPL. DATE 06/10/1979 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (COLE 1800) 15146 148 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, J. P. "A" WELL #: 9 RRCID -> 109909 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1748 - 1762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2018 - P/A 03/06/18

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) 15146 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS, LES & CO. 846666
EBERT GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 094297 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. -I- WELL #: 31 RRCID -> 090536 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 5902

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (REKLAW 7850) 15146 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MARTIN STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281518 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7892 - 8006

03	8525 #	7022	-0-	-1503	-0-	6787	2	235	9	N	214	175	1			187
04	8250 #	2050	-0-	-6200	-0-	1958	2	92	9	N	84	176	1			95
05	8153 #	4	-0-	-8149	-0-	4	2			N	-0-					95
06	7890 #	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					95
07	7037 #	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-	95	1			-0-
08	7037 #	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

03	18879 X	14948	-0-	-3931	-0-	14715	2	233	9	N	212	179	1			193
04	17610 X	13412	-0-	-4198	-0-	13215	2	197	9	N	179	172	1			200
05	17267 X	15955	-0-	-1312	-0-	15743	2	212	9	N	193	177	1			216
06	14760 X	3652	-0-	-11108	-0-	3619	2	33	9	N	30	175	1			71
*07	15252 X	7509	-0-	-7743	-0-	7429	2	80	9	N	73	31	1			113
08	15965 X	12475	-0-	-3490	-0-	12322	2	153	9	N	139					252

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
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	682 N	120	-0-	-562	-0-	120	2			N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					74
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					74
05	899 N	751	-0-	-148	-0-	751	2			N	-0-					74
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					74
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					74
08	744 N	80	-0-	-664	-0-	80	2			N	-0-					74

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
03	1147 #	741	-0-	-406	-0-	18	1	639	3	N	76					327
						84	9									
04	810 N	805	-0-	-5	-0-	18	1	685	3	N	93	177	1			243
						102	9									
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	21	1	723	3	N	42	190	1			95
						46	9									
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	26	1	893	3	N	58					153
						64	9									
*07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	165	1	935	3	N	63					216
						69	9									
08	775 N	701	-0-	-74	-0-	23	1	604	3	N	67	139	1			144
						74	9									

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146 X	3266	-0-	-1880	-0-	216	1	3050	2	N	-0-					-0-
04	4680 X	3438	-0-	-1242	-0-	216	1	3222	2	N	-0-					-0-
05	4495 X	2585	-0-	-1910	-0-	216	1	2369	2	N	-0-					-0-
06	3390 X	216	-0-	-3174	-0-	216	1			N	-0-					-0-
07	3565 X	1433	-0-	-2132	-0-	216	1	1217	2	N	-0-					-0-
08	3565 X	304	-0-	-3261	-0-	216	1	88	2	N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (1450) //CONT.// 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	13	1	455	3	N	1					1
						1	9									
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	233	3	N	-0-					1
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	19	1	652	3	N	-0-	1	1			-0-
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	21	1	697	3	N	26					26
						29	9									
*07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	111	1	599	3	N	32					58
						35	9									
08	434 N	320	-0-	-114	-0-	12	1	290	3	N	16	37	1			37
						18	9									

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (1600) //CONT.// 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
07	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

03	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

03	1736	N	1470	-0-	-266	-0-	88	1	1382	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1387	-0-	-293	-0-	83	1	1304	2	N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	74	1	1149	2	N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	104	1	1628	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1188	-0-	-238	-0-	72	1	1116	2	N	-0-					-0-
*08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	113	1	1780	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CARRIZO                                    15906 001   ASSOCIATED              ONE WELL                          CNTY: MCMULLEN
  EL DORADO GAS & OIL, INC.                246973
    R. BRACKEN                       WELL #:   42w   RRCID -> 267041  COMPL. DATE 05/05/2011  TOTAL DEPTH  5547 PERF. 4900 -  5160
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 WATR SUP     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 WATR SUP     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 WATR SUP     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 WATR SUP     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 WATR SUP     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 WATR SUP     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CARRIZO (ESCONDIDO 1350)                   15906 300   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: DIMMIT
  CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.          190005
    WEST, G.W.                       WELL #:    8    RRCID -> 265245  COMPL. DATE 04/08/2011  TOTAL DEPTH  3682 PERF. 1600 -  1650
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 WATR SUP     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 WATR SUP     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 WATR SUP     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 WATR SUP     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 WATR SUP     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 WATR SUP     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CARRIZO, S. (OLMOS 2700)                   15911 800   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: DIMMIT
  KYPO EAGLE ONE SERVICES, LLC             479222
    MORGAN ET AL                     WELL #:    1    RRCID -> 272524  COMPL. DATE 04/03/2014  TOTAL DEPTH  3250 PERF. 2790 -  3200
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2018 - PLUGGED 04/27/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CATARINA, SW. (OLMOS)                      16340 500   ASSOCIATED              CAPACITY                          CNTY: DIMMIT
  ENERGYQUEST II, LLC                      252020
    BRISCOE, DOLPH "B"               WELL #:  110    RRCID -> 241733  COMPL. DATE 02/05/2008  TOTAL DEPTH  5810 PERF. 4824 -  4838
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    BRISCOE, DOLPH "B"               WELL #:  105    RRCID -> 241887  COMPL. DATE 01/11/2008  TOTAL DEPTH  5800 PERF. 4922 -  4942
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.             499978
    GATES RANCH                      WELL #:    1    RRCID -> 059872  COMPL. DATE 11/15/1973  TOTAL DEPTH  5392 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                               -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                               -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                               -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                               -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                               -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                               -0-
```

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	32	1	382	3	N	-0-					3
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	34	1	395	3	N	-0-					3
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	35	1	458	3	N	-0-					3
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					3
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					3
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6665 - 8479

03	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	262	1	10893	3	Y	158	155	1				12
							174	9										
04	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	182	1	9398	3	Y	99	99	1				12
							109	9										
05	12617	X	5	-0-	-12612	-0-	1	3	4	9	Y	4	11	1				5
06	12210	X	4453	-0-	-7757	-0-	118	1	4313	3	Y	20	18	1	2	8		5
							22	9										
07	DLQ	G-10	7997	-0-	7997	7997	271	1	7400	3	Y	296	270	1				31
							326	9										
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7997					Y	NO RPT						31

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH -A- WELL #: 1110 RRCID -> 282822 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5342 - 5514

03	279 #	144	-0-	-135	-0-	92	1	39	3	N	12					12
						13	9									
04	240 #	142	-0-	-98	-0-	54	3	88	9	N	80					92
05	248 #	40	-0-	-208	-0-	15	1	25	3	N	-0-					92
06	210 #	67	-0-	-143	-0-	64	1	3	3	N	-0-					92
07	242 R	242	-0-	-0-	-0-	129	1	113	3	N	-0-					92
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					92

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

03	403 N	234	-0-	-169	-0-	102	1	119	3	N	12	56	1			80
						13	9									
04	420 N	248	-0-	-172	-0-	100	1	120	3	N	25	57	1			48
						28	9									
05	434 N	424	-0-	-10	-0-	175	1	204	3	N	41	54	1			35
						45	9									
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	43					78
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	113	1	125	3	N	7					85
						8	9									
*08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	218	1	204	3	N	28	55	1			58
						31	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	46	1	1231	3	Y	-0-					-0-
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	14	1	1081	3	Y	-0-					-0-
05	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	42	1	1032	3	Y	-0-					-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	10	1	775	3	Y	-0-					-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2018 - P/A 06/20/18

GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2018 - P/A 06/25/18

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	34	1	912	3	Y	-0-					-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	7	1	534	3	Y	-0-					-0-
05	682 N	633	-0-	-49	-0-	24	1	609	3	Y	-0-					-0-
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	10	1	722	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82026	X	70501	-0-	-11525	-0-	1644	1	68336	3	N	474	372	1			204
							521	9									
04	79380	X	63847	-0-	-15533	-0-	1444	1	61957	3	N	405	543	1	1	8	65
							446	9									
05	81623	X	58872	-0-	-22751	-0-	1816	1	56616	3	N	400	353	1	1	8	111
							440	9									
06	73080	X	56787	-0-	-16293	-0-	1631	1	54828	3	N	298	335	1			74
							328	9									
07	75423	X	56487	-0-	-18936	-0-	2085	1	54099	3	N	275	154	1	1	8	194
							303	9									
08	70494	X	NO RPT	-0-	-70494	-0-					N	NO RPT					194

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109095	X	1510	-0-	-107585	-0-	41	1	1469	3	N	-0-					57
04	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	43	1	1823	3	N	2	2	8			57
							2	9									
05	1860	X	1285	-0-	-575	-0-	40	1	1245	3	N	-0-					57
06	2340	X	1146	-0-	-1194	-0-	33	1	1113	3	N	-0-					57
*07	2418	X	1042	-0-	-1376	-0-	39	1	1003	3	N	-0-					57
08	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					57

GATES 'N' TR4 WELL #: 7H RRCID -> 283713 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119040	X	117730	-0-	-1310	-0-	2609	1	108436	3	Y	6077	5949	1	9	8	317
							6685	9									
04	115200	X	105729	-0-	-9471	-0-	1898	1	97833	3	Y	5453	5304	1	10	8	456
							5998	9									
05	119040	X	101180	-0-	-17860	-0-	2744	1	93974	3	Y	4056	4257	1	5	8	250
							4462	9									
06	115200	X	92829	-0-	-22371	-0-	2372	1	86529	3	Y	3571	3513	1	3	8	305
							3928	9									
07	119040	X	91743	-0-	-27297	-0-	3102	1	84828	3	Y	3466	3360	1	3	8	408
							3813	9									
08	117738	X	NO RPT	-0-	-117738	-0-					Y	NO RPT					408

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
MCR OPERATING GROUP 555857
MORO CREEK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 138912 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	1			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-			-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			-0-
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-
*08	3100 N	3151	-0-	51	51	3151 2		N	-0-			-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	23 1	304 2	N	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	18 1	242 2	N	-0-			-0-
05	465 N	305	-0-	-160	-0-	21 1	284 2	N	-0-			-0-
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	21 1	279 2	N	-0-			-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25 1	334 2	N	-0-			-0-
*08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	39 1	516 2	N	-0-			-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEROKEE (NAVARRO) 17466 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MILAM
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
EASTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 273924 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3602 - 3632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018 - P/A 03/15/18

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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					1255
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	151	1			1134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					1164
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	143	1			1087
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1087
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	55	1			1083

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					65
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					65
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					65
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					65
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	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

03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	1			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	29	S	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	56	S	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	68	S	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*07	48	S	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	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

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					40
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					40
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					40
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					40
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					40
08	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

03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	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

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	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

03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	804	2	22	9	N	20					92
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1483	2	33	9	N	30					122
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	93	1			29
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					29
*07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	1			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	1			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	1			N	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	1			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	1			N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	81	-0-	81	1261	81	1		Y	-0-			-0-
04	T. A.	640	-0-	640	1901	640	1		Y	-0-			-0-
05	T. A.	875	-0-	875	2776	875	1		Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2776				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2776				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2776				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	1		N	-0-			-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	1		N	-0-			-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	1		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	1		N	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	1		N	-0-			-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	1		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	1		N	-0-			-0-
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	1		N	-0-			-0-
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	1		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	1			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	1			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	1			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2445	-0-	-562	-0-	2445	1			N	-0-					-0-
04	2550	X	2347	-0-	-203	-0-	2347	1			N	-0-					-0-
05	2635	X	2385	-0-	-250	-0-	2385	1			N	-0-					-0-
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	1			N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	1			N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	1			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	1			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	1			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	1			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	1			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	1			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	1			N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	1			N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	1			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	1			N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	1			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	1			N	-0-					-0-
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	1			N	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	1516	-0-	-65	-0-	1516	1			N	-0-					-0-
04	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	1			N	-0-					-0-
05	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	1			N	-0-					-0-
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	1			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	1			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	1			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	1			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	1			N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	1			N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	1			N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	1			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	1			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	1			N	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	1			N	-0-					-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

03	14B	DENY	8627	-0-	8627	52768	8627	1			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	9038	-0-	9038	61806	9038	1			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	7545	-0-	7545	7545	7545	1			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7545					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7545					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	1			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

03	2356	X	2337	-0-	-19	-0-	2337	1			N	-0-					-0-
04	2790	X	2232	-0-	-558	-0-	2232	1			N	-0-					-0-
05	2883	X	2172	-0-	-711	-0-	2172	1			N	-0-					-0-
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CREST OPERATING COMPANY 189885
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

03	7967	#	7632	-0-	-335	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
04	7710	#	6948	-0-	-762	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
05	7657	#	6684	-0-	-973	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
06	7410	#	5864	-0-	-1546	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
07	7657	#	6086	-0-	-1571	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
*08	7626	#	6440	-0-	-1186	-0-	6440	2			N	-0-					-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	930	N	393	-0-	-537	-0-	393	2			N	-0-					-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

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

03	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					42
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					42
05	55	R	55	-0-	-0-	-0-	41	2	14	9	N	13	12	1			43
06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					43
07	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					43
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					43

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

03	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					74
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					74
05	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-	9	1			65
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					65
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					65

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	990	N	817	-0-	-173	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	795	-0-	-352	-0-	34	1	761	2	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	37	1	481	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	9	9	8			-0-
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	124	N	51	-0-	-73	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					2
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					2
05	620	N	254	-0-	-366	-0-	11	1	243	2	N	-0-					2
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	N	-0-					2
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	N	-0-					2
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

03	2879	N	2361	-0-	-518	-0-	32	1	2329	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1593	-0-	-957	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1710	-0-	-925	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1530	-0-	-1020	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1624	-0-	-1011	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	58	1	1310	2	Y	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	100	1	495	2	Y	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	149	1	1920	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	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

03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			Y	-0-					-0-
04	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			Y	-0-					-0-
05	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	313	1	7007	2	Y	-0-					-0-
06	4860 X	983	-0-	-3877	-0-	165	1	818	2	Y	-0-					-0-
07	6603 X	6159	-0-	-444	-0-	443	1	5716	2	Y	-0-					-0-
08	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAY ROCK CORP. 057850
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	1200 N	933	-0-	-267	-0-	933	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	1178 N	993	-0-	-185	-0-	993	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

03	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

03	589 N	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	540 N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	510 N	334	-0-	-176	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	496 N	380	-0-	-116	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

03	837 N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	810 N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	780 N	747	-0-	-33	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-

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
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

03	2604	N	2470	-0-	-134	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2422	-0-	-338	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2466	-0-	-76	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	1753	-0-	-647	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1854	-0-	-657	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2226	-0-	-254	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

03	2759	X	2303	-0-	-456	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2180	-0-	-490	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2291	-0-	-468	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1474	-0-	-1106	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1082	-0-	-1367	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	1058	-0-	-1236	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
06	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
*08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-

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
03	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	780	N	690	-0-	-90	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	806	N	510	-0-	-296	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	780	N	496	-0-	-284	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	713	N	507	-0-	-206	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

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
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					-0-

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
03	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					-0-

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
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
05	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
*08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	390	N	216	-0-	-174	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	403	N	110	-0-	-293	-0-	110	2			N	-0-					-0-

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
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	510	N	345	-0-	-165	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	558	N	316	-0-	-242	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	558	N	379	-0-	-179	-0-	379	2			N	-0-					-0-

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
03	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	2		N	-0-			-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
05	837 N	802	-0-	-35	-0-	802	2		N	-0-			-0-
06	810 N	506	-0-	-304	-0-	506	2		N	-0-			-0-
07	806 N	507	-0-	-299	-0-	507	2		N	-0-			-0-
08	806 N	600	-0-	-206	-0-	600	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

03	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2		N	-0-			-0-
04	570 N	537	-0-	-33	-0-	537	2		N	-0-			-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
06	540 N	417	-0-	-123	-0-	417	2		N	-0-			-0-
07	558 N	446	-0-	-112	-0-	446	2		N	-0-			-0-
08	620 N	479	-0-	-141	-0-	479	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

03	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	2		N	-0-			-0-
04	600 N	560	-0-	-40	-0-	560	2		N	-0-			-0-
05	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	2		N	-0-			-0-
06	570 N	409	-0-	-161	-0-	409	2		N	-0-			-0-
07	589 N	435	-0-	-154	-0-	435	2		N	-0-			-0-
08	589 N	333	-0-	-256	-0-	333	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

03	589 N	494	-0-	-95	-0-	494	2		N	-0-			-0-
04	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	2		N	-0-			-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
06	480 N	420	-0-	-60	-0-	420	2		N	-0-			-0-
07	558 N	272	-0-	-286	-0-	272	2		N	-0-			-0-
08	527 N	393	-0-	-134	-0-	393	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

03	775 N	650	-0-	-125	-0-	650	2		N	-0-			-0-
04	690 N	644	-0-	-46	-0-	644	2		N	-0-			-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
06	630 N	564	-0-	-66	-0-	564	2		N	-0-			-0-
07	651 N	559	-0-	-92	-0-	559	2		N	-0-			-0-
08	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
*08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
*08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-

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
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

03	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1596	-0-	-144	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1226	-0-	-424	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
08	14B2	EXT	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

03	465	#	276	-0-	-189	-0-	276	2			N	-0-					14
04	640	R	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					14
05	465	#	262	-0-	-203	-0-	262	2			N	-0-					14
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					14
07	465	#	166	-0-	-299	-0-	166	2			N	-0-					14
08	465	#	295	-0-	-170	-0-	295	2			N	-0-					14

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUSINS (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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CML EXPLORATION, LLC 120648
PRITCHETT WELL #: 1 RRCID -> 266220 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4084 - 4093

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
DUSEK WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	188	-0-	188	464	188	2		Y	-0-			189
04	14B2 EXT	250	-0-	250	714	250	2		Y	-0-			189
05	14B2 EXT	40	-0-	40	754	40	2		Y	-0-			189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	754				Y	-0-			189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	754				Y	-0-			189
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	754				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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2018 - PLUGGED 05/25/18

DARSEY (SAN MIGUEL-B) 23185 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
JESSEE WELL #: 1 T RRCID -> 105330 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1809 - 1813

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2018 - PLUGGED 05/25/18

DE JORIA (OLMOS) 23658 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WEST WELL #: 1 RRCID -> 160658 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2717 - 2735

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	625	-0-	625	2668	625	2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	613	-0-	613	3281	613	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	605	-0-	605	3886	605	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	211	-0-	211	4097	211	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	193	-0-	193	4290	193	2		N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4290				N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	545	S	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	360	S	83	-0-	-277	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	372	S	23	-0-	-349	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	360	S	23	-0-	-337	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	70	S	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*08	103	S	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

03	961	N	886	-0-	-75	-0-	885	2	1	9	N	1					24
04	1110	N	264	-0-	-846	-0-	258	2	6	9	N	5					29
05	1364	N	254	-0-	-1110	-0-	251	2	3	9	N	3					32
06	870	N	115	-0-	-755	-0-	107	2	8	9	N	7					39
07	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					39
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					39

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

03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1579	-0-	-251	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1322	-0-	-228	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2132	-0-	-58	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

03	3100	N	6710	-0-	3610	4308	6710	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6370	-0-	3370	7678	6370	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5564	-0-	2464	10142	5564	2			N	-0-					-0-
06	14575	X	4433	-0-	-10142	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
*08	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
KHC SWD WELL #: 2 RRCID -> 275813 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402 X	3866	-0-	-536	-0-	3866	2			N	-0-					67
04	4530 X	4019	-0-	-511	-0-	4019	2			N	-0-					67
05	4681 X	3701	-0-	-980	-0-	3701	2			N	-0-					67
06	8370 X	3408	-0-	-4962	-0-	3408	2			N	-0-					67
07	8649 X	4350	-0-	-4299	-0-	4350	2			N	-0-					67
*08	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					67

MILESTONE ENVIRO SERVICES, LLC 567101
KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

03	9517 X	9218	-0-	-299	-0-	127	1	9083	2	N	7	24	1			14
						8	9									
04	9210 X	8913	-0-	-297	-0-	262	1	8643	2	N	7					21
						8	9									
05	9517 X	9085	-0-	-432	-0-	302	1	8776	2	N	6					27
						7	9									
06	9210 X	8502	-0-	-708	-0-	82	1	8413	2	N	6					33
						7	9									
07	9269 X	8906	-0-	-363	-0-	215	1	8684	2	N	6	25	1			14
						7	9									
08	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					14

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

03	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	14	1	993	2	N	1	3	1			2
						1	9									
04	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	32	1	1050	2	N	1					3
						1	9									
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	52	1	1519	2	N	1					4
						1	9									
06	990 N	859	-0-	-131	-0-	8	1	850	2	N	1					5
						1	9									
07	1116 N	962	-0-	-154	-0-	23	1	938	2	N	1	3	1			3
						1	9									
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					3

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44950	X	44430	-0-	-520	-0-	610	1	43780	2	N	36	118	1			60
							40	9									
04	43500	X	42459	-0-	-1041	-0-	1247	1	41178	2	N	31					91
							34	9									
05	44950	X	41929	-0-	-3021	-0-	1393	1	40506	2	N	27					119
							30	9									
06	43500	X	41123	-0-	-2377	-0-	394	1	40696	2	N	30					149
							33	9									
07	44950	X	44683	-0-	-267	-0-	1077	1	43573	2	N	30	124	1			55
							33	9									
08	44423	X	NO RPT	-0-	-44423	-0-					N	NO RPT					55

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	2079	-0-	-3036	-0-	29	1	2048	2	N	2	6	1			5
							2	9									
04	4950	X	3241	-0-	-1709	-0-	95	1	3144	2	N	2					7
							2	9									
05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	155	1	4517	2	N	3					10
							3	9									
06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	47	1	4892	2	N	4					14
							4	9									
07	3348	X	3130	-0-	-218	-0-	75	1	3053	2	N	2	9	1			7
							2	9									
08	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					7

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13330	X	11142	-0-	-2188	-0-	153	1	10979	2	N	9	29	1			17
							10	9									
04	12900	X	9777	-0-	-3123	-0-	287	1	9482	2	N	7					24
							8	9									
05	13206	X	10006	-0-	-3200	-0-	332	1	9666	2	N	7					30
							8	9									
06	11370	X	9455	-0-	-1915	-0-	91	1	9356	2	N	7					37
							8	9									
07	11749	X	9644	-0-	-2105	-0-	233	1	9404	2	N	6	27	1			17
							7	9									
08	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					17

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	28	1	2017	2	N	2	5	1			5
							2	9									
04	1950	N	1619	-0-	-331	-0-	48	1	1570	2	N	1					6
							1	9									
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	79	1	2301	2	N	2					8
							2	9									
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	20	1	2079	2	N	2					10
							2	9									
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	50	1	2010	2	N	1	6	1			5
							1	9									
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					5

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	26	1	1853	2	N	2	5	1			2
							2	9									
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	51	1	1696	2	N	1					3
							1	9									
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	61	1	1763	2	N	1					4
							1	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	16	1	1621	2	N	1					5
							1	9									
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	40	1	1623	2	N	1	5	1			2
							1	9									
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					2

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	4861	-0-	-2920	-0-	549	1	4312	3	N	-0-					48
04	8280	X	4235	-0-	-4045	-0-	543	1	3674	3	N	16					64
							18	9									
05	8556	X	2649	-0-	-5907	-0-	487	1	2162	2	N	-0-					64
06	8280	X	953	-0-	-7327	-0-	540	1	403	2	N	9					73
							10	9									
07	6851	X	3630	-0-	-3221	-0-	580	1	3050	2	N	-0-					73
08	4867	X	3930	-0-	-937	-0-	403	1	3516	2	N	10					83
							11	9									

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DILWORTH, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 000160 COMPL. DATE 02/01/1955 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11170 - 11270

03	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					42
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					42
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			Y	-0-					42
06	780	N	467	-0-	-313	-0-	467	2			Y	-0-					42
07	DLQ G-10		467	-0-	467	467	467	2			Y	-0-					42
08	DLQ G-10		673	-0-	673	1140	673	2			Y	-0-					42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

03	8060	X	6966	-0-	-1094	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7027	-0-	-773	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6723	-0-	-1337	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7059	-0-	-741	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6512	-0-	-959	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6991	-0-	-263	-0-	6991	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	77	1	372	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	235	-0-	235	235	38	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	182	-0-	182	417	32	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	573 N	156	-0-	-417	-0-	28	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	42	1	185	2	Y	-0-					-0-
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	38	1	155	2	Y	-0-					-0-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - PLUGGED 05/24/18

HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	257	1	2144	3	Y	-0-					11
04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	221	1	2193	2	Y	-0-	4	1			7
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	161	1	1629	2	Y	1	3	1			5
						1	9									
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	223	1	2091	2	Y	2	3	1			4
						2	9									
07	2480 N	2105	-0-	-375	-0-	186	1	1916	2	Y	3	3	1			4
						3	9									
*08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	181	1	1771	2	Y	2	4	1			2
						2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	106	1	881	3	Y	-0-					8
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	189	1	1877	2	Y	-0-	2	1			6
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	161	1	1622	2	Y	-0-	2	1			4
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	173	1	1619	2	Y	1	2	1			3
						1	9									
07	2015 N	1710	-0-	-305	-0-	151	1	1557	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
08	1798 N	1612	-0-	-186	-0-	149	1	1462	2	Y	1	3	1			1
						1	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	128	1	1068	3	N	-0-					8
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	140	1	1391	2	N	-0-	2	1			6
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	128	1	1289	2	N	-0-	2	1			4
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	133	1	1249	2	N	1	2	1			3
							1	9									
07	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	93	1	960	2	N	2	2	1			3
							2	9									
08	1085	N	971	-0-	-114	-0-	90	1	880	2	N	1	3	1			1
							1	9									

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	291	1	2427	3	N	154	173	1			16
							169	9									
04	2940	X	2715	-0-	-225	-0-	246	1	2444	2	N	23					39
							25	9									
05	3038	X	2492	-0-	-546	-0-	224	1	2264	2	N	4					43
							4	9									
06	2940	X	2404	-0-	-536	-0-	231	1	2164	2	N	8					51
							9	9									
07	2883	X	2634	-0-	-249	-0-	232	1	2396	2	N	5					56
							6	9									
08	2883	X	2377	-0-	-506	-0-	219	1	2148	2	N	9					65
							10	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	186	1	1553	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1409	-0-	-361	-0-	129	1	1280	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1349	-0-	-759	-0-	122	1	1227	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1136	-0-	-544	-0-	109	1	1027	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1019	-0-	-438	-0-	90	1	929	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1095	-0-	-269	-0-	101	1	994	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

03	93	N	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	3	N	-0-					288
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	2	N	-0-					288
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-					288
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	34	1	318	2	N	-0-					288
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	2	N	-0-					288
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	2	N	-0-					288

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

03	2997	N	2889	-0-	-108	-0-	309	1	2580	3	N	-0-					-0-
04	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	266	1	2648	2	N	-0-					-0-
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	255	1	2571	2	N	-0-					-0-
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	223	1	2094	2	N	-0-					-0-
07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	205	1	2116	2	N	-0-					-0-
*08	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	182	1	1783	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	156	1	1301	3	N	-0-					7
04	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	116	1	1154	2	N	29					36
							32	9									
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	132	1	1332	2	N	4					40
							4	9									
06	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	128	1	1205	2	N	-0-					40
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	130	1	1343	2	N	-0-					40
*08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	140	1	1372	2	N	-0-					40

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	83	1	696	3	N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	79	1	788	2	N	-0-					-0-
05	620	N	465	-0-	-155	-0-	42	1	423	2	N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	73	1	681	2	N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	69	1	708	2	N	-0-					-0-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	45	1	442	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5595	-0-	-233	-0-	598	1	4997	3	N	-0-					24
04	5640	X	5422	-0-	-218	-0-	483	1	4806	2	N	121					145
							133	9									
05	6262	X	5392	-0-	-870	-0-	485	1	4894	2	N	12					157
							13	9									
06	6060	X	5319	-0-	-741	-0-	512	1	4807	2	N	-0-					157
07	6262	X	5637	-0-	-625	-0-	498	1	5139	2	N	-0-					157
08	5611	X	4755	-0-	-856	-0-	440	1	4315	2	N	-0-					157

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	20	-0-	-352	-0-	2	1	16	3	N	2	5	1			-0-
							2	9									
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	19	1	189	2	N	2					2
							2	9									
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	2	N	-0-					2
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	-0-					2
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	17	1	171	2	N	1					3
							1	9									
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-					3

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	240	1	2001	3	N	-0-					15
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	174	1	1727	2	N	-0-	5	1			10
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	150	1	1516	2	N	1	4	1			7
							1	9									
06	2070	N	1806	-0-	-264	-0-	174	1	1630	2	N	2	3	1			6
							2	9									
07	1953	N	1659	-0-	-294	-0-	146	1	1511	2	N	2	3	1			5
							2	9									
08	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	151	1	1481	2	N	3	5	1			3
							3	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	101	1	842	3	N	-0-					24
04	1200	N	846	-0-	-354	-0-	77	1	769	2	N	-0-	8	1			16
05	1209	N	756	-0-	-453	-0-	68	1	685	2	N	3	7	1			12
							3	9									
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	107	1	1002	2	N	2	5	1			9
							2	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	111	1	1149	2	N	4	5	1			8
							4	9									
*08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	118	1	1158	2	N	4	8	1			4
							4	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

03	1085	N	845	-0-	-240	-0-	90	1	755	3	N	-0-					21
04	1170	N	579	-0-	-591	-0-	53	1	525	2	N	1	8	1			14
							1	9									
05	1054	N	638	-0-	-416	-0-	57	1	578	2	N	3	7	1			10
							3	9									
06	810	N	665	-0-	-145	-0-	64	1	599	2	N	2	4	1			8
							2	9									
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	81	1	833	2	N	2	4	1			6
							2	9									
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	65	1	637	2	N	2	5	1			3
							2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

03	3937	X	3821	-0-	-116	-0-	409	1	3412	3	N	-0-					42
04	3810	X	2228	-0-	-1582	-0-	204	1	2024	2	N	-0-	15	1			27
05	4030	X	2236	-0-	-1794	-0-	201	1	2028	2	N	6	13	1			20
							7	9									
06	3900	X	3090	-0-	-810	-0-	297	1	2789	2	N	4	9	1			15
							4	9									
07	4030	X	2838	-0-	-1192	-0-	250	1	2582	2	N	5	8	1			12
							6	9									
08	3813	X	2793	-0-	-1020	-0-	258	1	2529	2	N	5	11	1			6
							6	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200

03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2018

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	176	1	1468	3	N	-0-					30
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	165	1	1637	2	N	174	174	1			30
							191	9									
05	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	136	1	1369	2	N	-0-					30
06	1590	N	1316	-0-	-274	-0-	127	1	1189	2	N	-0-					30
07	1798	N	1358	-0-	-440	-0-	120	1	1236	2	N	2					32
							2	9									
08	1519	N	1158	-0-	-361	-0-	107	1	1051	2	N	-0-					32

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	73	1	611	3	N	-0-					19
04	1080	N	643	-0-	-437	-0-	59	1	584	2	N	-0-	6	1			13
05	1209	N	945	-0-	-264	-0-	85	1	858	2	N	2	6	1			9
							2	9									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	73	1	687	2	N	2	4	1			7
							2	9									
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	102	1	1053	2	N	3	4	1			6
							3	9									
*08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	128	1	1259	2	N	3	6	1			3
							3	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	80	1	670	3	N	-0-					25
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	68	1	677	2	N	2	10	1			17
							2	9									
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	61	1	612	2	N	3	8	1			12
							3	9									
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	126	1	1186	2	N	2	5	1			9
							2	9									
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	158	1	1629	2	N	2	5	1			6
							2	9									
*08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	117	1	1150	2	N	3	6	1			3
							3	9									

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	78	1	647	3	N	-0-					-0-
04	660	N	594	-0-	-66	-0-	54	1	540	2	N	-0-					-0-
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	50	1	509	2	N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	76	1	712	2	N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	66	1	682	2	N	-0-					-0-
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	61	1	598	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	320	1	2674	3	N	-0-					-0-
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	255	1	2537	2	N	-0-					-0-
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	264	1	2668	2	N	-0-					-0-
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	287	1	2691	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	256	1	2641	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	249	1	2442	2	N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	33	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	21	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	24	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	Y	-0-					-0-
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	2	Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	203	1	1699	3	N	-0-					35
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	162	1	1612	2	N	7	15	1			27
							8	9									
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	188	1	1896	2	N	3	12	1			18
							3	9									
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	221	1	2073	2	N	2	7	1			13
							2	9									
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	224	1	2306	2	N	2	6	1			9
							2	9									
*08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	223	1	2187	2	N	3	8	1			4
							3	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	244	1	2039	3	Y	26					46
							29	9									
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	195	1	1935	2	Y	17	33	1			30
							19	9									
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	177	1	1788	2	Y	22	21	1			31
							24	9									
06	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	191	1	1788	2	Y	15	24	1			22
							17	9									
07	2325	X	2159	-0-	-166	-0-	190	1	1960	2	Y	8					30
							9	9									
*08	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	215	1	2107	2	Y	24	27	1			27
							26	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	309	1	2583	3	Y	26					50
							29	9									
04	2940	X	2682	-0-	-258	-0-	242	1	2407	2	Y	30	42	1			38
							33	9									
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	274	1	2768	2	Y	28	27	1			39
							31	9									
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	296	1	2777	2	Y	17	29	1			27
							19	9									
07	2914	X	2589	-0-	-325	-0-	228	1	2351	2	Y	9					36
							10	9									
*08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	282	1	2763	2	Y	28	32	1			32
							31	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	2005	-0-	-1529	-0-	214	1	1790	3	Y	1					5
							1	9									
04	2910	X	2716	-0-	-194	-0-	245	1	2439	2	Y	29	18	1			16
							32	9									
05	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	835	1	8422	2	Y	150	67	1			99
							165	9									
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	371	1	3486	2	Y	6	55	1			50
							7	9									
07	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	649	1	6694	2	Y	23					73
							25	9									
08	9424	X	7986	-0-	-1438	-0-	736	1	7215	2	Y	32	52	1			53
							35	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836 X	4735	-0-	-101	-0-	503	1	4198	3	Y	31					60
						34	9									
04	4770 X	4268	-0-	-502	-0-	387	1	3850	2	Y	28	46	1			42
						31	9									
05	4929 X	4460	-0-	-469	-0-	399	1	4028	2	Y	30	29	1			43
						33	9									
06	4770 X	4435	-0-	-335	-0-	425	1	3984	2	Y	24	35	1			32
						26	9									
07	4743 X	4637	-0-	-106	-0-	409	1	4217	2	Y	10					42
						11	9									
08	4743 X	4253	-0-	-490	-0-	391	1	3829	2	Y	30	36	1			36
						33	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

03	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	318	1	2658	3	N	24					45
						26	9									
04	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	243	1	2411	2	N	16	32	1			29
						18	9									
05	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	251	1	2532	2	N	16	18	1			27
						18	9									
06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	287	1	2697	2	N	12	20	1			19
						13	9									
07	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	296	1	3050	2	N	6					25
						7	9									
*08	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	271	1	2655	2	N	9	17	1			17
						10	9									

DOS ANOS (HOCKLEY) 25559 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. "77" WELL #: 1 RRCID -> 153727 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2172 - 2180

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 180828 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 2548

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018 - P/A 06/28/18

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4647	3	75	9	Y	68	72	1			26
04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4300	3	51	9	Y	46	40	1			32
05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4398	3	65	9	Y	59					91
06	4560	X	4357	-0-	-203	-0-	4300	3	57	9	Y	52	80	1			63
07	4712	X	4386	-0-	-326	-0-	4338	3	48	9	Y	44	75	1			32
08	4712	X	4231	-0-	-481	-0-	4170	3	61	9	Y	55					87

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

03	155	X	112	-0-	-43	-0-	110	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	Y	2					3
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	91	3	1	9	Y	1	2	1			2
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1354	3	22	9	Y	20	23	1			8
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1250	3	14	9	Y	13	12	1			9
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1362	3	21	9	Y	19					28
06	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	1221	3	17	9	Y	15	24	1			19
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1302	3	14	9	Y	13	22	1			10
08	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	1215	3	18	9	Y	16					26

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	670	3	10	9	Y	9	15	1			5
04	1500	N	48	-0-	-1452	-0-	47	3	1	9	Y	1	3	1			3
05	806	N	219	-0-	-587	-0-	216	3	3	9	Y	3					6
06	660	N	355	-0-	-305	-0-	352	3	3	9	Y	3	5	1			4
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	558	3	7	9	Y	6	7	1			3
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	363	3	6	9	Y	5					8

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 12152

03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	959	3	15	9	Y	14	19	1			7
04	1290	N	965	-0-	-325	-0-	954	3	11	9	Y	10	9	1			8
05	1302	N	878	-0-	-424	-0-	866	3	12	9	Y	11					19
06	930	N	803	-0-	-127	-0-	792	3	11	9	Y	10	16	1			13
07	992	N	768	-0-	-224	-0-	760	3	8	9	Y	7	14	1			6
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1108	3	17	9	Y	15					21

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

03	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10587	3	167	9	Y	152	147	1			53
04	8040	X	7962	-0-	-78	-0-	7870	3	92	9	Y	84	76	1			61
05	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8266	3	122	9	Y	111					172
06	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	9986	3	132	9	Y	120	163	1			129
07	9672	X	9360	-0-	-312	-0-	9257	3	103	9	Y	94	156	1			67
08	9672	X	8310	-0-	-1362	-0-	8191	3	119	9	Y	108					175

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	5950	-0-	-1428	-0-	5858	3	92	9	Y	84	98	1			35
04	7140	X	5099	-0-	-2041	-0-	5040	3	59	9	Y	54	49	1			40
05	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5090	3	75	9	Y	68					108
06	5760	X	5477	-0-	-283	-0-	5405	3	72	9	Y	65	97	1			76
07	5952	X	5438	-0-	-514	-0-	5377	3	61	9	Y	55	92	1			39
08	5952	X	5125	-0-	-827	-0-	5051	3	74	9	Y	67					106

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	210	1	314	3	N	239	180	1	2	8	468
							68	4	263	9							
04	1770	N	1467	-0-	-303	-0-	300	1	954	3	N	85	5	8			548
							119	4	94	9							
05	1271	N	1073	-0-	-198	-0-	290	1	339	3	N	388	523	1			413
							17	4	427	9							
06	840	N	676	-0-	-164	-0-	290	1	73	3	N	270	174	1	1	8	508
							16	4	297	9							
07	1519	N	779	-0-	-740	-0-	310	1	56	3	N	369	522	1			355
							7	4	406	9							
08	1085	N	889	-0-	-196	-0-	310	1	10	4	N	517	703	1			169
							569	9									

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1253	3	200	9	N	182	3	0	179	1	551
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2013	3	114	9	N	104	8	0	174	1	471
													2	8			
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	1848	3	312	9	N	284	9	0	177	1	569
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1645	3	34	9	N	31	9	0	351	1	240
*07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1162	3	1	4	N	218	2	0	156	1	300
							240	9									
*08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	885	3	298	9	N	271	351	1			220

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	290	1	447	3	N	736	75	0	362	1	524
							567	4	810	9							
04	1860	N	1451	-0-	-409	-0-	300	1	535	3	N	234	52	0	361	1	345
							359	4	257	9							
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	280	1	792	3	N	546	23	0	353	1	515
							192	4	601	9							
06	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	300	1	810	3	N	425	1	0	524	1	415
							168	4	468	9							
*07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	310	1	700	3	N	378	1	0	527	1	265
							79	4	416	9							
08	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	310	1	914	3	N	328	4	0	176	1	413
							36	4	361	9							

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
03	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	300	1	490	3	N	315	340	1			228
							347	9									
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	280	1	766	3	N	466	615	1	2	8	77
							513	9									
05	1240	N	990	-0-	-250	-0-	280	1	380	3	N	300	175	1			202
							330	9									
06	1110	N	781	-0-	-329	-0-	300	1	204	3	N	247	171	1			278
							5	4	272	9							
*07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	290	1	846	3	N	292	355	1			215
							321	9									
*08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	310	1	506	3	N	228	6	0	354	1	83
							13	4	251	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2917	-0-	-400	-0-	290	1	2125	3	N	398	5	0	700	1	173
							64	4	438	9							
04	3210	X	2283	-0-	-927	-0-	280	1	1449	3	N	439	3	0	359	1	250
							71	4	483	9							
05	3317	X	1058	-0-	-2259	-0-	175	1	629	3	N	188	1	0	181	1	256
							47	4	207	9							
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	237	1	2228	3	N	478	4	0	348	1	382
							94	4	526	9							
07	2914	X	742	-0-	-2172	-0-	300	1	42	4	N	364	352	1			394
							400	9									
08	2914	X	2195	-0-	-719	-0-	310	1	1427	3	N	366	2	0	345	1	413
							55	4	403	9							

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16585	X	14632	-0-	-1953	-0-	14431	3	201	9	N	183	14	0	186	1	189
													2	8			
04	15450	X	13144	-0-	-2306	-0-	12959	3	185	9	N	168	10	0	159	1	186
													2	8			
05	15748	X	15274	-0-	-474	-0-	15083	3	3	4	N	171	8	0	171	1	178
							188	9									
06	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	18409	3	1	4	N	231	6	0	177	1	225
							254	9					1	8			
07	15686	X	15053	-0-	-633	-0-	14875	3	1	4	N	161	5	0	176	1	204
							177	9									
*08	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	16176	3	1	4	N	168	5	0	175	1	192
							185	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	130	1	18	4	N	441	510	1			463
							485	9									
04	1890	X	414	-0-	-1476	-0-	140	1	175	3	N	72					535
							20	4	79	9							
05	1953	X	349	-0-	-1604	-0-	170	1	103	3	N	65	1	0			599
							4	4	72	9							
06	1890	X	835	-0-	-1055	-0-	70	1	555	3	N	185	1	0	313	1	470
							6	4	204	9							
*07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	150	1	2095	3	N	214	2	0	179	1	503
							6	4	235	9							
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					503

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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
03	6789	X	5732	-0-	-1057	-0-	5673	3	7	4	N	47	7	0	183	1	61
							52	9									
04	6330	X	5653	-0-	-677	-0-	5583	3	9	4	N	55	5	0			111
							61	9									
05	6541	X	5493	-0-	-1048	-0-	5441	3	8	4	N	40	4	0			147
							44	9									
06	6090	X	5607	-0-	-483	-0-	5542	3	9	4	N	51	2	0			196
							56	9									
07	5952	X	5039	-0-	-913	-0-	4991	3	9	4	N	35					232
							39	9									
08	5828	X	4643	-0-	-1185	-0-	4601	3	8	4	N	31	168	1			95
							34	9									

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	392	3	12	4	N	274	531	1			157
							301	9									
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	258	3	3	4	N	129					286
							142	9									
05	558	N	419	-0-	-139	-0-	253	3	9	4	N	143	169	1			260
							157	9									
06	690	N	503	-0-	-187	-0-	347	3	10	4	N	133	176	1			217
							146	9									
*07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	314	3	10	4	N	86					303
							95	9									
08	434	N	200	-0-	-234	-0-	3	4	197	9	N	179	175	1			307

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	8745	-0-	-679	-0-	8488	3	45	4	N	193	8	0	354	1	117
							212	9									
04	10350	X	8431	-0-	-1919	-0-	8182	3	44	4	N	186	6	0			297
							205	9									
05	10695	X	8267	-0-	-2428	-0-	8069	3	41	4	N	143	3	0	353	1	84
							157	9									
06	10350	X	8025	-0-	-2325	-0-	7799	3	38	4	N	171	1	0			254
							188	9									
07	8990	X	8006	-0-	-984	-0-	7815	3	42	4	N	135	1	0	174	1	214
							149	9									
08	8742	X	7528	-0-	-1214	-0-	7312	3	39	4	N	161	7	0	174	1	194
							177	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	297	-0-	-571	-0-	60	1	237	9	N	215	320	1			367
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	220	1	44	4	N	273	320	1			320
							300	9									
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	200	1	33	4	N	236	340	1			216
							260	9									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	170	1	37	4	N	437	376	1			277
							481	9									
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	300	1	7	4	N	347	352	1			272
							382	9									
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	250	1	17	4	N	354	177	1			449
							389	9									

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	4424	3	182	4	N	484	1045	1			327
							532	9									
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	3784	3	148	4	N	489	379	1			437
							538	9									
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	3611	3	155	4	N	421	353	1			505
							463	9									
06	4980	X	3782	-0-	-1198	-0-	3342	3	145	4	N	268	336	1			437
							295	9									
07	5146	X	3680	-0-	-1466	-0-	3325	3	140	4	N	195	187	1			445
							215	9									
08	5146	X	3835	-0-	-1311	-0-	3193	3	130	4	N	465	353	1			557
							512	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	130	1	1660	3	N	448	353	1			487
							11	4	493	9							
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	270	1	1408	3	N	537	537	1			487
							14	4	591	9							
05	3100	N	3378	-0-	278	278	280	1	2547	3	N	479	506	1			460
							24	4	527	9							
06	2596	N	2318	-0-	-278	-0-	290	1	1532	3	N	437	2	0	540	1	355
							15	4	481	9							
*07	3100	N	3303	-0-	203	203	310	1	2561	3	N	372	3	0	176	1	548
							23	4	409	9							
*08	3498	X	3295	-0-	-203	-0-	300	1	2596	3	N	346	2	0	524	1	368
							18	4	381	9							

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

03	8246	X	5919	-0-	-2327	-0-	5827	3	16	4	N	69	3	0	178	1	148
							76	9									
04	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8383	3	23	4	N	128	3	0	176	1	97
							141	9									
05	8091	X	4615	-0-	-3476	-0-	4512	3	11	4	N	84	1	0			180
							92	9									
06	7650	X	3421	-0-	-4229	-0-	3401	3	10	4	N	9					189
							10	9									
07	8246	X	6718	-0-	-1528	-0-	6600	3	23	4	N	86					275
							95	9									
08	8246	X	6635	-0-	-1611	-0-	6506	3	21	4	N	98	176	1			197
							108	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4484	-0-	-476	-0-	4293	3	25	4	N	151	8	0	186	1	43
							166	9									
04	4800	X	4575	-0-	-225	-0-	4342	3	29	4	N	185	6	0	5	8	217
							204	9									
05	4867	X	4536	-0-	-331	-0-	4326	3	31	4	N	163	6	0	177	1	197
							179	9									
06	4500	X	4230	-0-	-270	-0-	4037	3	30	4	N	148	5	0	182	1	158
							163	9									
07	4743	X	4310	-0-	-433	-0-	4133	3	32	4	N	132	5	0			285
							145	9									
08	4743	X	4294	-0-	-449	-0-	4073	3	38	4	N	166	4	0	175	1	272
							183	9									

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

03	2759	X	608	-0-	-2151	-0-	310	1	298	9	N	271	435	1			243
04	2670	X	1771	-0-	-899	-0-	290	1	427	3	N	931	1	0	898	1	275
							30	4	1024	9							
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	280	1	1551	3	N	712	4	0	523	1	460
							9	4	783	9							
06	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	285	1	1779	3	N	507	4	0	849	1	112
							558	9					2	8			
*07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	300	1	1925	3	N	478	3	0	177	1	410
							7	4	526	9							
*08	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	300	1	1582	3	N	904	2	0	1045	1	267
							12	4	994	9							

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	3851	3	139	4	N	628	2	0	716	1	522
							691	9									
04	4350	X	3611	-0-	-739	-0-	3197	3	118	4	N	269	2	0	354	1	435
							296	9									
05	4495	X	4230	-0-	-265	-0-	3582	3	102	4	N	496	1	0	353	1	577
							546	9									
06	4350	X	3578	-0-	-772	-0-	3089	3	79	4	N	373	1	0	531	1	418
							410	9									
07	4495	X	4117	-0-	-378	-0-	3732	3	137	4	N	225	176	1			467
							248	9									
*08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	3890	3	165	4	N	408	501	1			374
							449	9									

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

03	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	5614	3	37	4	N	1003	699	1			555
							1103	9									
04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	3681	3	690	9	N	627	896	1			286
05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2382	3	493	9	N	448	352	1			382
06	6540	X	2540	-0-	-4000	-0-	2148	3	4	4	N	353	1	0	178	1	555
							388	9					1	8			
07	6758	X	3762	-0-	-2996	-0-	3169	3	593	9	N	539	6	0	851	1	237
08	6758	X	3057	-0-	-3701	-0-	2580	3	477	9	N	434	6	0	479	1	186

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	1878	3	22	4	N	461	529	1	2	8	370
							507	9									
04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	1588	3	457	9	N	415	1	0	539	1	245
05	2387	X	1320	-0-	-1067	-0-	1004	3	316	9	N	287	172	1			360
06	2340	X	1628	-0-	-712	-0-	1307	3	2	4	N	290	1	0	2	8	647
							319	9									
07	2418	X	1840	-0-	-578	-0-	1421	3	419	9	N	381	1	0	836	1	191
08	2418	X	1725	-0-	-693	-0-	1361	3	364	9	N	331	335	1			187

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	860	3	8	4	N	268	6	0			567
							295	9									
04	990	N	617	-0-	-373	-0-	383	3	234	9	N	213	8	0	360	1	412
05	806	N	675	-0-	-131	-0-	470	3	5	4	N	182	12	0	351	1	231
							200	9									
06	1140	N	179	-0-	-961	-0-	6	3	7	4	N	151	3	0	178	1	201
							166	9									
*07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	570	3	1	4	N	184	6	0			379
							202	9									
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	600	3	227	9	N	206	6	0	345	1	234

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

03	21496	X	21496	-0-	-0-	-0-	20967	3	75	4	Y	413	4	0	607	1	280
							454	9									
04	20940	X	19990	-0-	-950	-0-	19518	3	69	4	Y	366	3	0	427	1	216
							403	9									
05	21638	X	19724	-0-	-1914	-0-	19243	3	73	4	Y	371	1	0	254	1	332
							408	9									
06	20940	X	18847	-0-	-2093	-0-	18414	3	66	4	Y	334	503	1			163
							367	9									
*07	17710	X	17710	-0-	-0-	-0-	17470	3	65	4	Y	159	87	1			235
							175	9									
*08	16898	X	16898	-0-	-0-	-0-	16692	3	59	4	Y	134	28	0	88	1	253
							147	9									

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

03	22320	X	20079	-0-	-2241	-0-	19562	3	63	4	Y	413	2	0	575	1	280
							454	9					1	8			
04	21600	X	19769	-0-	-1831	-0-	19230	3	58	4	Y	437	1	0	456	1	260
							481	9									
05	21483	X	20017	-0-	-1466	-0-	19495	3	64	4	Y	416	1	0	302	1	373
							458	9									
06	20400	X	19071	-0-	-1329	-0-	18646	3	58	4	Y	334	544	1			163
							367	9									
*07	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	16517	3	61	4	Y	165	87	1			241
							182	9									
*08	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	18881	3	66	4	Y	152	46	0	90	1	257
							167	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619 X	4210	-0-	-409	-0-	3628	3	582	9	N	529	348	1	2	8	767
04	4470 X	3962	-0-	-508	-0-	3249	3	713	9	N	648	1076	1	5	8	334
05	4619 X	2936	-0-	-1683	-0-	2440	3	496	9	N	451	356	1			429
06	4080 X	2059	-0-	-2021	-0-	1783	3	276	9	N	251	3	0	178	1	498
												1	8			
07	4216 X	3079	-0-	-1137	-0-	2297	3	782	9	N	711	1	0	1033	1	175
08	4216 X	2434	-0-	-1782	-0-	1972	3	462	9	N	420	489	1			106

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

03	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	95	1	6338	3	Y	193	10	0	317	1	495
						212	9									
04	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	3805	3	442	9	Y	402	4	0	607	1	286
05	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3013	3	327	9	Y	297	6	0	189	1	388
06	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3288	3	261	9	Y	237	350	1			275
*07	876 X	876	-0-	-0-	-0-	583	3	293	9	Y	266	230	1			311
*08	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4085	3	212	9	Y	193	1	0	258	1	245

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

03	3069 X	2742	-0-	-327	-0-	182	1	1446	3	Y	725	723	1	1	8	154
						316	4	798	9							
04	2970 X	2955	-0-	-15	-0-	172	1	2127	3	Y	520	558	1	2	8	114
						84	4	572	9							
05	3596 X	2515	-0-	-1081	-0-	176	1	2218	3	Y	100	147	1			67
						11	4	110	9							
06	3480 X	2682	-0-	-798	-0-	154	1	2174	3	Y	322	214	1	1	8	174
						354	9									
*07	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	167	1	2161	3	Y	183	257	1			100
						201	9									
*08	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	153	1	1854	3	Y	305	300	1			105
						42	4	336	9							

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	149	1	1379	3	N	358	352	1			247
						394	9									
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	135	1	1464	3	N	397	344	1	2	8	298
						437	9									
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	143	1	1965	3	N	239	359	1			178
						263	9									
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	165	1	1706	3	N	485	353	1	1	8	309
						534	9									
*07	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	159	1	1656	3	N	379	354	1			334
						417	9									
08	2356 N	808	-0-	-1548	-0-	110	1	670	3	N	25	172	1			187
						28	9									

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	154	-0-	-249	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	139	-0-	-1991	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	180	-0-	-2021	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	144	-0-	-1986	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

03	3193	X	1451	-0-	-1742	-0-	1170	3	24	4	Y	234	4	0	268	1	185
							257	9									
04	3090	X	1356	-0-	-1734	-0-	1138	3	28	4	Y	173	5	0	274	1	79
							190	9									
05	2976	X	1531	-0-	-1445	-0-	1259	3	21	4	Y	228	6	0	166	1	135
							251	9									
06	2880	X	2404	-0-	-476	-0-	2213	3	51	4	Y	127	8	0	198	1	56
							140	9									
*07	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2136	3	43	4	Y	212	5	0	133	1	130
							233	9									
*08	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2271	3	48	4	Y	210	5	0	271	1	64
							231	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

03	2108	X	1610	-0-	-498	-0-	1259	3	351	9	N	319	1	0	400	1	142
04	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1358	3	606	9	N	551	1	0	586	1	106
05	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1299	3	537	9	N	488	230	1			364
06	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	1616	3	484	9	N	440	536	1			268
07	2015	X	1857	-0-	-158	-0-	1414	3	443	9	N	403	600	1			71
08	2015	X	1487	-0-	-528	-0-	1151	3	336	9	N	305	112	1			264

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	3460	3	320	4	Y	725	574	1	1	8	150
							798	9									
04	2610	X	1752	-0-	-858	-0-	1305	3	118	4	Y	299	347	1			102
							329	9									
05	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	4415	3	50	4	Y	704	416	1			390
							774	9									
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	3689	3	82	4	Y	524	731	1			183
							576	9									
*07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	3677	3	351	4	Y	395	455	1			123
							435	9									
*08	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	3716	3	294	4	Y	431	321	1			233
							474	9									

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1309	3	132	4	N	457	2	0	174	1	434
							503	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	631	3	411	4	N	253	1	0	359	1	327
							278	9									
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1297	3	117	4	N	393	3	0	271	1	446
							432	9									
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1538	3	381	9	N	346	2	0	531	1	259
*07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1326	3	426	9	N	387	1	0	347	1	298
*08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1449	3	441	9	N	401	1	0	523	1	175

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	429	-0-	-2299	-0-	270	1	149	3	N	5	83	1			1
							4	4	6	9							
04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	270	1	1134	3	N	380	311	1	2	8	68
							698	4	418	9							
05	2046	X	1308	-0-	-738	-0-	220	1	550	3	N	35	78	1			25
							499	4	39	9							
06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	300	1	2169	3	N	11	1	0	31	1	4
							17	4	12	9							
07	2604	X	2126	-0-	-478	-0-	290	1	1635	3	N	143	87	1			61
							44	4	157	9							
08	2604	X	1338	-0-	-1266	-0-	310	1	555	3	N	348	249	1			160
							90	4	383	9							

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

03	2728	X	1906	-0-	-822	-0-	1269	3	56	4	N	528	4	0	443	1	193
							581	9					3	8			
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	1953	3	63	4	N	603	7	0	679	1	107
							663	9					3	8			
05	2604	X	1872	-0-	-732	-0-	1109	3	72	4	N	628	4	0	278	1	453
							691	9									
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	1980	3	1246	9	N	1133	8	0	1027	1	550
													1	8			
07	2759	X	2548	-0-	-211	-0-	1777	3	771	9	N	701	5	0	951	1	295
08	2759	X	1490	-0-	-1269	-0-	1162	3	14	4	N	285	2	0	448	1	130
							314	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

03	3813	X	2920	-0-	-893	-0-	2559	3	361	9	N	328	10	0	469	1	141
04	3360	X	2810	-0-	-550	-0-	2204	3	606	9	N	551	8	0	580	1	104
05	5146	X	2227	-0-	-2919	-0-	1676	3	3	4	N	498	7	0	229	1	366
							548	9									
06	4980	X	2789	-0-	-2191	-0-	2235	3	61	4	N	448	7	0	540	1	267
							493	9									
07	5146	X	2104	-0-	-3042	-0-	1610	3	45	4	N	408	4	0	600	1	72
							449	9									
08	2914	X	1943	-0-	-971	-0-	1500	3	105	4	N	307	3	0	112	1	264
							338	9									

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

03	4774	X	4412	-0-	-362	-0-	3380	3	13	4	Y	926	4	0	921	1	124
							1019	9					1	8			
04	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	4116	3	2	4	Y	954	939	1	3	8	136
							1049	9									
05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	4273	3	827	9	Y	752	672	1			216
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	4070	3	3	4	Y	868	894	1	1	8	189
							955	9									
*07	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	4795	3	845	9	Y	768	735	1			187
*08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3645	3	224	9	Y	204	380	1			11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24707	X	19823	-0-	-4884	-0-	19588	3	70	4	N	150	21	0	187	1	203
							165	9					1	8			
04	22650	X	19050	-0-	-3600	-0-	18810	3	76	4	N	149	18	0			334
							164	9									
05	22785	X	22591	-0-	-194	-0-	22311	3	64	4	N	196	19	0	171	1	340
							216	9									
06	21724	X	21724	-0-	-0-	-0-	21590	3	69	4	N	59	14	0	176	1	209
							65	9									
07	22413	X	21575	-0-	-838	-0-	21334	3	56	4	N	168	10	0			367
							185	9									
08	22599	X	20959	-0-	-1640	-0-	20772	3	31	4	N	142	8	0	189	1	312
							156	9									

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

03	7874	X	6838	-0-	-1036	-0-	6480	3	358	9	N	325	19	0	179	1	295
													2	8			
04	7620	X	5683	-0-	-1937	-0-	5444	3	239	9	N	217	13	0	368	1	131
05	7285	X	4003	-0-	-3282	-0-	3771	3	232	9	N	211	8	0			334
06	7050	X	3712	-0-	-3338	-0-	3348	3	364	9	N	331	5	0			660
07	6851	X	3999	-0-	-2852	-0-	3831	3	168	9	N	153	3	0	342	1	468
08	6851	X	5304	-0-	-1547	-0-	5073	3	231	9	N	210	4	0	357	1	317

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

03	1891	N	1603	-0-	-288	-0-	1163	3	30	4	N	373	3	0	173	1	317
							410	9									
04	1500	N	1335	-0-	-165	-0-	913	3	35	4	N	352	2	0	355	1	312
							387	9									
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	1774	3	425	9	N	386	3	0	433	1	262
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1337	3	303	9	N	275	3	0	356	1	178
*07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1389	3	515	9	N	468	2	0	351	1	293
08	2201	N	1673	-0-	-528	-0-	1289	3	4	4	N	345	2	0	519	1	117
							380	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3308	3	37	4	Y	243	12	0	269	1	184
							267	9									
04	3090	X	2837	-0-	-253	-0-	2609	3	34	4	Y	176	7	0	274	1	79
							194	9									
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3389	3	40	4	Y	286	9	0	188	1	168
							315	9									
06	3180	X	3131	-0-	-49	-0-	2733	3	36	4	Y	329	5	0	340	1	152
							362	9									
*07	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1727	3	22	4	Y	207	2	0	229	1	129
							228	9									
*08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2372	3	28	4	Y	190	3	0	258	1	58
							209	9									

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
03	6541	X	3783	-0-	-2758	-0-	356	1	3218	3	Y	190	7	0	33	1	215
							209	9									
04	6330	X	3394	-0-	-2936	-0-	3006	3	388	9	Y	353	5	0	313	1	250
05	5487	X	2602	-0-	-2885	-0-	2254	3	348	9	Y	316	165	1			401
06	4590	X	1885	-0-	-2705	-0-	1533	3	352	9	Y	320	361	1			360
*07	2096	X	592	-0-	-1504	-0-	299	3	293	9	Y	266	301	1			325
*08	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1758	3	183	9	Y	166	269	1			222

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2444	-0-	-1028	-0-	2077	3	16	4	N	319	3	0	397	1	141
							351	9									
04	2820	X	2641	-0-	-179	-0-	2033	3	5	4	N	548	3	0	581	1	105
							603	9									
05	4433	X	2284	-0-	-2149	-0-	1732	3	9	4	N	494	2	0	230	1	367
							543	9									
06	4290	X	2816	-0-	-1474	-0-	2280	3	48	4	N	444	2	0	540	1	269
							488	9									
07	4433	X	2131	-0-	-2302	-0-	1645	3	42	4	N	404	1	0	600	1	72
							444	9									
08	2728	X	1997	-0-	-731	-0-	1580	3	83	4	N	304	112	1			264
							334	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1239	3	116	4	Y	471	474	1	1	8	97
							518	9									
04	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	1527	3	28	4	Y	524	443	1			178
							576	9									
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	1557	3	7	4	Y	420	365	1			233
							462	9									
06	1800	X	1111	-0-	-689	-0-	689	3	23	4	Y	363	3	0	467	1	126
							399	9									
*07	1136	X	615	-0-	-521	-0-	312	3	27	4	Y	251	3	0	297	1	77
							276	9									
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	35	4	248	9	Y	225	181	1			121

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	1966	-0-	-762	-0-	1557	3	56	4	Y	321	723	1	1	8	66
							353	9									
04	2520	X	2477	-0-	-43	-0-	1868	3	16	4	Y	539	422	1			183
							593	9									
05	2604	X	1716	-0-	-888	-0-	1484	3	8	4	Y	204	274	1			113
							224	9									
06	2520	X	1568	-0-	-952	-0-	1002	3	20	4	Y	496	4	0	433	1	172
							546	9									
*07	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1374	3	62	4	Y	421	2	0	460	1	131
							463	9									
*08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1575	3	36	4	Y	513	3	0	365	1	276
							564	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	2930	-0-	-1627	-0-	2435	3	131	4	Y	331	422	1			37
							364	9									
04	4290	X	3457	-0-	-833	-0-	3067	3	84	4	Y	278	260	1			55
							306	9									
05	4433	X	2940	-0-	-1493	-0-	2659	3	40	4	Y	219	212	1			62
							241	9									
06	4290	X	2372	-0-	-1918	-0-	2154	3	30	4	Y	171	209	1			24
							188	9									
*07	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2104	3	113	4	Y	375	256	1			143
							413	9									
*08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	2336	3	98	4	Y	628	586	1			185
							691	9									

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
03	4712	X	2197	-0-	-2515	-0-	1338	3	263	4	Y	542	630	1			61
							596	9									
04	4560	X	3571	-0-	-989	-0-	2712	3	217	4	Y	584	530	1			115
							642	9									
05	4712	X	3363	-0-	-1349	-0-	2546	3	61	4	Y	687	608	1			194
							756	9									
06	3270	X	2677	-0-	-593	-0-	2053	3	63	4	Y	510	1	0	632	1	71
							561	9									
*07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	2107	3	203	4	Y	724	519	1			276
							796	9									
*08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2144	3	128	4	Y	515	1	0	639	1	151
							567	9									

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4618	-0-	-404	-0-	642	1	3192	3	Y	713	3	0	637	1	223
							784	9					2	8			
04	4860	X	4124	-0-	-736	-0-	594	1	2804	3	Y	660	2	0	727	1	152
							726	9					2	8			
05	5022	X	4492	-0-	-530	-0-	693	1	3154	3	Y	586	2	0	584	1	152
							645	9									
06	4470	X	4467	-0-	-3	-0-	722	1	3051	3	Y	631	2	0	672	1	109
							694	9									
*07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	709	1	3024	3	Y	629	1	0	571	1	166
							692	9									
*08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	738	1	3070	3	Y	612	1	0	698	1	79
							673	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	797	-0-	-71	-0-	108	1	364	3	Y	285	302	1	1	8	60
							11	4	314	9							
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	118	1	1342	3	Y	545	484	1	1	8	120
							64	4	600	9							
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	104	1	975	3	Y	774	377	1			517
							20	4	851	9							
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	131	1	1513	3	Y	722	3	0	846	1	388
							794	9					2	8			
*07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	133	1	1352	3	Y	546	2	0	636	1	296
							601	9									
*08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	108	1	991	3	Y	426	1	0	575	1	146
							9	4	469	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	4891	-0-	-2177	-0-	3784	3	1107	9	Y	1006	2	0	877	1	494
04	6840	X	5124	-0-	-1716	-0-	4106	3	88	4	Y	845	1	0	1069	1	267
							930	9					2	8			
05	6076	X	5822	-0-	-254	-0-	4751	3	1071	9	Y	974	3	0	870	1	368
06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	4758	3	989	9	Y	899	2	0	904	1	359
													2	8			
*07	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	5337	3	1030	9	Y	936	1	0	878	1	416
*08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	4754	3	954	9	Y	867	5	0	1061	1	217

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

03	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-					-0-
04	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

03	6076	X	5895	-0-	-181	-0-	801	1	4370	3	Y	658	6	0	622	1	205
							724	9					2	8			
04	5520	X	4996	-0-	-524	-0-	674	1	3544	3	Y	707	4	0	743	1	162
							778	9					3	8			
05	5611	X	4987	-0-	-624	-0-	703	1	3637	3	Y	588	4	0	594	1	152
							647	9									
06	5700	X	5540	-0-	-160	-0-	720	1	4049	3	Y	701	3	0	729	1	121
							771	9									
*07	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	748	1	3934	3	Y	653	2	0	600	1	172
							718	9									
*08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	781	1	3714	3	Y	473	4	0	581	1	60
							520	9									

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

03	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	807	1	5658	3	Y	1083	4	0	1054	1	339
							1191	9					3	8			
04	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	745	1	5436	3	Y	1074	3	0	1159	1	247
							1181	9					4	8			
05	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	864	1	5499	3	Y	919	3	0	925	1	238
							1011	9									
06	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	916	1	5438	3	Y	1027	3	0	1085	1	177
							1130	9									
*07	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	902	1	5291	3	Y	820	1	0	779	1	217
							902	9									
*08	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	968	1	5215	3	Y	897	3	0	996	1	115
							987	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

03	19158	X	14301	-0-	-4857	-0-	929	1	11805	3	N	1352	91	0	1378	1	212
							80	4	1487	9							
04	18540	X	13223	-0-	-5317	-0-	735	1	11065	3	N	1235	28	0	1238	1	172
							64	4	1359	9			9	8			
05	16492	X	13575	-0-	-2917	-0-	857	1	11379	3	N	1215	29	0	882	1	476
							2	4	1337	9							
06	15960	X	12146	-0-	-3814	-0-	830	1	10139	3	N	1070	20	0	1219	1	306
							1177	9					1	8			
07	16492	X	11424	-0-	-5068	-0-	805	1	9545	3	N	965	13	0	1130	1	128
							12	4	1062	9							
08	14291	X	11639	-0-	-2652	-0-	855	1	9384	3	N	1273	5	0	1170	1	226
							1400	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	9259	-0-	-444	-0-	194	1	8632	3	Y	394	8	0	470	1	248
							433	9					2	8			
04	9390	X	8614	-0-	-776	-0-	178	1	8083	3	Y	321	7	0	453	1	109
							353	9									
05	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	-0-					109
06	9390	X	8273	-0-	-1117	-0-	163	1	7455	3	Y	595	4	0	609	1	91
							655	9									
*07	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	166	1	7428	3	Y	69	3	0	256	1	17
							76	9									
*08	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	162	1	7317	3	Y	428	2	0	281	1	162
							471	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

03	8153	X	3602	-0-	-4551	-0-	499	1	2688	3	N	377	7	0	347	1	109
							415	9									
04	6660	X	4530	-0-	-2130	-0-	533	1	3489	3	N	462	8	0	367	1	196
							508	9									
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	643	1	4071	3	N	511	511	1			196
							562	9									
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	479	1	2857	3	N	394	2	0	414	1	174
							433	9									
07	4681	X	4150	-0-	-531	-0-	537	1	3162	3	N	410	2	0	423	1	159
							451	9									
08	5270	X	3847	-0-	-1423	-0-	541	1	2879	3	N	388	1	0	343	1	203
							427	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

03	8866	X	8064	-0-	-802	-0-	167	1	7453	3	Y	404	18	0	470	1	248
							444	9					2	8			
04	8580	X	7529	-0-	-1051	-0-	154	1	7012	3	Y	330	15	0	453	1	110
							363	9									
05	8866	X	7621	-0-	-1245	-0-	155	1	6914	3	Y	502	15	0	407	1	190
							552	9									
06	7980	X	7251	-0-	-729	-0-	144	1	6623	3	Y	440	12	0	468	1	150
							484	9									
*07	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	150	1	6689	3	Y	899	9	0	817	1	223
							989	9									
*08	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	144	1	6487	3	Y	602	7	0	592	1	226
							662	9									

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

03	15004	X	12088	-0-	-2916	-0-	782	1	9832	3	N	1301	46	0	1396	1	216
							43	4	1431	9			3	8			
04	14520	X	11989	-0-	-2531	-0-	646	1	9707	3	N	1458	15	0	1522	1	134
							32	4	1604	9			3	8			
05	13206	X	12112	-0-	-1094	-0-	763	1	9907	3	N	1311	17	0	801	1	627
							1442	9									
06	12780	X	10851	-0-	-1929	-0-	766	1	8876	3	N	1099	12	0	1397	1	317
							1209	9									
07	13175	X	10176	-0-	-2999	-0-	740	1	8356	3	N	980	8	0	1010	1	279
							2	4	1078	9							
08	12400	X	9920	-0-	-2480	-0-	790	1	8258	3	N	793	2	0	790	1	280
							872	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16337	X	7322	-0-	-9015	-0-	947	1	5102	3	N	1157	22	0	1065	1	334
							1273	9									
04	13290	X	9193	-0-	-4097	-0-	1012	1	6620	3	N	1419	25	0	1126	1	602
							1561	9									
05	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	1221	1	7726	3	N	1571	1571	1			602
							1728	9									
06	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	908	1	5421	3	N	1213	6	0	1274	1	535
							1334	9									
07	9486	X	8404	-0-	-1082	-0-	1019	1	6000	3	N	1259	5	0	1300	1	489
							1385	9									
08	10664	X	7800	-0-	-2864	-0-	1028	1	5463	3	N	1190	3	0	1054	1	622
							1309	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16244	X	7483	-0-	-8761	-0-	937	1	5051	3	N	1359	26	0	1251	1	392
							1495	9									
04	13170	X	9193	-0-	-3977	-0-	975	1	6383	3	N	1668	30	0	1323	1	707
							1835	9									
05	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	1177	1	7449	3	N	1846	1846	1			707
							2031	9									
06	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	876	1	5226	3	N	1425	7	0	1497	1	628
							1568	9									
07	9486	X	8396	-0-	-1090	-0-	983	1	5785	3	N	1480	5	0	1528	1	575
							1628	9									
08	10664	X	7796	-0-	-2868	-0-	991	1	5267	3	N	1398	4	0	1238	1	731
							1538	9									

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15593	X	13269	-0-	-2324	-0-	1006	1	10717	3	N	1299	46	0	1395	1	215
							117	4	1429	9			3	8			
04	13770	X	13134	-0-	-636	-0-	846	1	10555	3	N	1462	21	0	1520	1	133
							125	4	1608	9			3	8			
05	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	830	1	11559	3	N	1314	21	0	800	1	626
							109	4	1445	9							
06	12840	X	12409	-0-	-431	-0-	817	1	10333	3	N	1139	15	0	1422	1	328
							6	4	1253	9							
07	13578	X	11771	-0-	-1807	-0-	823	1	9863	3	N	983	10	0	1022	1	279
							4	4	1081	9							
08	13950	X	11473	-0-	-2477	-0-	876	1	9720	3	N	794	3	0	790	1	280
							4	4	873	9							

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13485	X	10168	-0-	-3317	-0-	527	1	8417	3	N	1113	1317	1	1	8	193
							1224	9									
04	11910	X	6214	-0-	-5696	-0-	373	1	5108	3	N	666	569	1			290
							733	9									
05	12276	X	9500	-0-	-2776	-0-	485	1	7780	3	N	1123	1147	1			266
							1235	9									
06	11880	X	9306	-0-	-2574	-0-	498	1	7671	3	N	1034	1163	1			137
							1137	9									
07	11315	X	9342	-0-	-1973	-0-	452	1	7743	3	N	1043	869	1	3	8	308
							1147	9									
08	10168	X	8156	-0-	-2012	-0-	227	1	6950	3	N	890	873	1	5	8	320
							979	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20422 X	20422	-0-	-0-	-0-	20231	2	191	9	N	174	169	1	1	8	176
04	18240 X	19283	-0-	1043	-0-	19106	2	177	9	N	161	166	1	4	8	167
05	19485 X	19485	-0-	-0-	-0-	19322	2	163	9	N	148	166	1	1	8	148
06	18240 X	17749	-0-	-491	-0-	17621	2	128	9	N	116	162	1	1	8	101
07	18848 X	17867	-0-	-981	-0-	17787	2	80	9	N	73					174
08	18848 X	17130	-0-	-1718	-0-	17000	2	130	9	N	118	177	1	2	8	113

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

03	17050 X	9867	-0-	-7183	-0-	9784	2	83	9	N	75	1	8			155
04	14520 X	8808	-0-	-5712	-0-	8757	2	51	9	N	46	139	1	1	8	61
05	15004 X	8732	-0-	-6272	-0-	8680	2	52	9	N	47					108
06	13200 X	8326	-0-	-4874	-0-	8273	2	53	9	N	48					156
07	11501 X	7793	-0-	-3708	-0-	7754	2	39	9	N	35					191
08	9858 X	7158	-0-	-2700	-0-	7123	2	35	9	N	32	177	1	1	8	45

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

03	14260 X	11166	-0-	-3094	-0-	11120	2	46	9	N	42					159
04	15930 X	18284	-0-	2354	-0-	18281	2	3	9	N	3	1	8			161
05	18603 X	18603	-0-	-0-	-0-	18601	2	2	9	N	2	1	8			162
06	15930 X	12961	-0-	-2969	-0-	12952	2	9	9	N	8	5	8			165
07	18879 X	15862	-0-	-3017	-0-	15862	2			N	-0-					165
08	18879 X	15351	-0-	-3528	-0-	15348	2	3	9	N	3	2	8			166

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

03	12555 X	9399	-0-	-3156	-0-	9391	2	8	9	N	7					208
04	12150 X	12713	-0-	563	-0-	12707	2	6	9	N	5	1	8			212
05	12214 X	3564	-0-	-8650	-0-	3562	2	2	9	N	2					214
06	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	14555	2	30	9	N	27	184	1	1	8	56
07	13144 X	9704	-0-	-3440	-0-	9701	2	3	9	N	3					59
08	13144 X	10515	-0-	-2629	-0-	10513	2	2	9	N	2	1	8			60

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

03	3317 X	2409	-0-	-908	-0-	2231	2	178	9	N	162	157	1	1	8	51
04	2850 X	2288	-0-	-562	-0-	2112	2	176	9	N	160					211
05	2790 X	2360	-0-	-430	-0-	2183	2	177	9	N	161	153	1	1	8	218
06	2700 X	2060	-0-	-640	-0-	1925	2	135	9	N	123	165	1	1	8	175
07	2666 X	2347	-0-	-319	-0-	2173	2	174	9	N	158	182	1			151
08	2418 X	2190	-0-	-228	-0-	2022	2	168	9	N	153	182	1			122

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

03	15593 X	12608	-0-	-2985	-0-	12539	2	69	9	Y	63	1	8			220
04	15090 X	11576	-0-	-3514	-0-	11508	2	68	9	Y	62	118	1	3	8	161
05	18881 X	18881	-0-	-0-	-0-	18767	2	114	9	Y	104	1	8			264
06	16790 X	16790	-0-	-0-	-0-	16726	2	64	9	Y	58	244	1	4	8	74
07	15925 X	15925	-0-	-0-	-0-	15835	2	90	9	Y	82	95	1	2	8	59
*08	15562 X	15562	-0-	-0-	-0-	15498	2	64	9	Y	58	86	1	3	8	28

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

03	18941 X	15445	-0-	-3496	-0-	15184	2	261	9	Y	237	267	1	2	8	55
04	17550 X	10902	-0-	-6648	-0-	10735	2	167	9	Y	152	133	1	2	8	72
05	18135 X	11422	-0-	-6713	-0-	11249	2	173	9	Y	157	205	1			24
06	15840 X	12972	-0-	-2868	-0-	12803	2	169	9	Y	154	72	1			106
07	15438 X	13430	-0-	-2008	-0-	13262	2	168	9	Y	153	155	1	1	8	103
*08	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	12519	2	160	9	Y	145	231	1			17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18042	X	13288	-0-	-4754	-0-	13091	2	197	9	Y	179	190	1	1	8	50
04	17460	X	12036	-0-	-5424	-0-	11847	2	189	9	Y	172	136	1	3	8	83
05	16461	X	12804	-0-	-3657	-0-	12624	2	180	9	Y	164	213	1	2	8	32
06	15000	X	11673	-0-	-3327	-0-	11504	2	169	9	Y	154	72	1	1	8	113
07	14198	X	11862	-0-	-2336	-0-	11715	2	147	9	Y	134	143	1	1	8	103
*08	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11424	2	143	9	Y	130	211	1			22

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

03	18755	X	14518	-0-	-4237	-0-	14417	2	101	9	Y	92	97	1			17
04	18150	X	14191	-0-	-3959	-0-	14104	2	87	9	Y	79	63	1	1	8	32
05	18445	X	15213	-0-	-3232	-0-	15105	2	108	9	Y	98	118	1			12
06	15690	X	12572	-0-	-3118	-0-	12510	2	62	9	Y	56	28	1			40
07	14663	X	14191	-0-	-472	-0-	14102	2	89	9	Y	81	73	1			48
*08	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11469	2	66	9	Y	60	101	1			7

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

03	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	18761	2	458	9	N	416	367	1			122
04	15810	X	12195	-0-	-3615	-0-	11925	2	270	9	N	245	271	1			96
05	14229	X	11041	-0-	-3188	-0-	10823	2	218	9	N	198	182	1	4	8	108
06	17400	X	13431	-0-	-3969	-0-	13121	2	310	9	N	282	179	1	1	8	210
07	17980	X	10216	-0-	-7764	-0-	10017	2	199	9	N	181	162	1			229
08	17980	X	13148	-0-	-4832	-0-	12866	2	282	9	N	256	336	1	1	8	148

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

03	8711	X	5458	-0-	-3253	-0-	5447	2	11	9	N	10	1	8			158
04	8430	X	6558	-0-	-1872	-0-	6540	2	18	9	N	16	1	8			173
05	7812	X	3900	-0-	-3912	-0-	3891	2	9	9	N	8	1	8			180
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	2	2	8			180
07	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8768	2	12	9	N	11	147	1			44
08	6789	X	5630	-0-	-1159	-0-	5620	2	10	9	N	9					53

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

03	9672	X	9612	-0-	-60	-0-	9543	2	69	9	N	63	153	1	1	8	57
04	9450	X	9218	-0-	-232	-0-	9153	2	65	9	N	59	1	8			115
05	9765	X	8985	-0-	-780	-0-	8926	2	59	9	N	54					169
06	9450	X	8410	-0-	-1040	-0-	8359	2	51	9	N	46	152	1	1	8	62
07	9610	X	8442	-0-	-1168	-0-	8394	2	48	9	N	44					106
08	9610	X	8197	-0-	-1413	-0-	8153	2	44	9	N	40	1	8			145

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

03	13702	X	11843	-0-	-1859	-0-	11843	2			N	-0-					59
04	13140	X	9714	-0-	-3426	-0-	9713	2	1	9	N	1	1	8			59
05	12741	X	8011	-0-	-4730	-0-	8011	2			N	-0-					59
06	11460	X	8901	-0-	-2559	-0-	8900	2	1	9	N	1	1	8			59
07	11842	X	9075	-0-	-2767	-0-	9075	2			N	-0-					59
08	11842	X	9135	-0-	-2707	-0-	9134	2	1	9	N	1	1	8			59

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

03	15748	X	13223	-0-	-2525	-0-	13131	2	92	9	N	84	1	8			146
04	15240	X	12716	-0-	-2524	-0-	12635	2	81	9	N	74	159	1	4	8	57
05	14787	X	13611	-0-	-1176	-0-	13533	2	78	9	N	71	1	8			127
06	13830	X	9806	-0-	-4024	-0-	9744	2	62	9	N	56	2	8			181
07	14291	X	12916	-0-	-1375	-0-	12857	2	59	9	N	54	160	1	2	8	73
*08	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	13642	2	58	9	N	53					126

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17732	X	16298	-0-	-1434	-0-	16092	2	206	9	Y	187	140	1	2	8	74
04	16380	X	14817	-0-	-1563	-0-	14587	2	230	9	Y	209	238	1	2	8	43
05	16926	X	14363	-0-	-2563	-0-	14179	2	184	9	Y	167	146	1	2	8	62
06	16380	X	13711	-0-	-2669	-0-	13537	2	174	9	Y	158	165	1	1	8	54
07	16306	X	15150	-0-	-1156	-0-	14972	2	178	9	Y	162	67	1			149
*08	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	13745	2	171	9	Y	155	220	1	2	8	82

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17732	X	11278	-0-	-6454	-0-	11115	2	163	9	Y	148	109	1			66
04	14670	X	12321	-0-	-2349	-0-	12179	2	142	9	Y	129	158	1	1	8	36
05	15159	X	12880	-0-	-2279	-0-	12737	2	143	9	Y	130	109	1	1	8	56
06	13470	X	11393	-0-	-2077	-0-	11309	2	84	9	Y	76	93	1			39
07	13051	X	11295	-0-	-1756	-0-	11139	2	156	9	Y	142	54	1			127
*08	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	10937	2	75	9	Y	68	136	1	1	8	58

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
03	14942	X	11491	-0-	-3451	-0-	11322	2	169	9	Y	154	114	1	1	8	66
04	14190	X	10859	-0-	-3331	-0-	10705	2	154	9	Y	140	168	1	2	8	36
05	13795	X	11222	-0-	-2573	-0-	11073	2	149	9	Y	135	115	1	2	8	54
06	12150	X	10101	-0-	-2049	-0-	9930	2	171	9	Y	155	153	1	1	8	55
07	12152	X	10141	-0-	-2011	-0-	10006	2	135	9	Y	123	54	1			124
*08	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	9903	2	152	9	Y	138	187	1	2	8	73

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	9813	-0-	-1533	-0-	9807	2	6	9	Y	5					38
04	10980	X	8891	-0-	-2089	-0-	8884	2	7	9	Y	6	17	1			27
05	11036	X	7019	-0-	-4017	-0-	7017	2	2	9	Y	2					29
06	10500	X	8643	-0-	-1857	-0-	8639	2	4	9	Y	4	23	1			10
07	10633	X	9150	-0-	-1483	-0-	9132	2	18	9	Y	16	14	1			12
*08	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9161	2	12	9	Y	11	14	1			9

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11966	X	9798	-0-	-2168	-0-	9776	2	22	9	Y	20					117
04	11580	X	9665	-0-	-1915	-0-	9644	2	21	9	Y	19	55	1	1	8	80
05	11036	X	9459	-0-	-1577	-0-	9418	2	41	9	Y	37					117
06	10590	X	8864	-0-	-1726	-0-	8838	2	26	9	Y	24	103	1	2	8	36
07	10168	X	9139	-0-	-1029	-0-	9103	2	36	9	Y	33	39	1	1	8	29
*08	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8880	2	56	9	Y	51	54	1	1	8	25

CHURCHILL OPERATING, LLC 153361
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	92	183	1			101
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	68					169
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	92					261
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	50	187	1			124
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					174
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHURCHILL OPERATING, LLC //CONT.// 153361
SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3514	-0-	-609	-0-	3378	2	136	9	N	124					299
04	3990	X	2567	-0-	-1423	-0-	2411	2	156	9	N	142	332	1			109
05	4495	X	3755	-0-	-740	-0-	3573	2	182	9	N	165					274
06	4350	X	2664	-0-	-1686	-0-	2499	2	165	9	N	150	177	1			247
07	4495	X	1927	-0-	-2568	-0-	1804	2	123	9	N	112	190	1			169
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					169

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

03	5208	X	790	-0-	-4418	-0-	212	1	43	3	N	486	552	1			550
							535	9									
04	3720	X	3547	-0-	-173	-0-	1010	1	1867	3	N	609	760	1	1	8	398
							670	9									
05	3844	X	3120	-0-	-724	-0-	894	1	1117	3	N	227	523	1	1	8	101
							859	4	250	9							
06	2820	X	2191	-0-	-629	-0-	433	1	1729	3	N	26	111	1	3	8	13
							29	9									
07	3658	X	960	-0-	-2698	-0-	361	1	514	3	N	77	56	1	2	8	32
							85	9									
08	3658	X	1005	-0-	-2653	-0-	339	1	447	3	N	-0-	31	1			1
							219	4									

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

03	2170	X	759	-0-	-1411	-0-	162	1	76	3	N	474	529	1			162
							521	9									
04	2100	X	1474	-0-	-626	-0-	529	1	215	3	N	664	724	1			102
							730	9									
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	417	1	782	4	N	589	530	1			161
							648	9									
06	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	643	1	707	4	N	590	683	1			68
							649	9									
07	1519	X	670	-0-	-849	-0-	54	1	5	3	N	519	350	1			237
							40	4	571	9							
08	1860	X	843	-0-	-1017	-0-	75	1	174	4	N	540	689	1			88
							594	9									

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

03	1705	X	377	-0-	-1328	-0-	279	1	17	3	Y	74					391
							81	9									
04	1650	X	616	-0-	-1034	-0-	162	1	170	3	Y	258	207	1	3	8	439
							284	9									
05	1705	X	1308	-0-	-397	-0-	562	1	142	3	Y	401	470	1			370
							163	4	441	9							
06	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1128	1	90	3	Y	399	635	1			134
							439	9									
07	1705	X	468	-0-	-1237	-0-	41	1	16	3	Y	374	166	1			342
							411	9									
08	DLQ G-10		48	-0-	48	48	2	3	3	4	Y	39					381
							43	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	1803	-0-	-5699	-0-	1426	1	85	3	Y	265					1428
							292	9									
04	7260	X	5342	-0-	-1918	-0-	1598	1	1673	3	Y	1883	873	1			2438
							2071	9									
05	5115	X	5080	-0-	-35	-0-	1427	1	1303	3	Y	872	2371	1			939
							1391	4	959	9							
06	3330	X	2333	-0-	-997	-0-	692	1	571	3	Y	973	1582	1			330
							1070	9									
07	5518	X	1742	-0-	-3776	-0-	894	1	356	3	Y	447	377	1			400
							492	9									
08	DLQ G-10		2220	-0-	2220	2220	103	1	1462	3	Y	-0-					400
							655	4									

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	1063	-0-	-2068	-0-	787	1	158	3	N	107	65	1			42
							118	9									
04	2580	X	2438	-0-	-142	-0-	856	1	1582	3	N	-0-	34	1			8
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	1079	1	1410	3	N	235	135	1			108
							1087	4	259	9							
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	708	1	2857	3	N	54	159	1			3
							59	9									
07	3689	X	2051	-0-	-1638	-0-	842	1	1199	3	N	9	3	1			9
							10	9									
08	3844	X	3235	-0-	-609	-0-	951	1	1603	3	N	-0-	9	1			-0-
							681	4									

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
03	3441	X	1841	-0-	-1600	-0-	1338	1	268	3	N	214	257	1			237
							235	9									
04	3330	X	102	-0-	-3228	-0-	36	1	66	3	N	-0-	192	1			45
05	2139	X	836	-0-	-1303	-0-	246	1	339	3	N	58	56	1			47
							187	4	64	9							
06	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	1473	1	5889	3	N	222	229	1			40
							244	9									
*07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	1104	1	1573	3	N	720	92	1			668
							792	9									
*08	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	623	1	1072	3	N	1415	1400	1			683
							517	4	1557	9							

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
03	2976	X	678	-0-	-2298	-0-	93	1	495	3	N	82	85	0			1
							90	9									
04	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	204	1	869	3	N	52	45	0			8
							57	9									
05	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	181	1	1491	3	N	64	66	0			6
							10	4	70	9							
06	1440	X	92	-0-	-1348	-0-	1	1	14	3	N	68	74	0			-0-
							2	4	75	9							
07	1488	X	186	-0-	-1302	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
							41	4									
08	1767	X	483	-0-	-1284	-0-	37	1	297	3	N	26	13	8			13
							120	4	29	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	2904	-0-	-6365	-0-	1905	1	382	3	N	561	627	1			630
							617	9									
04	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	1832	1	3386	3	N	2151	1466	1			1315
							2366	9									
05	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	1938	1	2310	3	N	2010	2211	1			1114
							1945	4	2211	9							
06	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	1557	1	6298	3	N	3310	3981	1			443
							3641	9									
07	7843	X	6118	-0-	-1725	-0-	1919	1	2735	3	N	1331	878	1			896
							1464	9									
*08	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	2287	1	3906	3	N	1400	1604	1			692
							1629	4	1540	9							

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	135	1	703	3	N	99	102	0			1
							109	9									
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	107	1	522	3	N	74	75	0			-0-
							81	9									
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	41	1	321	3	N	19	12	0			7
							7	4	21	9							
06	930	N	426	-0-	-504	-0-	30	1	317	3	N	13	20	0			-0-
							65	4	14	9							
07	744	N	331	-0-	-413	-0-	22	1	209	3	N	21	21	0			-0-
							77	4	23	9							
08	403	N	46	-0-	-357	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
							12	4									

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	335	1	1753	3	N	45	46	0			1
							50	9									
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	242	1	1101	3	N	164	162	0			3
							180	9									
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	179	1	1504	3	N	152	154	0			1
							13	4	167	9							
06	2070	N	1386	-0-	-684	-0-	101	1	1054	3	N	79	50	0	29	8	1
							144	4	87	9							
*07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	130	1	1264	3	N	87	78	0	7	8	3
							445	4	96	9							
*08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	173	1	1372	3	N	-0-	3	0			-0-
							566	4									

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2088	-0-	-919	-0-	298	1	1562	3	N	207	213	0			3
							228	9									
04	2910	X	2364	-0-	-546	-0-	357	1	1618	3	N	354	347	0			10
							389	9									
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	275	1	2280	3	N	414	415	0			9
							21	4	455	9							
06	2580	X	2472	-0-	-108	-0-	180	1	1847	3	N	192	196	0			5
							234	4	211	9							
*07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	198	1	1917	3	N	416	395	0			26
							663	4	458	9							
*08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	271	1	2152	3	N	502	487	0			41
							891	4	552	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	97	-0-	-4615	-0-	38	1	8	3	N	46	52	1			52
							51	9									
04	4560	X	178	-0-	-4382	-0-	61	1	114	3	N	3	44	1			11
							3	9									
05	4712	X	705	-0-	-4007	-0-	176	1	212	3	N	81	41	1			51
							228	4	89	9							
06	868	X	868	-0-	-0-	-0-	126	1	515	3	N	206	213	1			44
							227	9									
*07	557	X	557	-0-	-0-	-0-	204	1	290	3	N	57	57	1			44
							63	9									
08	713	X	539	-0-	-174	-0-	160	1	273	3	N	-0-	42	1			2
							106	4									

BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3274	-0-	-570	-0-	443	1	2319	3	N	465	412	0	65	8	5
							512	9									
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	447	1	2083	3	N	495	417	0	72	8	11
							545	9									
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	315	1	2603	3	N	557	522	0	30	8	16
							25	4	613	9							
06	3540	X	3182	-0-	-358	-0-	217	1	2256	3	N	377	383	0	3	8	7
							294	4	415	9							
*07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	259	1	2511	3	N	635	579	0	26	8	37
							878	4	699	9							
*08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	348	1	2764	3	N	669	638	0	10	8	58
							1141	4	736	9							

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
03	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	266	1	1393	3	N	16	17	0			-0-
							18	9									
04	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	300	1	1369	3	N	5	5	0			-0-
							6	9									
05	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	188	1	1549	3	N	1	1	0			-0-
							15	4	1	9							
06	1920	X	1717	-0-	-203	-0-	120	1	1401	3	N	-0-					-0-
							196	4									
*07	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	147	1	1423	3	N	-0-					-0-
							508	4									
*08	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	183	1	1457	3	N	-0-					-0-
							606	4									

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
03	22349	X	22349	-0-	-0-	-0-	2013	1	4814	3	Y	931	980	1			144
							14498	4	1024	9							
04	17393	X	17393	-0-	-0-	-0-	2400	1	5660	3	Y	967	1064	1			47
							8269	4	1064	9							
05	6107	X	2781	-0-	-3326	-0-	273	1	701	3	Y	760	746	1			61
							971	4	836	9							
06	21630	X	12537	-0-	-9093	-0-	1701	1	4072	3	Y	721	666	1			116
							5971	4	793	9							
07	22351	X	18698	-0-	-3653	-0-	2735	1	5941	3	Y	751	828	1			39
							9196	4	826	9							
08	DLQ G-10		14616	-0-	14616	14616	1911	1	5413	3	Y	211	238	1			12
							7060	4	232	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27735 X	27735	-0-	-0-	-0-	2518	1	6014	3	Y	975	1058	1			144
						18130	4	1073	9							
04	23189 X	23189	-0-	-0-	-0-	3276	1	7677	3	Y	1074	1116	1			102
						11055	4	1181	9							
05	26857 X	26857	-0-	-0-	-0-	3352	1	9557	3	Y	978	944	1			136
						12872	4	1076	9							
06	24690 X	24666	-0-	-24	-0-	3448	1	8301	3	Y	817	854	1			99
						12018	4	899	9							
07	25513 X	22457	-0-	-3056	-0-	3290	1	7144	3	Y	846	861	1			84
						11092	4	931	9							
08	DLQ G-10	21161	-0-	21161	21161	2671	1	7580	3	Y	944	962	1			66
						9872	4	1038	9							

EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

03	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	315	1	2053	3	N	3					28
						3	9									
04	3600 X	2734	-0-	-866	-0-	302	1	2209	3	N	203	45	1	1	8	185
						223	9									
05	3720 X	2741	-0-	-979	-0-	304	1	2415	3	N	20	172	1	1	8	32
						22	9									
06	3570 X	2140	-0-	-1430	-0-	306	1	1795	3	N	35	29	1	1	8	37
						39	9									
07	3627 X	1907	-0-	-1720	-0-	192	1	1695	3	N	18					55
						20	9									
08	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					55

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

03	10137 X	7020	-0-	-3117	-0-	6874	2	146	9	N	133	108	1	2	8	73
04	9810 X	7214	-0-	-2596	-0-	7040	2	174	9	N	158	42	1	2	8	187
05	6510 X	6417	-0-	-93	-0-	6301	2	116	9	N	105	261	1	1	8	30
06	6300 X	5833	-0-	-467	-0-	5788	2	45	9	N	41	1	8			70
07	7006 X	6534	-0-	-472	-0-	6475	2	59	9	N	54	1	8			123
08	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					123

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

03	7936 X	7484	-0-	-452	-0-	94	1	6960	2	N	391	461	1			125
						430	9									
04	8250 X	6425	-0-	-1825	-0-	3	1	6070	2	N	320	256	1			189
						352	9									
05	8525 X	6122	-0-	-2403	-0-	5791	2	331	9	N	301	441	1			49
06	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5777	2	233	9	N	212	239	1			22
07	7471 X	5859	-0-	-1612	-0-	5552	2	307	9	N	279	220	1			81
08	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					81

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	307	1	2163	3	N	195	137	1	1	8	112
							215	9									
04	2880	X	1987	-0-	-893	-0-	215	1	1544	3	N	207	229	1			90
							228	9									
05	3038	X	1805	-0-	-1233	-0-	100	1	1462	3	N	221	260	1			51
							243	9									
06	2940	X	2345	-0-	-595	-0-	2071	3	274	9	N	249	273	1	1	8	26
07	3038	X	2725	-0-	-313	-0-	2429	3	296	9	N	269	240	1			55
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					55

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15128	X	12833	-0-	-2295	-0-	278	1	12424	3	N	119	135	1	1	8	58
							131	9									
04	16282	X	16282	-0-	-0-	-0-	1064	1	15067	3	N	137	67	1			128
							151	9									
05	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	1072	1	15009	3	N	113	212	1	1	8	28
							124	9									
06	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-	655	1	16226	3	N	97	102	1	2	8	21
							107	9									
07	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	620	1	17395	3	N	88	61	1	1	8	47
							97	9									
08	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT					47

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3013	-0-	-180	-0-	79	1	2420	2	N	467	367	1	1	8	290
							514	9									
04	2970	X	2289	-0-	-681	-0-	76	1	2014	2	N	181	306	1			165
							199	9									
05	2976	X	2532	-0-	-444	-0-	79	1	2156	2	N	270	329	1	1	8	105
							297	9									
06	2880	X	2541	-0-	-339	-0-	76	1	2069	2	N	360	316	1			149
							396	9									
*07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	79	1	2529	2	N	439	383	1			205
							483	9									
*08	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	79	1	4769	2	N	348	473	1	1	8	79
							383	9									

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	799	-0-	-379	-0-	639	3	160	9	N	145					389
04	1380	N	653	-0-	-727	-0-	638	3	15	9	N	14	183	1			220
05	1333	N	873	-0-	-460	-0-	873	3			N	-0-					220
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	895	3	44	9	N	40					260
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	939	3	54	9	N	49	176	1			133
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	939	3	55	9	N	50					183

PAYROCK II, LLC 646915
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

03	SHUT IN		76733	-0-	76733	263428	63557	2	13176	9	N	11978	11917	1	61	8	-0-
04	SHUT IN		62258	-0-	62258	325686	52788	2	9470	9	N	8609	8588	1	21	8	-0-
05	SHUT IN		56081	-0-	56081	381767	48283	2	7798	9	N	7089	6831	1	21	8	237
06	430492	X	48725	-0-	-381767	-0-	42000	2	6725	9	N	6114	6160	1	12	8	179
07	104067	X	43882	-0-	-60185	-0-	37900	2	5982	9	N	5438	5259	1	6	8	352
08	104067	X	40844	-0-	-63223	-0-	35369	2	5475	9	N	4977	4689	1	4	8	636

PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

03	2821	X	322	-0-	-2499	-0-	112	1	161	3	Y	29	30	1			2
							17	4	32	9							
04	1470	X	42	-0-	-1428	-0-	5	1	6	3	Y	27	27	1			2
							1	4	30	9							
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	29	28	1			3
06	870	X	370	-0-	-500	-0-	118	1	200	3	Y	30	32	1			1
							19	4	33	9							
07	899	X	170	-0-	-729	-0-	53	1	82	3	Y	26	25	1			2
							6	4	29	9							
08	DLQ G-10		257	-0-	257	257	89	1	158	3	Y	-0-	2	1			-0-
							10	4									

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

03	8370	X	7275	-0-	-1095	-0-	551	1	6627	3	Y	48	71	1			25
							44	4	53	9							
04	8100	X	6919	-0-	-1181	-0-	498	1	6359	3	Y	39	35	1			29
							19	4	43	9							
05	8246	X	6714	-0-	-1532	-0-	546	1	6146	3	Y	13	34	1			8
							8	4	14	9							
06	7110	X	6910	-0-	-200	-0-	541	1	6302	3	Y	45	41	1			12
							17	4	50	9							
07	7347	X	7096	-0-	-251	-0-	532	1	6450	3	Y	86	25	1			73
							19	4	95	9							
08	DLQ G-10		6983	-0-	6983	6983	521	1	6359	3	Y	79	113	1			39
							16	4	87	9							

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
03	5363 X	4289	-0-	-1074	-0-	673	1	3519	3	Y	83	81	1			30
						6	4	91	9							
04	4590 X	3645	-0-	-945	-0-	642	1	2916	3	Y	76	34	1			72
						3	4	84	9							
05	4588 X	3133	-0-	-1455	-0-	561	1	2571	3	Y	-0-	72	1			-0-
						1	4									
06	4440 X	3027	-0-	-1413	-0-	521	1	2480	3	Y	21	14	1			7
						3	4	23	9							
07	4464 X	3602	-0-	-862	-0-	642	1	2897	3	Y	53	28	1			32
						5	4	58	9							
08	DLQ G-10	3354	-0-	3354	3354	574	1	2717	3	Y	53	67	1			18
						5	4	58	9							

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

03	3565 X	3143	-0-	-422	-0-	1194	1	1727	3	Y	31	33	1			2
						188	4	34	9							
04	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	1167	1	1642	3	Y	27	27	1			2
						276	4	30	9							
05	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	1030	1	1726	3	Y	29	28	1			3
						266	4	32	9							
06	3030 X	2636	-0-	-394	-0-	912	1	1545	3	Y	30	32	1			1
						146	4	33	9							
07	3224 X	1955	-0-	-1269	-0-	706	1	1110	3	Y	51	48	1			4
						83	4	56	9							
08	DLQ G-10	3688	-0-	3688	3688	1267	1	2247	3	Y	37	38	1			3
						133	4	41	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

03	3317 X	2622	-0-	-695	-0-	411	1	2152	3	Y	50	52	1			18
						4	4	55	9							
04	3210 X	3017	-0-	-193	-0-	521	1	2370	3	Y	112	25	1			105
						3	4	123	9							
05	3534 X	3047	-0-	-487	-0-	530	1	2426	3	Y	82	139	1			48
						1	4	90	9							
06	3420 X	2672	-0-	-748	-0-	462	1	2198	3	Y	8	53	1			3
						3	4	9	9							
07	3534 X	1891	-0-	-1643	-0-	333	1	1500	3	Y	51	23	1			31
						2	4	56	9							
08	DLQ G-10	3203	-0-	3203	3203	547	1	2592	3	Y	53	66	1			18
						6	4	58	9							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564 X	3821	-0-	-3743	-0-	37	1	3629	3	Y	133	134	1			3
						9	4	146	9							
04	7320 X	3975	-0-	-3345	-0-	43	1	3463	3	Y	420	411	1			12
						7	4	462	9							
05	7564 X	3631	-0-	-3933	-0-	43	1	3478	3	Y	93	102	1			3
						8	4	102	9							
06	3690 X	2848	-0-	-842	-0-	40	1	2787	3	Y	12	15	1			-0-
						8	4	13	9							
07	4123 X	3427	-0-	-696	-0-	54	1	3232	3	Y	116	109	1			7
						13	4	128	9							
08	DLQ G-10	3289	-0-	3289	3289	55	1	3134	3	Y	75	78	1			4
						17	4	83	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

03	3410 X	3291	-0-	-119	-0-	504	1	2637	3	Y	132	160	1			47
						5	4	145	9							
04	3300 X	3068	-0-	-232	-0-	531	1	2412	3	Y	111	54	1			104
						3	4	122	9							
05	3534 X	3262	-0-	-272	-0-	563	1	2579	3	Y	108	149	1			63
						1	4	119	9							
06	3420 X	3112	-0-	-308	-0-	525	1	2500	3	Y	76	114	1			25
						3	4	84	9							
07	3534 X	3253	-0-	-281	-0-	573	1	2585	3	Y	83	58	1			50
						4	4	91	9							
08	DLQ G-10	3149	-0-	3149	3149	533	1	2522	3	Y	81	103	1			28
						5	4	89	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

03	2697 X	2181	-0-	-516	-0-	21	1	2075	3	Y	73	75	1			2
						5	4	80	9							
04	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	35	1	2822	3	Y	251	246	1			7
						6	4	276	9							
05	2604 X	2166	-0-	-438	-0-	26	1	2068	3	Y	62	67	1			2
						4	4	68	9							
06	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	49	1	3427	3	Y	191	189	1			4
						10	4	210	9							
07	3255 X	2924	-0-	-331	-0-	46	1	2756	3	Y	100	98	1			6
						12	4	110	9							
08	DLQ G-10	994	-0-	994	994	16	1	898	3	Y	68	71	1			3
						5	4	75	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

03	4712 X	4482	-0-	-230	-0-	693	1	3628	3	Y	140	136	1			50
						7	4	154	9							
04	4380 X	4109	-0-	-271	-0-	718	1	3264	3	Y	112	57	1			105
						4	4	123	9							
05	4278 X	3884	-0-	-394	-0-	679	1	3113	3	Y	82	139	1			48
						2	4	90	9							
06	4350 X	3697	-0-	-653	-0-	623	1	2967	3	Y	94	110	1			32
						4	4	103	9							
07	4495 X	3792	-0-	-703	-0-	675	1	3047	3	Y	59	55	1			36
						5	4	65	9							
08	DLQ G-10	4700	-0-	4700	4700	803	1	3805	3	Y	75	85	1			26
						9	4	83	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	3961	-0-	-968	-0-	300	1	3612	3	Y	23	48	1			12
							24	4	25	9							
04	4770	X	4088	-0-	-682	-0-	290	1	3700	3	Y	80	32	1			60
							10	4	88	9							
05	5208	X	3027	-0-	-2181	-0-	242	1	2724	3	Y	53	79	1			34
							3	4	58	9							
06	5040	X	3910	-0-	-1130	-0-	307	1	3584	3	Y	8	40	1			2
							10	4	9	9							
07	5208	X	4173	-0-	-1035	-0-	314	1	3802	3	Y	42	9	1			35
							11	4	46	9							
08	DLQ	G-10	2691	-0-	2691	2691	203	1	2473	3	Y	8	39	1			4
							6	4	9	9							

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	4262	-0-	-2248	-0-	39	1	3823	3	Y	355	372	1			9
							9	4	391	9							
04	6090	X	4000	-0-	-2090	-0-	44	1	3578	3	Y	336	335	1			10
							8	4	370	9							
05	5301	X	4107	-0-	-1194	-0-	48	1	3914	3	Y	124	129	1			5
							9	4	136	9							
06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	58	1	3996	3	Y	42	46	1			1
							10	4	46	9							
07	4247	X	3915	-0-	-332	-0-	62	1	3739	3	Y	89	84	1			6
							16	4	98	9							
08	DLQ	G-10	3400	-0-	3400	3400	57	1	3224	3	Y	93	94	1			5
							17	4	102	9							

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	2717	-0-	-2832	-0-	26	1	2581	3	Y	94	102	1			2
							7	4	103	9							
04	5370	X	1896	-0-	-3474	-0-	21	1	1710	3	Y	146	144	1			4
							4	4	161	9							
05	3751	X	2349	-0-	-1402	-0-	27	1	2215	3	Y	93	94	1			3
							5	4	102	9							
06	3150	X	2795	-0-	-355	-0-	38	1	2622	3	Y	116	117	1			2
							7	4	128	9							
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	51	1	3109	3	Y	95	91	1			6
							14	4	105	9							
08	DLQ	G-10	3745	-0-	3745	3745	63	1	3588	3	Y	68	71	1			3
							19	4	75	9							

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18476	X	9773	-0-	-8703	-0-	96	1	9420	3	Y	213	221	1			5
							23	4	234	9							
04	14250	X	8758	-0-	-5492	-0-	106	1	8622	3	Y	10	15	1			-0-
							19	4	11	9							
05	12245	X	8461	-0-	-3784	-0-	102	1	8239	3	Y	93	90	1			3
							18	4	102	9							
06	10740	X	8749	-0-	-1991	-0-	121	1	8390	3	Y	195	194	1			4
							23	4	215	9							
07	9889	X	7986	-0-	-1903	-0-	130	1	7808	3	Y	14	17	1			1
							33	4	15	9							
08	DLQ	G-10	7545	-0-	7545	7545	128	1	7295	3	Y	75	72	1			4
							39	4	83	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	5303	-0-	-3780	-0-	398	1	4797	3	Y	69	104	1			36
							32	4	76	9							
04	8790	X	8784	-0-	-6	-0-	630	1	8045	3	Y	78	56	1			58
							23	4	86	9							
05	9083	X	6931	-0-	-2152	-0-	558	1	6277	3	Y	80	87	1			51
							8	4	88	9							
06	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	580	1	6761	3	Y	181	182	1			50
							19	4	199	9							
07	9083	X	6080	-0-	-3003	-0-	462	1	5590	3	Y	11	52	1			9
							16	4	12	9							
08	DLQ	G-10	5585	-0-	5585	5585	419	1	5108	3	Y	42	30	1			21
							12	4	46	9							

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	186	-0-	-2015	-0-	31	1	148	3	Y	5	15	1			1
							1	4	6	9							
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	593	1	3007	3	Y	10	9	1			2
							61	4	11	9							
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	585	1	2556	3	Y	361	306	1			57
							135	4	397	9							
06	2760	X	2561	-0-	-199	-0-	336	1	1976	3	Y	188	217	1			28
							42	4	207	9							
07	2852	X	1147	-0-	-1705	-0-	178	1	874	3	Y	51	73	1			6
							39	4	56	9							
08	DLQ	G-10	2133	-0-	2133	2133	423	1	1543	3	Y	102	96	1			12
							55	4	112	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5202	-0-	-223	-0-	806	1	4219	3	Y	154	144	1			55
							8	4	169	9							
04	4830	X	4604	-0-	-226	-0-	814	1	3700	3	Y	77	60	1			72
							5	4	85	9							
05	5239	X	4705	-0-	-534	-0-	826	1	3787	3	Y	82	106	1			48
							2	4	90	9							
06	5070	X	4853	-0-	-217	-0-	816	1	3881	3	Y	137	139	1			46
							5	4	151	9							
07	5239	X	4573	-0-	-666	-0-	811	1	3658	3	Y	89	81	1			54
							6	4	98	9							
08	DLQ	G-10	4579	-0-	4579	4579	781	1	3701	3	Y	81	107	1			28
							8	4	89	9							

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	339	1	4078	3	Y	35	63	1			18
							27	4	39	9							
04	4320	X	4298	-0-	-22	-0-	305	1	3896	3	Y	78	38	1			58
							11	4	86	9							
05	4526	X	4319	-0-	-207	-0-	351	1	3949	3	Y	13	63	1			8
							5	4	14	9							
06	4380	X	4085	-0-	-295	-0-	320	1	3730	3	Y	23	25	1			6
							10	4	25	9							
07	4526	X	4326	-0-	-200	-0-	325	1	3942	3	Y	43	13	1			36
							12	4	47	9							
08	DLQ	G-10	4271	-0-	4271	4271	319	1	3887	3	Y	51	62	1			25
							9	4	56	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	2	25	1			-0-
04	720	N	105	-0-	-615	-0-	17	1	86	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	237	1	1391	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	273	1	1340	3	Y	121	106	1			15
							59	4	133	9							
08	DLQ G-10		1478	-0-	1478	1478	286	1	1043	3	Y	102	105	1			12
							37	4	112	9							

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		119	-0-	119	119	17	1	98	3	Y	2	2	1			-0-
							2	4	2	9							
07	T. A.		65	-0-	65	184	11	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
*08	184	X	-0-	-0-	-184	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	922	X	922	-0-	-0-	-0-	9	1	883	3	Y	25	44	1			1
							2	4	28	9							
04	3540	X	2586	-0-	-954	-0-	31	1	2549	3	Y	-0-	1	1			-0-
							6	4									
05	3658	X	2258	-0-	-1400	-0-	27	1	2192	3	Y	31	30	1			1
							5	4	34	9							
06	3540	X	2014	-0-	-1526	-0-	27	1	1891	3	Y	83	82	1			2
							5	4	91	9							
07	3658	X	1562	-0-	-2096	-0-	25	1	1524	3	Y	5	7	1			-0-
							7	4	6	9							
08	DLQ G-10		1720	-0-	1720	1720	30	1	1681	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2560	-0-	-75	-0-	330	1	2142	3	Y	80	125	1			30
							88	9									
04	2490	X	2269	-0-	-221	-0-	183	1	1990	3	Y	87	92	1			25
							96	9									
05	2573	X	2527	-0-	-46	-0-	236	1	2245	3	Y	42	58	1			9
							46	9									
06	2490	X	2423	-0-	-67	-0-	235	1	2137	3	Y	46	42	1			13
							51	9									
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	262	1	2444	3	Y	56	29	1			40
							62	9									
08	DLQ G-10		2776	-0-	2776	2776	384	1	2300	3	Y	84	107	1			17
							92	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16523 X	16319	-0-	-204	-0-	155	1	15234	3	Y	812	848	1			20
						37	4	893	9							
04	15990 X	15400	-0-	-590	-0-	173	1	14053	3	Y	1040	1029	1			31
						30	4	1144	9							
05	16523 X	14450	-0-	-2073	-0-	172	1	13906	3	Y	310	329	1			12
						31	4	341	9							
06	15780 X	14161	-0-	-1619	-0-	188	1	13065	3	Y	793	790	1			15
						36	4	872	9							
07	16306 X	13702	-0-	-2604	-0-	219	1	13235	3	Y	174	178	1			11
						57	4	191	9							
08	DLQ G-10	13812	-0-	13812	13812	237	1	13477	3	Y	24	34	1			1
						72	4	26	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912 X	8174	-0-	-2738	-0-	616	1	7419	3	Y	81	91	1			42
						50	4	89	9							
04	10560 X	8870	-0-	-1690	-0-	632	1	8081	3	Y	121	73	1			90
						24	4	133	9							
05	9858 X	8274	-0-	-1584	-0-	670	1	7536	3	Y	54	110	1			34
						9	4	59	9							
06	8610 X	8319	-0-	-291	-0-	653	1	7613	3	Y	29	55	1			8
						21	4	32	9							
07	9176 X	8296	-0-	-880	-0-	624	1	7556	3	Y	85	21	1			72
						22	4	94	9							
08	DLQ G-10	8577	-0-	8577	8577	644	1	7850	3	Y	58	101	1			29
						19	4	64	9							

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15345 X	13012	-0-	-2333	-0-	121	1	11811	3	Y	956	1010	1			23
						28	4	1052	9							
04	14850 X	11786	-0-	-3064	-0-	126	1	10226	3	Y	1284	1269	1			38
						22	4	1412	9							
05	14694 X	10398	-0-	-4296	-0-	123	1	9980	3	Y	248	277	1			9
						22	4	273	9							
06	14190 X	9988	-0-	-4202	-0-	141	1	9784	3	Y	33	41	1			1
						27	4	36	9							
07	13268 X	10621	-0-	-2647	-0-	171	1	10341	3	Y	58	55	1			4
						45	4	64	9							
08	DLQ G-10	10094	-0-	10094	10094	171	1	9748	3	Y	112	110	1			6
						52	4	123	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525 X	7921	-0-	-604	-0-	597	1	7193	3	Y	75	84	1			39
						48	4	83	9							
04	8250 X	7398	-0-	-852	-0-	529	1	6760	3	Y	81	60	1			60
						20	4	89	9							
05	8091 X	7193	-0-	-898	-0-	582	1	6545	3	Y	53	79	1			34
						8	4	58	9							
06	7680 X	7240	-0-	-440	-0-	568	1	6622	3	Y	29	55	1			8
						18	4	32	9							
07	7936 X	7400	-0-	-536	-0-	559	1	6774	3	Y	43	15	1			36
						20	4	47	9							
08	DLQ G-10	7488	-0-	7488	7488	562	1	6853	3	Y	51	62	1			25
						17	4	56	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	X	576	-0-	-447	-0-	98	1	468	3	Y	5	23	1			1
							4	4	6	9							
04	900	X	608	-0-	-292	-0-	81	1	411	3	Y	98	83	1			16
							8	4	108	9							
05	868	X	124	-0-	-744	-0-	5	1	21	3	Y	88	90	1			14
							1	4	97	9							
06	840	X	433	-0-	-407	-0-	56	1	327	3	Y	39	47	1			6
							7	4	43	9							
07	837	X	711	-0-	-126	-0-	88	1	429	3	Y	160	146	1			20
							18	4	176	9							
08	DLQ	G-10	379	-0-	379	379	57	1	203	3	Y	102	110	1			12
							7	4	112	9							

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	1853	-0-	-503	-0-	235	1	1524	3	Y	85	133	1			32
							94	9									
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	196	1	2127	3	Y	243	206	1			69
							267	9									
05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	232	1	2207	3	Y	196	222	1			43
							216	9									
06	2040	X	1781	-0-	-259	-0-	152	1	1387	3	Y	220	202	1			61
							242	9									
07	2666	X	2142	-0-	-524	-0-	206	1	1924	3	Y	11	64	1			8
							12	9									
08	DLQ	G-10	1805	-0-	1805	1805	254	1	1523	3	Y	25	28	1			5
							28	9									

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	7116	-0-	-1595	-0-	67	1	6574	3	Y	417	424	1			10
							16	4	459	9							
04	8430	X	6100	-0-	-2330	-0-	72	1	5818	3	Y	180	185	1			5
							12	4	198	9							
05	7378	X	6170	-0-	-1208	-0-	73	1	5879	3	Y	186	184	1			7
							13	4	205	9							
06	7140	X	5478	-0-	-1662	-0-	76	1	5303	3	Y	76	82	1			1
							15	4	84	9							
07	7130	X	5640	-0-	-1490	-0-	89	1	5363	3	Y	150	141	1			10
							23	4	165	9							
08	DLQ	G-10	5338	-0-	5338	5338	88	1	5026	3	Y	179	180	1			9
							27	4	197	9							

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	6446	-0-	-1149	-0-	61	1	5996	3	Y	340	342	1			8
							15	4	374	9							
04	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	67	1	5402	3	Y	234	235	1			7
							11	4	257	9							
05	5921	X	5558	-0-	-363	-0-	64	1	5209	3	Y	248	246	1			9
							12	4	273	9							
06	6240	X	4714	-0-	-1526	-0-	66	1	4572	3	Y	58	66	1			1
							12	4	64	9							
07	6448	X	5077	-0-	-1371	-0-	81	1	4877	3	Y	89	84	1			6
							21	4	98	9							
08	DLQ	G-10	4942	-0-	4942	4942	81	1	4597	3	Y	218	213	1			11
							24	4	240	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509 X	6057	-0-	-4452	-0-	59	1	5807	3	Y	161	169	1			4
						14	4	177	9							
04	8430 X	4516	-0-	-3914	-0-	51	1	4166	3	Y	264	260	1			8
						9	4	290	9							
05	7347 X	5358	-0-	-1989	-0-	65	1	5281	3	Y	-0-	8	1			-0-
						12	4									
06	6810 X	5172	-0-	-1638	-0-	68	1	4718	3	Y	339	332	1			7
						13	4	373	9							
07	6355 X	4476	-0-	-1879	-0-	70	1	4233	3	Y	141	139	1			9
						18	4	155	9							
08	DLQ G-10	4392	-0-	4392	4392	74	1	4187	3	Y	99	103	1			5
						22	4	109	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765 X	8390	-0-	-1375	-0-	633	1	7621	3	Y	77	86	1			40
						51	4	85	9							
04	9300 X	7981	-0-	-1319	-0-	571	1	7292	3	Y	88	63	1			65
						21	4	97	9							
05	9176 X	7951	-0-	-1225	-0-	645	1	7254	3	Y	39	79	1			25
						9	4	43	9							
06	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	661	1	7703	3	Y	134	122	1			37
						21	4	147	9							
07	8494 X	7615	-0-	-879	-0-	572	1	6923	3	Y	91	51	1			77
						20	4	100	9							
08	DLQ G-10	7713	-0-	7713	7713	577	1	7032	3	Y	79	117	1			39
						17	4	87	9							

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238 X	6488	-0-	-2750	-0-	1015	1	4863	3	Y	513	535	1			99
						46	4	564	9							
04	8550 X	6707	-0-	-1843	-0-	996	1	5051	3	Y	505	519	1			85
						104	4	556	9							
05	7874 X	6167	-0-	-1707	-0-	1027	1	4486	3	Y	381	406	1			60
						235	4	419	9							
06	6360 X	4531	-0-	-1829	-0-	623	1	3659	3	Y	155	192	1			23
						78	4	171	9							
07	6944 X	4635	-0-	-2309	-0-	721	1	3533	3	Y	205	202	1			26
						155	4	226	9							
08	DLQ G-10	3288	-0-	3288	3288	633	1	2311	3	Y	237	234	1			29
						83	4	261	9							

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091 X	7718	-0-	-373	-0-	1237	1	5929	3	Y	450	415	1			87
						57	4	495	9							
04	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	1161	1	5885	3	Y	395	416	1			66
						121	4	435	9							
05	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	1295	1	5659	3	Y	383	389	1			60
						297	4	421	9							
06	7470 X	7140	-0-	-330	-0-	965	1	5674	3	Y	346	355	1			51
						120	4	381	9							
07	7843 X	6038	-0-	-1805	-0-	950	1	4658	3	Y	205	230	1			26
						204	4	226	9							
08	DLQ G-10	402	-0-	402	402	70	1	254	3	Y	63	81	1			8
						9	4	69	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	4386	-0-	-1318	-0-	699	1	3350	3	Y	277	303	1			53
							32	4	305	9							
04	5520	X	5011	-0-	-509	-0-	760	1	3855	3	Y	287	292	1			48
							80	4	316	9							
05	5363	X	4550	-0-	-813	-0-	757	1	3305	3	Y	286	289	1			45
							173	4	315	9							
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	681	1	3999	3	Y	272	277	1			40
							84	4	299	9							
07	5177	X	4686	-0-	-491	-0-	722	1	3539	3	Y	245	254	1			31
							155	4	270	9							
08	DLQ	G-10	5011	-0-	5011	5011	994	1	3626	3	Y	237	239	1			29
							130	4	261	9							

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	7316	-0-	-2201	-0-	1135	1	5441	3	Y	625	671	1			120
							52	4	688	9							
04	8400	X	5860	-0-	-2540	-0-	865	1	4385	3	Y	473	514	1			79
							90	4	520	9							
05	7533	X	4590	-0-	-2943	-0-	797	1	3485	3	Y	114	175	1			18
							183	4	125	9							
06	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	1140	1	6705	3	Y	628	553	1			93
							142	4	691	9							
07	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	1190	1	5831	3	Y	570	592	1			71
							256	4	627	9							
08	DLQ	G-10	7953	-0-	7953	7953	1530	1	5588	3	Y	577	578	1			70
							200	4	635	9							

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	3062	-0-	-3169	-0-	524	1	2513	3	Y	1	1	1			-0-
							24	4	1	9							
04	6030	X	1435	-0-	-4595	-0-	232	1	1179	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
05	3379	X	1219	-0-	-2160	-0-	218	1	952	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
06	2970	X	2550	-0-	-420	-0-	363	1	2131	3	Y	10	9	1			1
							45	4	11	9							
07	3069	X	2067	-0-	-1002	-0-	336	1	1647	3	Y	10	10	1			1
							73	4	11	9							
08	3069	X	1961	-0-	-1108	-0-	410	1	1497	3	Y	-0-	1	1			-0-
							54	4									

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
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	321	1	1538	3	Y	9	14	1			2
							15	4	10	9							
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1519	N	928	-0-	-591	-0-	166	1	725	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
06	1470	N	1124	-0-	-346	-0-	156	1	917	3	Y	28	24	1			4
							20	4	31	9							
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	72	1	348	3	Y	5	8	1			1
							15	4	6	9							
08	930	N	785	-0-	-145	-0-	163	1	594	3	Y	6	6	1			1
							21	4	7	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60636 X	40097	-0-	-20539	-0-	389	1	38298	3	Y	1196	1280	1			29
						94	4	1316	9							
04	57720 X	32375	-0-	-25345	-0-	382	1	31046	3	Y	800	805	1			24
						67	4	880	9							
05	50406 X	32301	-0-	-18105	-0-	385	1	31067	3	Y	710	707	1			27
						68	4	781	9							
06	45690 X	25247	-0-	-20443	-0-	350	1	24328	3	Y	456	474	1			9
						67	4	502	9							
07	47213 X	30196	-0-	-17017	-0-	483	1	29178	3	Y	372	357	1			24
						126	4	409	9							
08	DLQ G-10	27641	-0-	27641	27641	470	1	26773	3	Y	231	243	1			12
						144	4	254	9							

PC-Q EF WELL #: 19H RRCID -> 282239 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11523 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

03	67022 X	40655	-0-	-26367	-0-	392	1	38521	3	Y	1498	1588	1			36
						94	4	1648	9							
04	60300 X	34987	-0-	-25313	-0-	407	1	33089	3	Y	1291	1289	1			38
						71	4	1420	9							
05	54994 X	32655	-0-	-22339	-0-	383	1	31012	3	Y	1083	1080	1			41
						69	4	1191	9							
06	49350 X	29733	-0-	-19617	-0-	413	1	28605	3	Y	580	610	1			11
						77	4	638	9							
07	48670 X	31579	-0-	-17091	-0-	505	1	30473	3	Y	427	411	1			27
						131	4	470	9							
08	DLQ G-10	28573	-0-	28573	28573	486	1	27689	3	Y	226	242	1			11
						149	4	249	9							

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000

03	97247 X	78902	-0-	-18345	-0-	735	1	72325	3	Y	5150	5454	1			125
						177	4	5665	9							
04	94110 X	70597	-0-	-23513	-0-	800	1	64946	3	Y	4284	4282	1			127
						139	4	4712	9							
05	97247 X	67970	-0-	-29277	-0-	772	1	62466	3	Y	4176	4146	1			157
						138	4	4594	9							
06	83250 X	61408	-0-	-21842	-0-	819	1	56839	3	Y	3269	3363	1			63
						154	4	3596	9							
07	84444 X	61786	-0-	-22658	-0-	946	1	57114	3	Y	3164	3025	1			202
						246	4	3480	9							
08	DLQ G-10	55670	-0-	55670	55670	908	1	51700	3	Y	2532	2607	1			127
						277	4	2785	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 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86398 X	86398	-0-	-0-	-0-	807	1	79348	3	Y	5500	5827	1			133
						193	4	6050	9							
04	76930 X	76930	-0-	-0-	-0-	869	1	70547	3	Y	4876	4865	1			144
						150	4	5364	9							
05	78368 X	74607	-0-	-3761	-0-	845	1	68353	3	Y	4780	4745	1			179
						151	4	5258	9							
06	75840 X	66492	-0-	-9348	-0-	881	1	61157	3	Y	3898	4002	1			75
						166	4	4288	9							
07	78368 X	66267	-0-	-12101	-0-	1009	1	60904	3	Y	3720	3557	1			238
						262	4	4092	9							
08	DLQ G-10	61356	-0-	61356	61356	990	1	56352	3	Y	3375	3443	1			170
						301	4	3713	9							

CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93186 X	81738	-0-	-11448	-0-	772	1	75899	3	Y	4438	4689	1			107
						185	4	4882	9							
04	90180 X	71624	-0-	-18556	-0-	822	1	66712	3	Y	3589	3590	1			106
						142	4	3948	9							
05	93186 X	69553	-0-	-23633	-0-	800	1	64680	3	Y	3573	3545	1			134
						143	4	3930	9							
06	87420 X	62737	-0-	-24683	-0-	832	1	57748	3	Y	3636	3700	1			70
						157	4	4000	9							
07	85653 X	63490	-0-	-22163	-0-	955	1	57641	3	Y	4224	4024	1			270
						248	4	4646	9							
08	DLQ G-10	56988	-0-	56988	56988	914	1	52067	3	Y	3389	3489	1			170
						279	4	3728	9							

CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84723 X	80063	-0-	-4660	-0-	735	1	72325	3	Y	6205	6524	1			150
						177	4	6826	9							
04	94885 X	94885	-0-	-0-	-0-	1075	1	87280	3	Y	5767	5747	1			170
						186	4	6344	9							
05	96888 X	96888	-0-	-0-	-0-	1100	1	89002	3	Y	5990	5936	1			224
						197	4	6589	9							
06	89070 X	89070	-0-	-0-	-0-	1177	1	81723	3	Y	5407	5527	1			104
						222	4	5948	9							
07	84723 X	84130	-0-	-593	-0-	1266	1	76427	3	Y	5553	5302	1			355
						329	4	6108	9							
08	DLQ G-10	86189	-0-	86189	86189	1369	1	77914	3	Y	5900	5958	1			297
						416	4	6490	9							

BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73993 X	73993	-0-	-0-	-0-	678	1	66650	3	Y	5912	6204	1			143
						162	4	6503	9							
04	67680 X	66048	-0-	-1632	-0-	730	1	59310	3	Y	5346	5331	1			158
						127	4	5881	9							
05	69936 X	65865	-0-	-4071	-0-	729	1	59002	3	Y	5457	5410	1			205
						131	4	6003	9							
06	67680 X	59562	-0-	-8118	-0-	769	1	53366	3	Y	4802	4915	1			92
						145	4	5282	9							
07	69936 X	60415	-0-	-9521	-0-	892	1	53873	3	Y	4925	4702	1			315
						232	4	5418	9							
08	DLQ G-10	57225	-0-	57225	57225	898	1	51103	3	Y	4501	4590	1			226
						273	4	4951	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277 X	4336	-0-	-3941	-0-	955	1	2286	3	Y	571	493	1			392
						324	4	143	5							
04	8010 X	3577	-0-	-4433	-0-	873	1	1931	3	Y	458	487	1			363
						195	4	74	5							
05	5890 X	3848	-0-	-2042	-0-	926	1	2013	3	Y	503	601	1			265
						169	4	187	5							
06	5160 X	3649	-0-	-1511	-0-	932	1	1821	3	Y	489	480	1			274
						182	4	176	5							
07	5177 X	202	-0-	-4975	-0-	53	1	115	3	Y	16	126	1			164
						8	4	8	5							
08	3596 X	2842	-0-	-754	-0-	722	1	1427	3	Y	329	357	1			136
						141	4	190	5							

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

03	4433 X	2902	-0-	-1531	-0-	655	1	1703	3	Y	125	193	1			210
						242	4	164	5							
04	4200 X	2265	-0-	-1935	-0-	555	1	1343	3	Y	116	192	1			134
						135	4	104	5							
05	2697 X	2386	-0-	-311	-0-	607	1	1368	3	Y	133	186	1			81
						115	4	150	5							
06	2820 X	139	-0-	-2681	-0-	40	1	80	3	Y	2					83
						8	4	9	5							
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					83
*08	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	1074	1	2124	3	Y	232	190	1			125
						210	4	282	5							

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

03	8029 X	4278	-0-	-3751	-0-	1072	1	2469	3	Y	248	192	1			385
						350	4	114	5							
04	7770 X	2875	-0-	-4895	-0-	814	1	1758	3	Y	72					457
						177	4	47	5							
05	4464 X	2084	-0-	-2380	-0-	613	1	1187	3	Y	128	187	1			398
						100	4	43	5							
06	4320 X	3058	-0-	-1262	-0-	963	1	1678	3	Y	174	186	1			386
						168	4	58	5							
07	4464 X	1308	-0-	-3156	-0-	415	1	789	3	Y	36					422
						58	4	6	5							
08	4278 X	3418	-0-	-860	-0-	1035	1	1889	3	Y	124	192	1			354
						187	4	171	5							

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

03	3697 X	3698	-0-	1	-0-	705	1	2021	3	Y	381	331	1			367
						277	4	276	5							
04	1860 X	2985	-0-	1125	-0-	686	1	1661	3	Y	311	443	1			235
						168	4	128	5							
05	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	618	1	1594	3	Y	267	368	1			134
						122	4	276	5							
06	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	576	1	1165	3	Y	189	41	1			282
						117	4	133	5							
07	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	841	1	1956	3	Y	373	500	1			155
						144	4	203	5							
*08	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	903	1	1843	3	Y	275	208	1			222
						182	4	275	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	1914	-0-	-3108	-0-	429	1	1083	3	Y	143	193	1			380
							154	4	91	5							
04	3450	X	1334	-0-	-2116	-0-	336	1	798	3	Y	60	190	1			250
							80	4	54	5							
05	3565	X	2605	-0-	-960	-0-	665	1	1499	3	Y	137					387
							126	4	164	5							
06	3360	X	601	-0-	-2759	-0-	168	1	339	3	Y	20					407
							34	4	38	5							
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	864	1	2011	3	Y	117	190	1			334
							148	4	208	5							
08	2604	X	1836	-0-	-768	-0-	510	1	1009	3	Y	75	190	1			219
							100	4	134	5							

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

03	3999	X	3865	-0-	-134	-0-	739	1	2163	3	Y	324	377	1			65
							296	4	311	5							
04	3870	X	3325	-0-	-545	-0-	760	1	1855	3	Y	340	270	1			135
							187	4	149	5							
05	4433	X	3129	-0-	-1304	-0-	673	1	1737	3	Y	261	292	1			104
							132	4	300	5							
06	4290	X	3177	-0-	-1113	-0-	793	1	1664	3	Y	304	142	1			266
							167	4	219	5							
07	4433	X	3401	-0-	-1032	-0-	824	1	1927	3	Y	276	472	1			70
							142	4	204	5							
08	3875	X	3400	-0-	-475	-0-	822	1	1769	3	Y	296	280	1			86
							175	4	308	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

03	9610	X	2296	-0-	-7314	-0-	443	1	1357	3	Y	85	276	1			82
							185	4	217	5							
04	9300	X	4346	-0-	-4954	-0-	960	1	2621	3	Y	160	121	1			121
							256	4	333	5							
05	9610	X	6752	-0-	-2858	-0-	1469	1	3984	3	Y	211	226	1			106
							301	4	766	5							
06	9210	X	1774	-0-	-7436	-0-	457	1	995	3	Y	67	33	1			140
							99	4	149	5							
07	8525	X	8502	-0-	-23	-0-	2020	1	5087	3	Y	296	313	1			123
							375	4	694	5							
08	6758	X	5144	-0-	-1614	-0-	1277	1	2875	3	Y	135	149	1			109
							283	4	560	5							

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

03	7657	X	2854	-0-	-4803	-0-	516	1	1580	3	Y	264	313	1			53
							215	4	253	5							
04	7410	X	2609	-0-	-4801	-0-	523	1	1446	3	Y	281	222	1			112
							141	4	190	5							
05	5270	X	2776	-0-	-2494	-0-	595	1	1614	3	Y	123	186	1			49
							122	4	310	5							
06	5100	X	1764	-0-	-3336	-0-	431	1	939	3	Y	145	67	1			127
							93	4	141	5							
07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	1330	1	3404	3	Y	386	415	1			98
							251	4	486	5							
*08	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	1423	1	3220	3	Y	483	441	1			140
							317	4	635	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
03	6820 X	5470	-0-	-1350	-0-	989	1	3030	3	Y	504	491	1			101
						412	4	485	5							
04	6600 X	3251	-0-	-3349	-0-	661	1	1827	3	Y	314	290	1			125
						178	4	240	5							
05	6820 X	2194	-0-	-4626	-0-	447	1	1213	3	Y	190	239	1			76
						92	4	233	5							
06	5280 X	12	-0-	-5268	-0-	3	1	7	3	Y	-0-	76	1			-0-
						1	4	1	5							
07	5456 X	16	-0-	-5440	-0-	4	1	10	3	Y	-0-					-0-
						1	4	1	5							
08	5394 X	49	-0-	-5345	-0-	12	1	28	3	Y	-0-					-0-
						3	4	6	5							

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1712	-0-	1712	1712	354	1	907	3	Y	231	172	1			59
						67	4	130	5							
08	14B2 EXT	4557	-0-	4557	6269	985	1	2235	3	Y	613	494	1			178
						220	4	443	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

03	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	989	1	3032	3	Y	144	165	1			139
						412	4	486	5							
04	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	777	1	2110	3	Y	95	162	1			72
						206	4	264	5							
05	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	955	1	2590	3	Y	98	121	1			49
						196	4	498	5							
06	3360 X	599	-0-	-2761	-0-	157	1	342	3	Y	14	15	1			48
						34	4	51	5							
07	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	1092	1	2737	3	Y	119	118	1			49
						202	4	368	5							
08	5084 X	3943	-0-	-1141	-0-	990	1	2222	3	Y	75	64	1			60
						219	4	429	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

03	T. A.	279	-0-	279	289	56	1	170	3	Y	3					3
						23	4	27	5							
04	T. A.	5246	-0-	5246	-0-	1180	1	3194	3	Y	150	40	1			113
						312	4	395	5							
05	13736 X	13736	-0-	-0-	-0-	2952	1	7957	3	Y	648	435	1			326
						604	4	1510	5							
06	127 X	127	-0-	-0-	-0-	34	1	75	3	Y	-0-	100	1			226
						7	4	11	5							
07	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	2474	1	6196	3	Y	297	400	1			123
						457	4	832	5							
08	13733 X	7678	-0-	-6055	-0-	1938	1	4333	3	Y	136	149	1			110
						428	4	829	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	2677	-0-	-981	-0-	483	1	1490	3	Y	235	248	1			47
							203	4	242	5							
04	3540	X	299	-0-	-3241	-0-	52	1	145	3	Y	63	85	1			25
							14	4	19	5							
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	671	1	1835	3	Y	313	213	1			125
							138	4	360	5							
06	3240	X	1026	-0-	-2214	-0-	248	1	543	3	Y	89	136	1			78
							54	4	83	5							
07	2666	X	1638	-0-	-1028	-0-	351	1	901	3	Y	172	206	1			44
							67	4	130	5							
08	3348	X	2794	-0-	-554	-0-	631	1	1431	3	Y	279	242	1			81
							141	4	284	5							

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

03	6541	X	3085	-0-	-3456	-0-	566	1	1746	3	Y	230	230	1			157
							237	4	283	5							
04	6330	X	3263	-0-	-3067	-0-	680	1	1880	3	Y	247	209	1			195
							184	4	247	5							
05	4402	X	3651	-0-	-751	-0-	740	1	2024	3	Y	307	340	1			162
							152	4	397	5							
06	3840	X	3042	-0-	-798	-0-	736	1	1620	3	Y	249	271	1			140
							160	4	252	5							
07	3565	X	1678	-0-	-1887	-0-	366	1	941	3	Y	151	64	1			227
							69	4	136	5							
*08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	870	1	2037	3	Y	276	389	1			114
							195	4	437	5							

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

03	213	N	212	-0-	-1	-0-	33	1	102	3	Y	43	17	1			30
							14	4	16	5							
04	90	N	98	-0-	8	-0-	20	1	55	3	Y	10	32	1			8
							5	4	7	5							
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	25	1	67	3	Y	5	10	1			3
							5	4	13	5							
06	210	N	102	-0-	-108	-0-	27	1	60	3	Y	-0-	3	1			-0-
							6	4	9	5							
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	35	1	83	3	Y	-0-					-0-
							8	4	18	5							

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	559	1	1724	3	Y	279	298	1			56
							234	4	280	5							
04	1590	X	432	-0-	-1158	-0-	87	1	242	3	Y	43	82	1			17
							24	4	32	5							
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	813	1	2224	3	Y	330	215	1			132
							167	4	436	5							
06	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	456	1	1000	3	Y	122	147	1			107
							99	4	154	5							
07	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	574	1	1475	3	Y	159	226	1			40
							109	4	213	5							
*08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	723	1	1684	3	Y	253	220	1			73
							162	4	357	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	26	-0-	-1586	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
							2	4	3	5							
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	X	829	-0-	-783	-0-	171	1	505	3	N	3	2	1			1
							35	4	115	5							
06	30	X	10	-0-	-20	-0-	2	1	6	3	N	-0-	1	1			-0-
							1	4	1	5							
07	31	X	8	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
							1	5									
08	837	X	254	-0-	-583	-0-	29	1	66	3	N	125	62	1			63
							6	4	15	5							

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	3000	1	9505	3	N	611	558	1			179
							1277	4	1640	5							
04	15110	X	15110	-0-	-0-	-0-	3186	1	9039	3	N	662	648	1			193
							871	4	1286	5							
05	14601	X	13371	-0-	-1230	-0-	2751	1	7957	3	N	317	419	1			91
							564	4	1750	5							
06	15570	X	8615	-0-	-6955	-0-	1985	1	4752	3	N	452	392	1			151
							438	4	943	5							
07	16089	X	12068	-0-	-4021	-0-	2639	1	7110	3	N	582	521	1			212
							500	4	1179	5							
08	16089	X	11212	-0-	-4877	-0-	2592	1	6190	3	N	413	417	1			208
							584	4	1392	5							

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	6964	-0-	-1251	-0-	1304	1	4130	3	N	239	205	1			70
							555	4	712	5							
04	7650	X	4142	-0-	-3508	-0-	895	1	2529	3	N	102	142	1			30
							243	4	363	5							
05	7812	X	5896	-0-	-1916	-0-	1206	1	3486	3	N	173	153	1			50
							247	4	767	5							
06	7560	X	5723	-0-	-1837	-0-	1350	1	3231	3	N	184	172	1			62
							298	4	642	5							
07	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	1641	1	4422	3	N	227	206	1			83
							311	4	733	5							
08	6975	X	5563	-0-	-1412	-0-	1297	1	3117	3	N	129	147	1			65
							291	4	716	5							

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
03	11501	X	2746	-0-	-8755	-0-	515	1	1613	3	N	117	157	1			34
							218	4	271	5							
04	11130	X	8620	-0-	-2510	-0-	1852	1	5122	3	N	429	338	1			125
							500	4	674	5							
05	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	2702	1	7451	3	N	638	580	1			183
							554	4	1488	5							
06	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	2716	1	6117	3	N	484	505	1			162
							593	4	1025	5							
07	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	2287	1	5879	3	N	466	458	1			170
							434	4	850	5							
08	12896	X	10903	-0-	-1993	-0-	2558	1	6003	3	N	426	382	1			214
							573	4	1300	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
03	10075	X	2123	-0-	-7952	-0-	401	1	1255	3	N	79	91	1			23
							169	4	211	5							
04	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	4233	1	11873	3	N	232	187	1			68
							1151	4	1622	5							
05	34827	X	34827	-0-	-0-	-0-	7445	1	21082	3	N	295	278	1			85
							1528	4	4447	5							
06	31613	X	31613	-0-	-0-	-0-	7855	1	18363	3	N	218	230	1			73
							1729	4	3426	5							
07	33691	X	33691	-0-	-0-	-0-	7877	1	20829	3	N	192	195	1			70
							1494	4	3280	5							
*08	34974	X	34974	-0-	-0-	-0-	8477	1	20063	3	N	117	128	1			59
							1909	4	4396	5							

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

03	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	2929	1	9281	3	N	1066	884	1			313
							1247	4	1601	5							
04	15810	X	8979	-0-	-6831	-0-	1883	1	5378	3	N	386	586	1			113
							518	4	775	5							
05	16337	X	7385	-0-	-8952	-0-	1446	1	4186	3	N	485	459	1			139
							297	4	922	5							
06	15810	X	5442	-0-	-10368	-0-	1227	1	2939	3	N	384	395	1			128
							271	4	583	5							
07	16244	X	980	-0-	-15264	-0-	226	1	610	3	N	-0-	128	1			-0-
							43	4	101	5							
08	16244	X	241	-0-	-16003	-0-	58	1	138	3	N	-0-					-0-
							13	4	32	5							

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

03	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	902	2	251	9	N	228	364	1			143
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	819	2	438	9	N	398	190	1			351
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1577	2	336	9	N	305	370	1			286
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1541	2	218	9	N	198	182	1			302
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1702	2	350	9	N	318	377	1			243
08	1922	N	1700	-0-	-222	-0-	1535	2	165	9	N	150					393

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

03	2449	N	2276	-0-	-173	-0-	182	1	1841	2	Y	184	120	1			186
							51	4	202	9							
04	2460	N	2122	-0-	-338	-0-	176	1	1782	2	Y	149	226	1			109
							164	9									
05	2294	N	1985	-0-	-309	-0-	171	1	1610	2	Y	185	99	1			195
							204	9									
06	2190	N	2185	-0-	-5	-0-	206	1	1704	2	Y	250	288	1			157
							275	9									
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	228	1	1774	2	Y	242	263	1			136
							266	9									
*08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	234	1	1731	2	Y	212	165	1			183
							32	4	233	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	101	1	1023	2	Y	267	171	1			275
							74	4	294	9							
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	112	1	1129	2	Y	317	384	1			208
							349	9									
05	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	116	1	1096	2	Y	203	179	1			232
							223	9									
06	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	123	1	1020	2	Y	153	273	1			112
							168	9									
07	1643	N	1305	-0-	-338	-0-	128	1	995	2	Y	165	171	1			106
							182	9									
08	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	128	1	945	2	Y	170	138	1			138
							29	4	187	9							

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
03	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	118	1	1195	2	Y	86	69	1			100
							24	4	95	9							
04	1530	N	1552	-0-	22	-0-	130	1	1311	2	Y	101	120	1			81
							111	9									
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	134	1	1268	2	Y	116	77	1			120
							128	9									
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	141	1	1168	2	Y	98	148	1			70
							108	9									
07	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	157	1	1221	2	Y	95	108	1			57
							105	9									
08	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	163	1	1209	2	Y	102	76	1			83
							22	4	112	9							

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	171	1	1728	2	Y	57	61	1			60
							63	9									
04	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	161	1	1629	2	Y	62	68	1			54
							68	9									
05	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	174	1	1640	2	Y	54	34	1			74
							59	9									
06	1890	N	1800	-0-	-90	-0-	188	1	1554	2	Y	53	68	1			59
							58	9									
07	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	202	1	1569	2	Y	53	68	1			44
							58	9									
08	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	207	1	1527	2	Y	58	67	1			35
							64	9									

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
03	2976	X	2658	-0-	-318	-0-	227	1	2295	2	Y	124	90	1			191
							136	9									
04	2880	X	2428	-0-	-452	-0-	208	1	2100	2	Y	109	94	1			206
							120	9									
05	2790	X	1931	-0-	-859	-0-	174	1	1646	2	Y	101	173	1			134
							111	9									
06	2700	X	1802	-0-	-898	-0-	183	1	1510	2	Y	99	83	1			150
							109	9									
07	2790	X	1973	-0-	-817	-0-	211	1	1642	2	Y	109	81	1			178
							120	9									
08	2666	X	2301	-0-	-365	-0-	263	1	1943	2	Y	86	84	1			180
							95	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	1975	-0-	-536	-0-	168	1	1694	2	Y	103	93	1			185
							113	9									
04	2400	N	2053	-0-	-347	-0-	173	1	1753	2	Y	115	88	1			212
							127	9									
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	232	1	2188	2	Y	139	194	1			157
							153	9									
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	234	1	1938	2	Y	137	101	1			193
							151	9									
07	2108	N	1903	-0-	-205	-0-	204	1	1590	2	Y	99	95	1			197
							109	9									
08	2573	N	2259	-0-	-314	-0-	253	1	1872	2	Y	122	96	1			223
							134	9									

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
03	4061	X	3754	-0-	-307	-0-	330	1	3332	2	Y	84	79	1			72
							92	9									
04	3480	X	3511	-0-	31	-0-	309	1	3126	2	Y	69	78	1			63
							76	9									
05	3813	X	3731	-0-	-82	-0-	349	1	3296	2	Y	78	41	1			100
							86	9									
06	3690	X	2144	-0-	-1546	-0-	225	1	1860	2	Y	54	86	1			68
							59	9									
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	426	1	3320	2	Y	87	88	1			67
							96	9									
08	3751	X	2914	-0-	-837	-0-	339	1	2503	2	Y	65	91	1			41
							72	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	183	1	1846	2	Y	71	96	1			78
							78	9									
04	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	173	1	1749	2	Y	51	74	1			55
							56	9									
05	2263	N	2048	-0-	-215	-0-	190	1	1792	2	Y	60	36	1			79
							66	9									
06	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	203	1	1675	2	Y	56	73	1			62
							62	9									
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	227	1	1764	2	Y	64	75	1			51
							70	9									
08	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	228	1	1685	2	Y	55	73	1			33
							61	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3299	-0-	-297	-0-	291	1	2932	2	Y	69	72	1			67
							76	9									
04	3390	X	2747	-0-	-643	-0-	241	1	2434	2	Y	65	69	1			63
							72	9									
05	3286	X	2994	-0-	-292	-0-	278	1	2621	2	Y	86	46	1			103
							95	9									
06	3180	X	2844	-0-	-336	-0-	301	1	2488	2	Y	50	88	1			65
							55	9									
07	3286	X	2948	-0-	-338	-0-	328	1	2557	2	Y	57	75	1			47
							63	9									
08	3286	X	2908	-0-	-378	-0-	339	1	2504	2	Y	59	70	1			36
							65	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1826	-0-	-406	-0-	159	1	1600	2	Y	61	56	1			63
							67	9									
04	1830	N	1796	-0-	-34	-0-	155	1	1563	2	Y	71	76	1			58
							78	9									
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	179	1	1694	2	Y	46	36	1			68
							51	9									
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	197	1	1628	2	Y	49	60	1			57
							54	9									
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	266	1	2071	2	Y	66	70	1			53
							73	9									
*08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	254	1	1875	2	Y	65	79	1			39
							72	9									

WSRU ALLOCATION #2 WELL #: A 4H RRCID -> 283099 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF. N/A

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 %	18269	-0-	18269	18269	330	1	6473	2	N	10424	10343	1			81
							11466	9									
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	18269					N	NO RPT					81
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	18269					N	NO RPT					81

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19373 06/25/2018

WSRU ALLOCATION #4 WELL #: A 6H RRCID -> 283100 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10064 PERF. N/A

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 %	16268	-0-	16268	16268	248	1	4855	2	N	10150	10071	1			79
							11165	9									
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	16268					N	NO RPT					79
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	16268					N	NO RPT					79

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19375 06/25/2018

WSRU ALLOCATION #1 WELL #: A 3H RRCID -> 283119 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10028 PERF. N/A

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06		0 %	18302	-0-	18302	18302	5298	2	13004	9	N	11822	11730	1			92
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	18302					N	NO RPT					92
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	18302					N	NO RPT					92

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19391 06/25/2018

WSRU ALLOCATION #5 WELL #: A 7H RRCID -> 283262 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10056 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		10630	-0-	10630	10630	3039	2	7591	9	N	6901	6773	1			128
*06	SHUT IN		29220	-0-	29220	39850	11015	2	18205	9	N	16550	16549	1			129
*07	SHUT IN		25428	-0-	25428	65278	11411	2	14017	9	N	12743	12787	1			85
08	SHUT IN		29234	-0-	29234	94512	14151	2	15083	9	N	13712	13694	1			103

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSRU ALLOCATION #6 WELL #: A 8H RRCID -> 283476 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10064 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	10402	-0-	10402	10402	2831	2	7571	9	N	6883	6755	1			128
*06	SHUT IN	43716	-0-	43716	54118	15750	2	27966	9	N	25424	25354	1			198
*07	SHUT IN	43728	-0-	43728	97846	18507	2	25221	9	N	22928	22974	1			152
08	SHUT IN	38282	-0-	38282	136128	17782	2	20500	9	N	18636	18647	1			141

WSRU ALLOCATION #3 WELL #: A 5H RRCID -> 284130 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 %	15411	-0-	15411	15411	255	1	4991	2	N	9241	9169	1			72
						10165	9									
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	15411					N	NO RPT					72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	15411					N	NO RPT					72

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19374 06/25/2018

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

03	3131 X	684	-0-	-2447	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	806 X	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*08	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
04	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
05	310 X	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INDIO (OLMOS BROWN 900) 27976 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PHILLIPS-JANCO WELL #: 1 RRCID -> 141304 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 892 - 898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2018 - PLUGGED 06/13/18

EL INDIO, N.(OLMOS) 27979 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LEVINE, BEN WELL #: 5701 RRCID -> 118190 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 1846 PERF. 1141 - 1145

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2018 - P/A 08/24/18

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	264	1	70	3	N	-0-		-0-
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	281	1	21	3	N	-0-		-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	221	1	106	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	184	1	132	3	N	-0-		-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	144	1	151	3	N	-0-		-0-
08	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

03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	432	1	115	3	N	-0-		-0-
04	810 N	726	-0-	-84	-0-	674	1	52	3	N	-0-		-0-
05	775 N	644	-0-	-131	-0-	435	1	208	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	424	1	305	3	N	-0-		-0-
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	376	1	397	3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710

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-

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

03	837 N	776	-0-	-61	-0-	776	2		N	-0-			-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
05	775 N	536	-0-	-239	-0-	536	2		N	-0-			-0-
06	750 N	485	-0-	-265	-0-	485	2		N	-0-			-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-
08	527 N	338	-0-	-189	-0-	338	2		N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

03	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	3		N	-0-			-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
05	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	3		N	-0-			-0-
06	300 N	247	-0-	-53	-0-	247	3		N	-0-			-0-
07	403 N	162	-0-	-241	-0-	162	3		N	-0-			-0-
*08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

03	1457	N	1200	-0-	-257	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	885	-0-	-479	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

03	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1336	-0-	-834	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

03	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	775	N	590	-0-	-185	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

03	3100	N	2180	-0-	-920	70449	80	1	2100	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2180	-0-	-820	69629	80	1	2100	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1340	-0-	-1760	67869	80	1	1260	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	1476	-0-	-1524	66345	80	1	1396	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. //CONT.// 148123
FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	80	1	570	3	N	-0-			-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	80	1	570	3	N	-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	80	1	342	3	N	-0-			-0-
*06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	80	1	319	3	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	80	1	330	3	N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	80	1	330	3	N	-0-			-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	80	1	198	3	N	-0-			-0-
*06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	80	1	219	3	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
*07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
*07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
*07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			-0-
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
05	589 N	514	-0-	-75	-0-	514	3		N	-0-			-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
*07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
*08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
05	868 N	738	-0-	-130	-0-	738	3		N	-0-			-0-
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
*07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
*08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-			-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

03	558 N	448	-0-	-110	-0-	448	2		N	-0-			-0-
04	420 N	439	-0-	19	-0-	439	2		N	-0-			-0-
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2		N	-0-			-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
07	465 N	300	-0-	-165	-0-	300	2		N	-0-			-0-
*08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

03	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	2		N	-0-			-0-
04	510 N	498	-0-	-12	-0-	498	2		N	-0-			-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
07	527 N	292	-0-	-235	-0-	292	2		N	-0-			-0-
*08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

03	837 N	502	-0-	-335	-0-	502	2		N	-0-			-0-
04	660 N	275	-0-	-385	-0-	275	2		N	-0-			-0-
05	775 N	345	-0-	-430	-0-	345	2		N	-0-			-0-
06	480 N	342	-0-	-138	-0-	342	2		N	-0-			-0-
07	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2		N	-0-			-0-
08	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2		N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

03	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

03	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

03	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	341	N	141	-0-	-200	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

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
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

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
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) //CONT.// 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS) 29737 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 246668 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
HINDS, W. L. 389125
FRIAR, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 000186 COMPL. DATE 11/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1100 - 1200

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FASHING (EAGLE FORD) 30379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 16 RRCID -> 250616 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 - 4310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
BRITANCO, L.L.C. 093620
LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

03	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7222	3	57	9	Y	52	53	1			79
04	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4862	3	31	9	Y	28	54	1			53
05	4836 X	1677	-0-	-3159	-0-	1660	3	17	9	Y	15					68
06	4680 X	1694	-0-	-2986	-0-	1664	3	30	9	Y	27	70	1			25
07	DLQ G-10	1544	-0-	1544	1544	1534	3	10	9	Y	9					34
08	DLQ G-10	1153	-0-	1153	2697	1141	3	12	9	Y	11	19	1			26

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

03	T. A.	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	6	-0-	6	8	6	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	6	-0-	6	14	6	3			Y	-0-					-0-
06	19 X	5	-0-	-14	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12922 X	12922	-0-	-0-	-0-	12897	3	25	9	Y	23	24	1			35
04	11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	11447	3	19	9	Y	17	24	1			28
05	12342 X	12342	-0-	-0-	-0-	12312	3	30	9	Y	27					55
06	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	10400	3	46	9	Y	42	57	1			40
07	DLQ G-10	11856	-0-	11856	11856	11837	3	19	9	Y	17					57
08	DLQ G-10	1311	-0-	1311	13167	1280	3	31	9	Y	28	31	1			54

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

03	14 X	5	-0-	-9	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

03	7316 X	3	-0-	-7313	-0-	3	3			Y	-0-	3	1			2
04	5190 X	4	-0-	-5186	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			1
05	2604 X	4	-0-	-2600	-0-	4	3			Y	-0-					1
06	180 X	4	-0-	-176	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4763	3	29	9	Y	26	27	1			40
04	4530	X	4278	-0-	-252	-0-	4257	3	21	9	Y	19	28	1			31
05	4681	X	4363	-0-	-318	-0-	4331	3	32	9	Y	29					60
06	4650	X	4050	-0-	-600	-0-	3995	3	55	9	Y	50	63	1			47
07	DLQ G-10		4475	-0-	4475	4475	4453	3	22	9	Y	20					67
08	DLQ G-10		4213	-0-	4213	8688	4181	3	32	9	Y	29	37	1			59

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		4	-0-	4	12	4	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3	15	3	3			Y	-0-					-0-
05	20	X	5	-0-	-15	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6844	3	42	9	Y	38	40	1			58
04	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5935	3	30	9	Y	27	40	1			45
05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5960	3	44	9	Y	40					85
06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5002	3	70	9	Y	64	89	1			60
07	DLQ G-10		5805	-0-	5805	5805	5777	3	28	9	Y	25					85
08	DLQ G-10		2863	-0-	2863	8668	2841	3	22	9	Y	20	47	1			58

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
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6	-0-	6	12	6	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
05	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
05	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
06	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
07	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018 - P/A 03/15/18

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
06	300 N	247	-0-	-53	-0-	247	3		N	-0-			-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
*08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

03	434 N	195	-0-	-239	-0-	195	3		N	-0-			-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
07	434 N	324	-0-	-110	-0-	324	3		N	-0-			-0-
*08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12396 PERF.10226 - 10262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

03	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3774	3	24	9	Y	22	72	1			8
04	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3926	3	56	9	Y	51					59
05	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4024	3	25	9	Y	23					82
06	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3795	3	2	9	Y	2	76	1			8
*07	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4015	3	53	9	Y	48					56
08	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					56

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

03	6355 X	5085	-0-	-1270	-0-	5052	3	33	9	Y	30	108	1			12
04	6150 X	5447	-0-	-703	-0-	5370	3	77	9	Y	70					82
05	5580 X	5555	-0-	-25	-0-	5521	3	34	9	Y	31					113
06	5400 X	5343	-0-	-57	-0-	5340	3	3	9	Y	3	105	1			11
*07	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5581	3	74	9	Y	67					78
08	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					78

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	5859 X	5787	-0-	-72	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
04	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
05	5952 X	5834	-0-	-118	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
06	5760 X	5694	-0-	-66	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
07	6014 X	5953	-0-	-61	-0-	5953	3			N	-0-					-0-
08	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

03	6758 X	5332	-0-	-1426	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
04	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
05	6665 X	6450	-0-	-215	-0-	6450	3			N	-0-					-0-
06	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	3			N	-0-					-0-
07	6944 X	6764	-0-	-180	-0-	6764	3			N	-0-					-0-
08	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

03	3100 X	2811	-0-	-289	-0-	2750	3	61	9	Y	55	41	1			19
04	3000 X	2915	-0-	-85	-0-	2846	3	69	9	Y	63	72	1			10
05	3100 X	3008	-0-	-92	-0-	2953	3	55	9	Y	50	53	1			7
06	2910 X	2698	-0-	-212	-0-	2641	3	57	9	Y	52	47	1			12
07	3007 X	2884	-0-	-123	-0-	2816	3	68	9	Y	62	53	1			21
08	3007 N	1952	-0-	-1055	-0-	1913	3	39	9	Y	35	48	1			8

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	122	-0-	2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

03	6789	X	4114	-0-	-2675	-0-	4092	3	22	9	Y	20	15	1			7
04	6570	X	3068	-0-	-3502	-0-	3051	3	17	9	Y	15	20	1			2
05	6386	X	2569	-0-	-3817	-0-	2555	3	14	9	Y	13	13	1			2
06	5520	X	2414	-0-	-3106	-0-	2388	3	26	9	Y	24	20	1			6
07	5301	X	2508	-0-	-2793	-0-	2491	3	17	9	Y	15	16	1			5
08	4123	X	2436	-0-	-1687	-0-	2417	3	19	9	Y	17	16	1			6

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

03	3317	X	3101	-0-	-216	-0-	3066	3	35	9	Y	32	24	1			11
04	3210	X	2847	-0-	-363	-0-	2827	3	20	9	Y	18	26	1			3
05	3317	X	2981	-0-	-336	-0-	2964	3	17	9	Y	15	16	1			2
06	3210	X	2808	-0-	-402	-0-	2777	3	31	9	Y	28	23	1			7
07	3317	X	3049	-0-	-268	-0-	3029	3	20	9	Y	18	19	1			6
08	3100	X	2923	-0-	-177	-0-	2903	3	20	9	Y	18	17	1			7

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

03	4402	X	3885	-0-	-517	-0-	3846	3	39	9	Y	35	27	1			12
04	4260	X	3944	-0-	-316	-0-	3909	3	35	9	Y	32	39	1			5
05	4371	X	4087	-0-	-284	-0-	4058	3	29	9	Y	26	27	1			4
06	4230	X	3793	-0-	-437	-0-	3764	3	29	9	Y	26	24	1			6
07	4371	X	3979	-0-	-392	-0-	3944	3	35	9	Y	32	27	1			11
08	4092	X	4021	-0-	-71	-0-	3984	3	37	9	Y	34	32	1			13

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

03	3689	X	3357	-0-	-332	-0-	3325	3	32	9	Y	29	22	1			10
04	3570	X	3500	-0-	-70	-0-	3480	3	20	9	Y	18	25	1			3
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3752	3	17	9	Y	15	16	1			2
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3664	3	18	9	Y	16	14	1			4
07	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	3520	3	20	9	Y	18	16	1			6
08	3782	X	3496	-0-	-286	-0-	3475	3	21	9	Y	19	18	1			7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	3	6	9	Y	5	4	1			2
04	360	N	591	-0-	231	-0-	591	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

03	4092 X	3873	-0-	-219	-0-	3836	3	37	9	Y	34	26	1			12
04	3960 X	3974	-0-	14	-0-	3949	3	25	9	Y	23	31	1			4
05	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4108	3	21	9	Y	19	20	1			3
06	3960 X	3747	-0-	-213	-0-	3725	3	22	9	Y	20	18	1			5
07	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4076	3	25	9	Y	23	20	1			8
08	4092 X	3973	-0-	-119	-0-	3947	3	26	9	Y	24	23	1			9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

03	5425 X	4743	-0-	-682	-0-	4657	3	86	9	Y	78	58	1			27
04	5250 X	4908	-0-	-342	-0-	4863	3	45	9	Y	41	62	1			6
05	5301 X	5060	-0-	-241	-0-	5023	3	37	9	Y	34	35	1			5
06	5040 X	4660	-0-	-380	-0-	4623	3	37	9	Y	34	31	1			8
07	5208 X	5028	-0-	-180	-0-	4984	3	44	9	Y	40	34	1			14
08	5084 X	5033	-0-	-51	-0-	4987	3	46	9	Y	42	40	1			16

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1524	3	51	9	Y	46	35	1			15
04	810 N	1562	-0-	752	-0-	1521	3	41	9	Y	37	46	1			6
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1618	3	39	9	Y	35	36	1			5
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1447	3	39	9	Y	35	32	1			8
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1595	3	46	9	Y	42	36	1			14
*08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1537	3	48	9	Y	44	42	1			16

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

03	5084 X	4951	-0-	-133	-0-	4843	3	108	9	Y	98	75	1			32
04	4920 X	5010	-0-	90	-0-	4942	3	68	9	Y	62	84	1			10
05	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5285	3	55	9	Y	50	53	1			7
06	4860 X	4729	-0-	-131	-0-	4672	3	57	9	Y	52	47	1			12
07	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5090	3	68	9	Y	62	53	1			21
08	5084 X	5046	-0-	-38	-0-	4974	3	72	9	Y	65	62	1			24

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

03	5952 X	5405	-0-	-547	-0-	5288	3	117	9	Y	106	82	1			35
04	5760 X	5329	-0-	-431	-0-	5216	3	113	9	Y	103	122	1			16
05	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5460	3	83	9	Y	75	79	1			12
06	5220 X	5021	-0-	-199	-0-	4924	3	97	9	Y	88	80	1			20
07	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5443	3	116	9	Y	105	89	1			36
08	5549 X	5322	-0-	-227	-0-	5205	3	117	9	Y	106	102	1			40

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

03	3844 X	3814	-0-	-30	-0-	3792	3	22	9	Y	20	15	1			7
04	3720 X	3823	-0-	103	-0-	3797	3	26	9	Y	24	27	1			4
05	3999 X	3966	-0-	-33	-0-	3945	3	21	9	Y	19	20	1			3
06	3870 X	3558	-0-	-312	-0-	3536	3	22	9	Y	20	18	1			5
07	3999 X	3920	-0-	-79	-0-	3895	3	25	9	Y	23	20	1			8
08	3968 X	3912	-0-	-56	-0-	3886	3	26	9	Y	24	23	1			9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

03	3782 X	3327	-0-	-455	-0-	3305	3	22	9	Y	20	15	1			7
04	3660 X	3336	-0-	-324	-0-	3316	3	20	9	Y	18	22	1			3
05	3627 X	3607	-0-	-20	-0-	3590	3	17	9	Y	15	16	1			2
06	3480 X	3270	-0-	-210	-0-	3252	3	18	9	Y	16	14	1			4
07	3596 X	3506	-0-	-90	-0-	3486	3	20	9	Y	18	16	1			6
08	3596 X	3437	-0-	-159	-0-	3416	3	21	9	Y	19	18	1			7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

03	8587 X	8246	-0-	-341	-0-	8151	3	95	9	Y	86	75	1			21
04	8310 X	3821	-0-	-4489	-0-	3780	3	41	9	Y	37	57	1			1
05	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	9105	3	101	9	Y	92	80	1			13
06	8310 X	7756	-0-	-554	-0-	7651	3	105	9	Y	95	86	1			22
07	8587 X	8548	-0-	-39	-0-	8423	3	125	9	Y	114	97	1			39
08	8587 X	8035	-0-	-552	-0-	7904	3	131	9	Y	119	113	1			45

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

03	5363 X	4663	-0-	-700	-0-	4590	3	73	9	Y	66	51	1			22
04	5190 X	4585	-0-	-605	-0-	4515	3	70	9	Y	64	76	1			10
05	5177 X	4869	-0-	-308	-0-	4812	3	57	9	Y	52	55	1			7
06	4680 X	4297	-0-	-383	-0-	4236	3	61	9	Y	55	49	1			13
07	4774 X	4567	-0-	-207	-0-	4495	3	72	9	Y	65	56	1			22
08	4867 X	4470	-0-	-397	-0-	4395	3	75	9	Y	68	65	1			25

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

03	4743 X	4149	-0-	-594	-0-	4088	3	61	9	Y	55	42	1			19
04	4590 X	4144	-0-	-446	-0-	4090	3	54	9	Y	49	60	1			8
05	4526 X	4143	-0-	-383	-0-	4099	3	44	9	Y	40	42	1			6
06	4320 X	3922	-0-	-398	-0-	3877	3	45	9	Y	41	37	1			10
07	4464 X	4208	-0-	-256	-0-	4154	3	54	9	Y	49	42	1			17
08	4278 X	4257	-0-	-21	-0-	4200	3	57	9	Y	52	49	1			20

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

03	3751 X	3587	-0-	-164	-0-	3554	3	33	9	Y	30	23	1			10
04	3630 X	3676	-0-	46	-0-	3648	3	28	9	Y	25	31	1			4
05	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3805	3	23	9	Y	21	22	1			3
06	3630 X	3528	-0-	-102	-0-	3504	3	24	9	Y	22	20	1			5
07	3751 X	3749	-0-	-2	-0-	3720	3	29	9	Y	26	22	1			9
08	3751 X	3675	-0-	-76	-0-	3646	3	29	9	Y	26	25	1			10

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

03	4092 X	3958	-0-	-134	-0-	3911	3	47	9	Y	43	32	1			15
04	3960 X	4075	-0-	115	-0-	4031	3	44	9	Y	40	49	1			6
05	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4223	3	39	9	Y	35	36	1			5
06	3960 X	3855	-0-	-105	-0-	3812	3	43	9	Y	39	35	1			9
07	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4131	3	46	9	Y	42	37	1			14
*08	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4057	3	48	9	Y	44	41	1			17

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4070	-0-	-487	-0-	3998	3	72	9	Y	65	49	1			22
04	4410	X	3836	-0-	-574	-0-	3780	3	56	9	Y	51	65	1			8
05	4650	X	3898	-0-	-752	-0-	3852	3	46	9	Y	42	44	1			6
06	4500	X	3367	-0-	-1133	-0-	3320	3	47	9	Y	43	39	1			10
07	4650	X	3393	-0-	-1257	-0-	3346	3	47	9	Y	43	44	1			9
*08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4040	3	57	9	Y	52	41	1			20

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4579	3	169	9	Y	154	105	1			63
04	780	X	6145	-0-	5365	-0-	5980	3	165	9	Y	150	190	1			23
05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	5966	3	132	9	Y	120	126	1			17
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5708	3	138	9	Y	125	113	1			29
07	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	4925	3	129	9	Y	117	96	1			50
*08	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6543	3	175	9	Y	159	148	1			61

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
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6519 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	20	-0-	8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	4999	3	34	9	Y	31	23	1			11
04	2400	X	5130	-0-	2730	-0-	5108	3	22	9	Y	20	28	1			3
05	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5028	3	19	9	Y	17	18	1			2
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4296	3	20	9	Y	18	16	1			4
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4823	3	23	9	Y	21	18	1			7
*08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4758	3	24	9	Y	22	21	1			8

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5828	3	58	9	Y	53	41	1			17
04	5520	X	5997	-0-	477	-0-	5949	3	48	9	Y	44	54	1			7
05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5915	3	33	9	Y	30	35	1			2
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5682	3	41	9	Y	37	31	1			8
07	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6082	3	48	9	Y	44	37	1			15
*08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5964	3	50	9	Y	45	43	1			17

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

03	4650	X	4520	-0-	-130	-0-	4486	3	34	9	Y	31	24	1			10
04	4500	X	4438	-0-	-62	-0-	4405	3	33	9	Y	30	35	1			5
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4566	3	25	9	Y	23	25	1			3
06	4380	X	4182	-0-	-198	-0-	4153	3	29	9	Y	26	23	1			6
07	4588	X	4490	-0-	-98	-0-	4458	3	32	9	Y	29	25	1			10
08	4588	X	4361	-0-	-227	-0-	4329	3	32	9	Y	29	29	1			10

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	188	-0-	8	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

03	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	13254	3	37	9	Y	34	36	1			52
04	11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	11749	3	28	9	Y	25	36	1			41
05	12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	12534	3	44	9	Y	40					81
06	11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	11070	3	72	9	Y	65	85	1			61
07	DLQ G-10	12630	-0-	12630	12630	12601	3	29	9	Y	26					87
08	DLQ G-10	13002	-0-	13002	25632	12955	3	47	9	Y	43	48	1			82

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

03	14B2 EXT	5	-0-	5	13	5	3	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	4	-0-	4	17	4	3	Y	-0-			-0-
05	20 X	3	-0-	-17	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	4	-0-	4	4	4	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	3	-0-	3	7	3	3	Y	-0-			-0-
07	11 X	4	-0-	-7	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
*08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORT EWELL (WILCOX -A-) 32033 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TAYLOR, J. M. 837790
COQUAT, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 000258 COMPL. DATE 01/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5142 - 5152

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR MAJORS (ELLENBURGER) 32363 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
WHITEHEAD-WARDLAW WELL #: 9401 RRCID -> 251791 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12150 - 12300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5828 X	5734	-0-	-94	-0-	5734	2			N	-0-			-0-
04	5400 X	5174	-0-	-226	-0-	5174	2			N	-0-			-0-
05	5580 X	5450	-0-	-130	-0-	5450	2			N	-0-			-0-
06	5910 X	4690	-0-	-1220	-0-	4690	2			N	-0-			-0-
07	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-			-0-
08	5735 X	4928	-0-	-807	-0-	4928	2			N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4929 X	3064	-0-	-1865 B	-0-	234	1	2830	2	N	-0-			-0-
04	3660 X	2684	-0-	-976 B	-0-	234	1	2450	2	N	-0-			-0-
05	3782 X	3251	-0-	-531 B	-0-	264	1	2987	2	N	-0-			-0-
06	3090 X	2518	-0-	-572 B	-0-	225	1	2293	2	N	-0-			-0-
*07	3193 X	3115	-0-	-78 B	-0-	261	1	2854	2	N	-0-			-0-
08	3255 X	2442	-0-	-813 B	-0-	186	1	2256	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4961 X	4961	-0-	-0- B	-0-	378	1	4583	2	N	-0-			-0-
04	4080 X	3698	-0-	-382 B	-0-	323	1	3375	2	N	-0-			-0-
05	4453 X	4453	-0-	-0- B	-0-	362	1	4091	2	N	-0-			-0-
06	5020 X	5020	-0-	-0- B	-0-	449	1	4571	2	N	-0-			-0-
*07	4216 X	3508	-0-	-708 B	-0-	294	1	3214	2	N	-0-			-0-
08	4216 X	2700	-0-	-1516 B	-0-	205	1	2495	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3691 X	3691	-0-	-0- B	-0-	281	1	3410	2	N	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	7	1	74	2	N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-
06	1230 X	34	-0-	-1196 B	-0-	3	1	31	2	N	-0-			-0-
*07	1271 X	82	-0-	-1189 B	-0-	7	1	75	2	N	-0-			-0-
08	1271 X	42	-0-	-1229 B	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3286 X	2771	-0-	-515 B	-0-	211	1	2560	2	N	-0-			-0-
04	3180 X	2228	-0-	-952 B	-0-	194	1	2034	2	N	-0-			-0-
05	3286 X	2817	-0-	-469 B	-0-	229	1	2588	2	N	-0-			-0-
06	2790 X	2124	-0-	-666 B	-0-	190	1	1934	2	N	-0-			-0-
*07	2759 X	2459	-0-	-300 B	-0-	206	1	2253	2	N	-0-			-0-
08	2821 X	2204	-0-	-617 B	-0-	168	1	2036	2	N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3875 X	3875	-0-	-0- B	-0-	295	1	3580	2	N	-0-			-0-
04	4418 X	4418	-0-	-0- B	-0-	386	1	4032	2	N	-0-			-0-
05	4054 X	4054	-0-	-0- B	-0-	330	1	3724	2	N	-0-			-0-
06	3205 X	3205	-0-	-0- B	-0-	286	1	2919	2	N	-0-			-0-
*07	3419 X	3419	-0-	-0- B	-0-	287	1	3132	2	N	-0-			-0-
*08	5335 X	5335	-0-	-0- B	-0-	406	1	4929	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

03	1798 N	1602	-0-	-196 B	-0-	122	1	1480	2	N	-0-			-0-
04	1440 N	1376	-0-	-64 B	-0-	120	1	1256	2	N	-0-			-0-
05	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	142	1	1606	2	N	-0-			-0-
06	1560 N	1370	-0-	-190 B	-0-	122	1	1248	2	N	-0-			-0-
*07	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	141	1	1538	2	N	-0-			-0-
08	1736 N	1226	-0-	-510 B	-0-	93	1	1133	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

03	2108 N	1579	-0-	-529 B	-0-	120	1	1459	2	N	-0-			-0-
04	1410 N	1319	-0-	-91 B	-0-	115	1	1204	2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1604	-0-	-8 B	-0-	131	1	1473	2	N	-0-			-0-
06	1530 N	1345	-0-	-185 B	-0-	120	1	1225	2	N	-0-			-0-
*07	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	137	1	1498	2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1154	-0-	-458 B	-0-	88	1	1066	2	N	-0-			-0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
*08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	112	1	8	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	96	-0-	-214	-0-	39	1	57	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	207	1	17	2	N	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	301	1	54	2	N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1526	-0-	-124	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

03	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	600	N	452	-0-	-148	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	589	N	440	-0-	-149	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

03	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
*08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

03	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	810	N	513	-0-	-297	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	961	N	336	-0-	-625	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	750	N	324	-0-	-426	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	960	N	823	-0-	-137	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	11	1	399	2	Y	-0-					1
04	420	N	299	-0-	-121	-0-	7	1	292	2	Y	-0-					1
05	527	N	350	-0-	-177	-0-	9	1	341	2	Y	-0-					1
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	8	1	312	2	Y	-0-					1
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	263	2	Y	-0-					1
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	10	1	304	2	Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	743	-0-	-652	-0-	19	1	724	2	Y	-0-					3
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	23	1	909	2	Y	-0-					3
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	29	1	1119	2	Y	-0-					3
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	32	1	1210	2	Y	-0-					3
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	33	1	1045	2	Y	-0-					3
08	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	31	1	988	2	Y	-0-					3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	12	1	470	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	10	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	496	-0-	-217	-0-	12	1	484	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	12	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	14	1	459	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	15	1	474	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2597	-0-	-224	-0-	67	1	2530	2	Y	-0-					21
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	68	1	2695	2	Y	-0-					21
05	2852	X	2604	-0-	-248	-0-	65	1	2539	2	Y	-0-					21
06	2760	X	2454	-0-	-306	-0-	64	1	2390	2	Y	-0-					21
07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	87	1	2779	2	Y	-0-					21
08	2852	X	2629	-0-	-223	-0-	81	1	2548	2	Y	-0-					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	27	1	1016	2	Y	-0-					8
04	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	25	1	978	2	Y	-0-					8
05	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	32	1	1238	2	Y	-0-					8
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	30	1	1100	2	Y	-0-					8
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	34	1	1096	2	Y	-0-					8
08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	37	1	1178	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	2870	-0-	-1935	-0-	74	1	2796	2	Y	-0-					28
04	4650	X	4204	-0-	-446	-0-	102	1	4102	2	Y	-0-					28
05	4805	X	2323	-0-	-2482	-0-	58	1	2265	2	Y	-0-					28
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	76	1	2826	2	Y	-0-					28
07	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	147	1	4725	2	Y	-0-					28
08	4340	X	1582	-0-	-2758	-0-	49	1	1533	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	467	-0-	-1424	-0-	12	1	455	2	Y	-0-					14
04	660	X	482	-0-	-178	-0-	12	1	470	2	Y	-0-					14
05	775	X	617	-0-	-158	-0-	15	1	602	2	Y	-0-					14
06	750	X	348	-0-	-402	-0-	9	1	339	2	Y	-0-					14
07	295	X	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	2	Y	-0-					14
*08	748	X	748	-0-	-0-	-0-	23	1	725	2	Y	-0-					14

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	2294 N	1868	-0-	-426	-0-	48	1	1820	2	Y	-0-					14
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	46	1	1821	2	Y	-0-					14
05	2294 N	2126	-0-	-168	-0-	53	1	2073	2	Y	-0-					14
06	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	54	1	2001	2	Y	-0-					14
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	67	1	2157	2	Y	-0-					14
08	2139 N	2108	-0-	-31	-0-	65	1	2043	2	Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

03	1364 N	1178	-0-	-186	-0-	30	1	1148	2	Y	-0-					5
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	29	1	1133	2	Y	-0-					5
05	1488 N	1008	-0-	-480	-0-	25	1	983	2	Y	-0-					5
06	1140 N	415	-0-	-725	-0-	11	1	404	2	Y	-0-					5
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					5
*08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	43	1	1412	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

03	93 N	89	-0-	-4	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	34	-0-	-56	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	25	-0-	-99	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

03	3255 X	2781	-0-	-474	-0-	71	1	2710	2	Y	-0-					28
04	3150 X	2998	-0-	-152	-0-	74	1	2924	2	Y	-0-					28
05	3658 X	3122	-0-	-536	-0-	78	1	3044	2	Y	-0-					28
06	3540 X	3190	-0-	-350	-0-	83	1	3107	2	Y	-0-					28
07	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	92	1	2967	2	Y	-0-					28
*08	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	101	1	3181	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

03	651 N	616	-0-	-35	-0-	16	1	600	2	Y	-0-					1
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	611	2	Y	-0-					1
05	744 N	653	-0-	-91	-0-	16	1	637	2	Y	-0-					1
06	600 N	527	-0-	-73	-0-	14	1	513	2	Y	-0-					1
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	15	1	478	2	Y	-0-					1
08	651 N	418	-0-	-233	-0-	13	1	405	2	Y	-0-					1

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	27	1	1041	2	Y	-0-					12
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	29	1	1153	2	Y	-0-					12
05	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	30	1	1168	2	Y	-0-					12
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	25	1	943	2	Y	-0-					12
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	33	1	1044	2	Y	-0-					12
08	1209	N	933	-0-	-276	-0-	29	1	904	2	Y	-0-					12

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
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1601	-0-	-321	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1455	-0-	-315	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
*08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	168	1	41	2	N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	119	1	37	2	N	-0-					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
RANDEE FAGAN 24 WELL #: 1 RRCID -> 214388 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2017 - P/A 06/08/17

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
08	434 N	280	-0-	-154	-0-	280	2			N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
*08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

03	2201 N	1824	-0-	-377	-0-	47	1	1777	2	Y	-0-			13
04	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	57	1	2253	2	Y	-0-			13
05	2666 N	2335	-0-	-331	-0-	59	1	2276	2	Y	-0-			13
06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	56	1	2087	2	Y	-0-			13
07	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	79	1	2521	2	Y	-0-			13
08	2325 N	2133	-0-	-192	-0-	66	1	2067	2	Y	-0-			13

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
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	360	N	372	-0-	12	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	390	N	436	-0-	46	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					14
04	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	1527	3			N	-0-					14
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					14
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					14
07	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	3			N	-0-					14
08	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1540	3			N	-0-					14

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					40
04	960	N	2658	-0-	1698	-0-	2658	3			N	-0-					40
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					40
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					40
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					40
*08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					40

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
03	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

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
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					37
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					37
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					37
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					37
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					37
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					37

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
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					40
04	2100	N	2566	-0-	466	-0-	2566	3			N	-0-					40
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					40
06	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					40
07	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					40
*08	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					40

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
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	360	N	525	-0-	165	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-

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
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	420	N	429	-0-	9	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-

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
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					20
04	870	N	940	-0-	70	-0-	940	3			N	-0-					20
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					20
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	3			N	-0-					20
07	961	N	808	-0-	-153	-0-	808	3			N	-0-					20
08	961	N	786	-0-	-175	-0-	786	3			N	-0-					20

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	780	N	707	-0-	-73	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-

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
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			-0-
04	810 N	869	-0-	59	-0-	869	3		N	-0-			-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-			-0-
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			-0-
*08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

03	5518 X	5063	-0-	-455	-0-	5063	3		N	-0-			39
04	5220 X	5176	-0-	-44	-0-	5176	3		N	-0-			39
05	5394 X	5231	-0-	-163	-0-	5231	3		N	-0-			39
06	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3		N	-0-			39
07	5363 X	5230	-0-	-133	-0-	5230	3		N	-0-			39
*08	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3		N	-0-			39

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

03	1953 N	1924	-0-	-29	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
04	2010 N	2014	-0-	4	-0-	2014	3		N	-0-			-0-
05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3		N	-0-			-0-
07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3		N	-0-			-0-
*08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-			-0-

FRED WOODHAM (BRACERO-T) 32815 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 T RRCID -> 111690 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2905 - 2909

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2018 - PLUGGED 05/31/18

FRED WOODHAM (DEL MONTE C) 32815 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 C RRCID -> 111691 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2780 - 2782

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2018 - PLUGGED 05/31/18

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CREST OPERATING COMPANY 189885
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-

GAS-X, S, (WALES) //CONT.// 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CREST OPERATING COMPANY //CONT.// 189885
MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 06/18/2006 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

GATES CATARINA 34200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 076695 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037

CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	330	-0-	-5002	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	300	-0-	-4860	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	170	-0-	-5224	-0-	170	3			N	-0-					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

03	3100	N	5400	-0-	2300	5080	5400	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5460	-0-	2460	7540	5460	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	210	-0-	-7540	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	510	X	330	-0-	-180	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	527	X	210	-0-	-317	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	527	X	15	-0-	-512	-0-	15	3			N	-0-					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310

DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	1087	1	1879	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	1024	1	2062	2	N	-0-					-0-
06	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	1026	1	1956	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3575	-0-	475	475	1168	1	2407	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3650	-0-	550	1025	1164	1	2486	2	N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

03	2697	N	2563	-0-	-134	-0-	939	1	1624	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3113	-0-	113	113	1081	1	2032	2	N	-0-					-0-
05	2740	N	2627	-0-	-113	-0-	872	1	1755	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2220	-0-	-270	-0-	764	1	1456	2	N	-0-					-0-
*07	3069	X	2381	-0-	-688	-0-	778	1	1603	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2581	-0-	-488	-0-	823	1	1758	2	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

03	1023	N	947	-0-	-76	-0-	347	1	600	2	N	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	567	1	1066	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	365	1	736	2	N	-0-					-0-
06	930	N	898	-0-	-32	-0-	309	1	589	2	N	-0-					-0-
*07	1581	N	1020	-0-	-561	-0-	333	1	687	2	N	-0-					-0-
*08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	358	1	764	2	N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	2287	-0-	-2208	-0-	838	1	1449	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	2778	-0-	-1302	-0-	965	1	1813	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2200	-0-	-280	-0-	730	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	902	1	1718	2	N	-0-					-0-
*07	2883	X	2231	-0-	-652	-0-	729	1	1502	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2580	-0-	-303	-0-	823	1	1757	2	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

03	837	X	417	-0-	-420	-0-	153	1	264	2	N	-0-					-0-
04	420	X	37	-0-	-383	-0-	13	1	24	2	N	-0-					-0-
05	434	X	40	-0-	-394	-0-	13	1	27	2	N	-0-					-0-
06	390	X	57	-0-	-333	-0-	20	1	37	2	N	-0-					-0-
*07	403	X	18	-0-	-385	-0-	6	1	12	2	N	-0-					-0-
08	403	X	111	-0-	-292	-0-	35	1	76	2	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	366	1	633	2	N	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	226	1	425	2	N	-0-					-0-
05	682	N	525	-0-	-157	-0-	174	1	351	2	N	-0-					-0-
06	660	N	363	-0-	-297	-0-	125	1	238	2	N	-0-					-0-
*07	682	N	584	-0-	-98	-0-	191	1	393	2	N	-0-					-0-
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	175	1	374	2	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	146	1	252	2	N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	385	1	723	2	N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	431	1	868	2	N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	157	1	300	2	N	-0-					-0-
*07	1147	N	665	-0-	-482	-0-	217	1	448	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	716	-0-	-586	-0-	228	1	488	2	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

03	3999	X	3436	-0-	-563	-0-	1259	1	2177	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4426	-0-	-44	-0-	1537	1	2889	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4252	-0-	-367	-0-	1411	1	2841	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	1569	1	2991	2	N	-0-					-0-
*07	4588	X	3797	-0-	-791	-0-	1240	1	2557	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	3775	-0-	-813	-0-	1204	1	2571	2	N	-0-					-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	1064	1	1839	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	1094	1	2056	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2574	-0-	-61	-0-	854	1	1720	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2285	-0-	-535	-0-	786	1	1499	2	N	-0-					-0-
*07	3255	X	2513	-0-	-742	-0-	821	1	1692	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2637	-0-	-618	-0-	841	1	1796	2	N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	534	-0-	-210	-0-	196	1	338	2	N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	229	1	429	2	N	-0-					-0-
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	197	1	397	2	N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	175	1	333	2	N	-0-					-0-
*07	682	N	619	-0-	-63	-0-	202	1	417	2	N	-0-					-0-
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	190	1	405	2	N	-0-					-0-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FORZA OPERATING, LLC 278837
CLOUDT WELL #: 7601 RRCID -> 284269 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6950 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25420	X	7750	-0-	-17670	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
04	24600	X	6989	-0-	-17611	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
05	25420	X	6866	-0-	-18554	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
06	24600	X	5921	-0-	-18679	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
07	25420	X	3604	-0-	-21816	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
*08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-

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
03	4650	X	4204	-0-	-446	-0-	252	1	3952	2	N	-0-					-0-
04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	309	1	4840	2	N	-0-					-0-
05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	282	1	4419	2	N	-0-					-0-
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	268	1	4192	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	2719	-0-	-1931	-0-	163	1	2556	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	3304	-0-	-1346	-0-	198	1	3106	2	N	-0-					-0-

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
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	N	-0-					-0-
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	32	1	500	2	N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	2	N	-0-					-0-
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	25	1	386	2	N	-0-					-0-
07	558	N	282	-0-	-276	-0-	17	1	265	2	N	-0-					-0-
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2018 - P/A 07/09/18

GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS) 35870 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 162906 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2828 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018 - P/A 06/28/18

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 066892 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5372 - 6144

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	5	4
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	5	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/17

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HGL (GEORGETOWN) 37630 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
WALKER, W. T., JR. 892795
WALKER, W. T. JR. WELL #: 1 RRCID -> 107516 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6724 - 6776

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 4 RRCID -> 201414 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 4555 - 6418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	1073	-0-	-97	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

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
03	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
04	1830 N	1640	-0-	-190	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	1643	-0-	-186	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	1770 N	1592	-0-	-178	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
*08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

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
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

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
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-

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
03	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	868 N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	840 N	586	-0-	-254	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	868 N	663	-0-	-205	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	868 N	584	-0-	-284	-0-	584	2			N	-0-					-0-

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
03	806 N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	810 N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	750 N	723	-0-	-27	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	806 N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	837 N	612	-0-	-225	-0-	612	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1569	-0-	-353	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1074	-0-	-666	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
*08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

03	2387	N	2283	-0-	-104	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2176	-0-	-284	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2038	-0-	-182	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

03	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

03	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	720	N	518	-0-	-202	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	690	N	360	-0-	-330	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

03	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	806	N	565	-0-	-241	-0-	565	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	948	-0-	-72	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	955	-0-	-68	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	960	N	876	-0-	-84	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	2			N	-0-					-0-
08	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	868	N	655	-0-	-213	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197

03	496	N	371	-0-	-125	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	420	N	269	-0-	-151	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	360	N	98	-0-	-262	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					27
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					27
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					27
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
03	13144	9156	-0-	-3988	-0-	9035	2	121	9	N	110	195	1			193
04	12720	8210	-0-	-4510	-0-	8086	2	124	9	N	113	179	1			127
05	13007 R	13007	-0-	-0-	-0-	12894	2	113	9	N	103					230
06	12502 R	12502	-0-	-0-	-0-	12367	1	135	9	N	123	186	1			167
07	12512 R	12512	-0-	-0-	-0-	12399	2	113	9	N	103					270
08	13020 #	12450	-0-	-570	-0-	12322	2	128	9	N	116	186	1			200

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600) 37997 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHITESANDS RESOURCES, L.L.C. 919912
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	1					227

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

03	2821 X	1307	-0-	-1514	-0-	1067	3	49	4	N	174	1	0					408
						191	9											
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1182	3	45	4	N	292	1	0	361	1			338
						321	9											
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1140	3	49	4	N	254	358	1					234
						279	9											
06	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	1059	3	42	4	N	135							369
						149	9											
07	1612 N	588	-0-	-1024	-0-	561	3	27	4	N	-0-	175	1					194
08	1457 N	579	-0-	-878	-0-	493	3	20	4	N	60							254
						66	9											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9734	X	8036	-0-	-1698	-0-	8035	3	1	4	N	-0-					-0-
04	9120	X	8369	-0-	-751	-0-	8368	3	1	4	N	-0-					-0-
05	9424	X	7596	-0-	-1828	-0-	7595	3	1	4	N	-0-					-0-
06	7770	X	7672	-0-	-98	-0-	7671	3	1	4	N	-0-					-0-
07	8649	X	8284	-0-	-365	-0-	8283	3	1	4	N	-0-					-0-
08	8649	X	7533	-0-	-1116	-0-	7532	3	1	4	N	-0-					-0-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

03	10261	X	10033	-0-	-228	-0-	9908	3	16	4	N	99	29	0			207
							109	9									
04	9930	X	9661	-0-	-269	-0-	9563	3	15	4	N	75	12	0	177	1	93
							83	9									
05	10261	X	9755	-0-	-506	-0-	9665	3	16	4	N	67	5	0			155
							74	9									
06	9930	X	9371	-0-	-559	-0-	9298	3	15	4	N	53					208
							58	9									
07	10261	X	9713	-0-	-548	-0-	9494	3	15	4	N	185	173	1			220
							204	9									
08	10044	X	9385	-0-	-659	-0-	9370	3	15	4	N	-0-					107

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

03	15128	X	936	-0-	-14192	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
04	11970	X	1171	-0-	-10799	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
05	3999	X	1139	-0-	-2860	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
06	3870	X	1442	-0-	-2428	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
07	1798	X	1589	-0-	-209	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
*08	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

03	10230	X	9970	-0-	-260	-0-	9970	3			N	-0-					-0-
04	10110	X	9582	-0-	-528	-0-	9582	3			N	-0-					-0-
05	10447	X	9623	-0-	-824	-0-	9623	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	9495	-0-	-615	-0-	9495	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	9650	-0-	-549	-0-	9650	3			N	-0-					-0-
08	9982	X	8635	-0-	-1347	-0-	8635	3			N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	2226	-0-	-68	-0-	2077	3	25	4	N	113	2	0			590
							124	9									
04	2220	X	2094	-0-	-126	-0-	1953	3	25	4	N	105	1	0	343	1	351
							116	9									
05	2294	X	2067	-0-	-227	-0-	1981	3	25	4	N	55	1	0	166	1	239
							61	9									
06	2160	X	1907	-0-	-253	-0-	1815	3	22	4	N	64	1	0	164	1	138
							70	9									
07	2232	X	1926	-0-	-306	-0-	1803	3	22	4	N	92					230
							101	9									
08	2232	X	1952	-0-	-280	-0-	1799	3	22	4	N	119	177	1			172
							131	9									

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

03	6293	X	5820	-0-	-473	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5574	-0-	-396	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5544	-0-	-563	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5382	-0-	-408	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5463	-0-	-396	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5418	-0-	-410	-0-	5418	3			N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	18	1	3251	2	Y	611	872	1			310
							121	4	672	9							
04	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	21	1	6131	3	Y	1476	1579	1			207
							156	4	1624	9							
05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	19	1	6056	2	Y	999	1053	1			153
							138	4	1099	9							
06	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	11	1	5523	2	Y	861	687	1			327
							118	4	947	9							
*07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5222	2	115	4	Y	349	601	1	5	8	70
							384	9									
08	2449	X	798	-0-	-1651	-0-	578	2	22	4	Y	48					118
							53	9									

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5776	3	32	4	N	169	5	0	179	1	167
							186	9									
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5604	3	30	4	N	202	4	0	173	1	192
							222	9									
05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5690	3	33	4	N	161	3	0	178	1	172
							177	9									
06	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5482	3	32	4	N	168	2	0	186	1	152
							185	9									
07	5735	X	5730	-0-	-5	-0-	5561	3	30	4	N	126	1	0	169	1	108
							139	9									
*08	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5545	3	29	4	N	199	177	1			130
							219	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	6525	-0-	-2651	-0-	6518	3	7	9	Y	6	6	0			70
04	8880	X	3637	-0-	-5243	-0-	3631	3	6	9	Y	5	2	0			73
05	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12491	3	2	9	Y	2	2	0			73
06	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	3			Y	-0-					73
*07	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	3			Y	-0-					73
08	10695	X	8911	-0-	-1784	-0-	8911	3			Y	-0-					73

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21328	X	21055	-0-	-273	-0-	21017	3	5	4	Y	30	30	0			65
							33	9									
04	20310	X	13255	-0-	-7055	-0-	13240	3	3	4	Y	11	8	0			68
							12	9									
05	25523	X	25523	-0-	-0-	-0-	25509	3	6	4	Y	7	6	0			69
							8	9									
06	21922	X	21922	-0-	-0-	-0-	21917	3	5	4	Y	-0-					69
07	21049	X	20764	-0-	-285	-0-	20759	3	5	4	Y	-0-					69
08	22723	X	12748	-0-	-9975	-0-	12745	3	3	4	Y	-0-					69

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12276	X	10668	-0-	-1608	-0-	10651	3	7	4	N	9	9	0			260
							10	9									
04	11850	X	10102	-0-	-1748	-0-	10081	3	8	4	N	12	3	0			269
							13	9									
05	12245	X	10070	-0-	-2175	-0-	10059	3	7	4	N	4	1	0			272
							4	9									
06	11850	X	3978	-0-	-7872	-0-	3953	3	3	4	N	20					292
							22	9									
*07	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11805	3	8	4	N	3					295
							3	9									
08	10664	X	7626	-0-	-3038	-0-	7612	3	6	4	N	7					302
							8	9									

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	7663	-0-	-25	-0-	7481	3	31	4	N	137	22	0			208
							151	9									
04	7440	X	7414	-0-	-26	-0-	7230	3	29	4	N	141	20	0	180	1	149
							155	9									
05	7688	X	7606	-0-	-82	-0-	7440	3	32	4	N	122	22	0			249
							134	9									
06	7440	X	7330	-0-	-110	-0-	7148	3	32	4	N	136	18	0	189	1	178
							150	9									
*07	7688	X	7358	-0-	-330	-0-	7241	3	31	4	N	78	13	0	158	1	85
							86	9									
08	7657	X	7360	-0-	-297	-0-	7176	3	28	4	N	142	12	0			215
							156	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5198	-0-	-630	-0-	3812	3	814	4	N	520	6	0	1073	1	311
							572	9									
04	5550	X	5203	-0-	-347	-0-	3698	3	772	4	N	666	5	0	529	1	443
							733	9									
05	5983	X	5059	-0-	-924	-0-	3644	3	785	4	N	573	5	0	351	1	660
							630	9									
06	5790	X	4223	-0-	-1567	-0-	3305	3	699	4	N	199	3	0	177	1	679
							219	9									
*07	5983	X	4871	-0-	-1112	-0-	3737	3	727	4	N	370	3	0	348	1	698
							407	9									
*08	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	4579	3	712	4	N	285	3	0	526	1	454
							314	9									

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

03	8370	X	8135	-0-	-235	-0-	8135	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	7930	-0-	-410	-0-	7930	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	7642	-0-	-976	-0-	7642	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	7492	-0-	-848	-0-	7492	3			N	-0-					-0-
07	8246	X	7830	-0-	-416	-0-	7830	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	7278	-0-	-906	-0-	7278	3			N	-0-					-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

03	3007	X	2550	-0-	-457	-0-	546	1	1582	3	N	364	6	0	357	1	183
							22	4	400	9			5	8			
04	2910	X	2457	-0-	-453	-0-	700	1	1373	3	N	343	5	0	359	1	160
							7	4	377	9			2	8			
05	2573	X	2437	-0-	-136	-0-	696	1	1350	3	N	348	4	0	337	1	167
							8	4	383	9							
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	594	1	1403	3	N	731	4	0	523	1	370
							1	4	804	9			1	8			
07	2542	X	2518	-0-	-24	-0-	612	1	1539	3	N	326	4	0	352	1	340
							8	4	359	9							
*08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	532	1	1591	3	N	413	3	0	530	1	220
							4	4	454	9							

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	19	1	3454	2	N	296	346	1			220
							53	4	326	9							
04	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	20	1	6191	3	N	471	529	1			162
							119	4	518	9							
05	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	22	1	7022	2	N	425	352	1			235
							131	4	468	9							
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	13	1	6244	2	N	325	355	1			205
							107	4	358	9							
*07	7068	X	5494	-0-	-1574	-0-	5106	2	85	4	N	275	181	1	2	8	297
							303	9									
08	7657	X	1832	-0-	-5825	-0-	1333	2	110	4	N	51	188	1			160
							56	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	8080	-0-	-724	-0-	7739	3	75	4	N	242	3	0	359	1	192
							266	9									
04	8520	X	5906	-0-	-2614	-0-	5762	3	47	4	N	88	2	0			278
							97	9									
05	8804	X	8313	-0-	-491	-0-	8121	3	81	4	N	101	1	0	158	1	220
							111	9									
06	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8461	3	87	4	N	185	167	1			238
							204	9									
*07	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9140	3	90	4	N	166	171	1			233
							183	9									
*08	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	11929	3	110	4	N	158	162	1			229
							174	9									

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	4			N	-0-					274
04	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	4			N	-0-					274
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	10	4	125	9	N	114	191	1			197
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	11	4	24	9	N	22					219
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	26	4	105	9	N	95					314
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	16	4	44	9	N	40					354

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

03	25079	X	24258	-0-	-821	-0-	24207	3	6	4	N	41	40	0			94
							45	9									
04	24270	X	23810	-0-	-460	-0-	23786	3	6	4	N	16	17	0			93
							18	9									
05	25079	X	23287	-0-	-1792	-0-	23273	3	6	4	N	7	7	0			93
							8	9									
06	23490	X	18848	-0-	-4642	-0-	18843	3	5	4	N	-0-					93
*07	24844	X	24844	-0-	-0-	-0-	24838	3	6	4	N	-0-					93
08	24614	X	22919	-0-	-1695	-0-	22913	3	6	4	N	-0-					93

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

03	16887	X	16887	-0-	-0-	-0-	16885	3	2	4	N	-0-					-0-
04	15810	X	15283	-0-	-527	-0-	15281	3	2	4	N	-0-					-0-
05	16337	X	13559	-0-	-2778	-0-	13557	3	2	4	N	-0-					-0-
06	16350	X	14006	-0-	-2344	-0-	14004	3	2	4	N	-0-					-0-
07	16895	X	14538	-0-	-2357	-0-	14536	3	2	4	N	-0-					-0-
08	16895	X	12744	-0-	-4151	-0-	12742	3	2	4	N	-0-					-0-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	4980	3	111	4	N	254	15	0			401
							279	9									
04	3600	X	1617	-0-	-1983	-0-	1433	3	19	4	N	150	4	0	369	1	178
							165	9									
05	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	5817	3	75	4	N	254	16	0	176	1	240
							279	9									
06	3600	X	2964	-0-	-636	-0-	2840	3	28	4	N	87	7	0	177	1	143
							96	9									
*07	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4585	3	69	4	N	158	8	0	156	1	137
							174	9									
08	3720	X	2488	-0-	-1232	-0-	2364	3	27	4	N	88	3	0			222
							97	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11873	X	11602	-0-	-271	-0-	11599	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	14190	X	11553	-0-	-2637	-0-	11552	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	14663	X	11195	-0-	-3468	-0-	11195	3			N	-0-					-0-
06	14190	X	11062	-0-	-3128	-0-	11061	3	1	4	N	-0-					-0-
07	11935	X	11197	-0-	-738	-0-	11197	3			N	-0-					-0-
08	11935	X	11816	-0-	-119	-0-	11816	3			N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

03	6231	X	5370	-0-	-861	-0-	5086	3	40	4	N	222	22	0	361	1	119
							244	9									
04	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6054	3	48	4	N	120	24	0			215
							132	9									
05	6169	X	5816	-0-	-353	-0-	5454	3	44	4	N	289	24	0	353	1	127
							318	9									
06	5850	X	5674	-0-	-176	-0-	5448	3	43	4	N	166	2	0	176	1	115
							183	9									
07	6448	X	5599	-0-	-849	-0-	5383	3	45	4	N	155	1	0			269
							171	9									
08	6448	X	5800	-0-	-648	-0-	5535	3	45	4	N	200	1	0	348	1	120
							220	9									

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

03	6200	X	5989	-0-	-211	-0-	5681	3	75	4	N	212	2	0	178	1	193
							233	9					2	8			
04	6000	X	5774	-0-	-226	-0-	5522	3	74	4	N	162	1	0	182	1	172
							178	9									
05	6200	X	6093	-0-	-107	-0-	5614	3	76	4	N	366	1	0	178	1	359
							403	9									
06	6000	X	5584	-0-	-416	-0-	5397	3	73	4	N	104	5	0	331	1	127
							114	9									
07	6076	X	5710	-0-	-366	-0-	5445	3	79	4	N	169	4	0			292
							186	9									
08	6107	X	5672	-0-	-435	-0-	5399	3	75	4	N	180	3	0	340	1	129
							198	9									

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

03	16027	X	13201	-0-	-2826	-0-	13200	3	1	4	N	-0-					-0-
04	15510	X	15285	-0-	-225	-0-	15284	3	1	4	N	-0-					-0-
05	16027	X	13288	-0-	-2739	-0-	13287	3	1	4	N	-0-					-0-
06	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13544	3	2	4	N	-0-					-0-
07	15810	X	14112	-0-	-1698	-0-	14111	3	1	4	N	-0-					-0-
08	15810	X	10269	-0-	-5541	-0-	10268	3	1	4	N	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

03	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	6515	3	87	4	N	374	3	0	536	1	123
							411	9									
04	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6304	3	87	4	N	326	2	0	351	1	96
							359	9									
05	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6357	3	98	4	N	332	1	0	185	1	242
							365	9									
06	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6148	3	86	4	N	326	366	1			202
							359	9									
07	6758	X	6547	-0-	-211	-0-	6128	3	89	4	N	300	342	1			160
							330	9									
*08	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6370	3	86	4	N	399	362	1			197
							439	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	5392	-0-	-3164	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	5139	-0-	-2061	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	4837	-0-	-2045	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	4981	-0-	-479	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5153	-0-	-489	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4820	-0-	-574	-0-	4820	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

03	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	3			N	-0-					-0-
04	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	3			N	-0-					-0-
05	12276	X	9898	-0-	-2378	-0-	9898	3			N	-0-					-0-
06	11880	X	10472	-0-	-1408	-0-	10472	3			N	-0-					-0-
07	12276	X	10184	-0-	-2092	-0-	10184	3			N	-0-					-0-
08	12276	X	9907	-0-	-2369	-0-	9907	3			N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

03	5518	X	3944	-0-	-1574	-0-	22	1	3846	2	Y	-0-					-0-
							76	4									
04	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	29	1	8841	2	Y	-0-					-0-
							134	4									
05	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	29	1	8928	2	Y	-0-					-0-
							114	4									
06	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	17	1	8129	2	Y	-0-					-0-
							99	4									
*07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7074	2	81	4	Y	349	279	1			70
							384	9									
08	6324	X	586	-0-	-5738	-0-	425	2	2	4	Y	48					118
							53	9									

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

03	14694	X	10842	-0-	-3852	-0-	10842	3			N	-0-					-0-
04	14220	X	10262	-0-	-3958	-0-	10262	3			N	-0-					-0-
05	14694	X	11654	-0-	-3040	-0-	11654	3			N	-0-					-0-
06	13260	X	11528	-0-	-1732	-0-	11528	3			N	-0-					-0-
07	10850	X	8914	-0-	-1936	-0-	8914	3			N	-0-					-0-
08	11656	X	11432	-0-	-224	-0-	11432	3			N	-0-					-0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

03	10633	X	8465	-0-	-2168	-0-	8256	3	37	4	N	156	25	0	179	1	243
							172	9									
04	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11131	3	48	4	N	67	13	0			297
							74	9									
05	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	9854	3	47	4	N	90	5	0	352	1	30
							99	9									
06	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9410	3	44	4	N	73					103
							80	9									
07	10633	X	9808	-0-	-825	-0-	9611	3	43	4	N	140					243
							154	9									
08	10633	X	8888	-0-	-1745	-0-	8716	3	41	4	N	119	185	1			177
							131	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	3803	-0-	-2645	-0-	3194	3	101	4	N	462	3	0	544	1	310
							508	9					2	8			
04	6240	X	4775	-0-	-1465	-0-	4168	3	115	4	N	447	3	0	346	1	407
							492	9					1	8			
05	6448	X	4535	-0-	-1913	-0-	3920	3	100	4	N	468	3	0	354	1	517
							515	9					1	8			
06	4920	X	4675	-0-	-245	-0-	4036	3	122	4	N	470	2	0	710	1	275
							517	9									
07	4929	X	4812	-0-	-117	-0-	4143	3	108	4	N	510	1	0	349	1	435
							561	9									
08	4929	X	4127	-0-	-802	-0-	3483	3	96	4	N	498	1	0	515	1	417
							548	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

03	25947	X	24143	-0-	-1804	-0-	23232	3	160	4	N	683	28	0	721	1	513
							751	9					1	8			
04	25110	X	22612	-0-	-2498	-0-	21900	3	140	4	N	520	23	0	708	1	302
							572	9									
05	27253	X	27253	-0-	-0-	-0-	26288	3	199	4	N	696	64	0	527	1	407
							766	9									
06	23370	X	21159	-0-	-2211	-0-	20442	3	138	4	N	526	44	0	535	1	354
							579	9									
*07	26414	X	26414	-0-	-0-	-0-	25803	3	167	4	N	404	42	0	362	1	354
							444	9									
08	25947	X	25445	-0-	-502	-0-	24794	3	165	4	N	442	38	0	354	1	404
							486	9									

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

03	5053	X	4859	-0-	-194	-0-	4193	3	666	9	N	605	2	0	553	1	354
04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	4292	3	744	9	N	676	1	0	532	1	497
05	5053	X	4888	-0-	-165	-0-	4237	3	651	9	N	592	1	0	709	1	379
06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4077	3	831	9	N	755	885	1			249
07	5053	X	4888	-0-	-165	-0-	4159	3	729	9	N	663	356	1			557
08	5053	X	2162	-0-	-2891	-0-	1825	3	337	9	N	306	534	1			329

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

03	4185	X	3134	-0-	-1051	-0-	2904	3	230	9	N	209	3	0	178	1	400
04	4050	X	3022	-0-	-1028	-0-	2750	3	272	9	N	247	2	0	346	1	299
05	4185	X	2986	-0-	-1199	-0-	2663	3	323	9	N	294	2	0	356	1	235
06	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	4502	3	670	9	N	609	2	0	178	1	664
*07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	4532	3	53	4	N	545	2	0	692	1	515
							600	9									
*08	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3542	3	66	4	N	289	1	0	525	1	278
							318	9									

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

03	806	X	288	-0-	-518	-0-	288	3	N	-0-			-0-
04	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-			-0-
05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-			-0-
06	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-			-0-
07	806	X	375	-0-	-431	-0-	375	3	N	-0-			-0-
08	806	X	403	-0-	-403	-0-	403	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15531	X	8057	-0-	-7474	-0-	8057	3			N	-0-					121
04	12540	X	618	-0-	-11922	-0-	618	3			N	-0-					121
05	11563	X	5227	-0-	-6336	-0-	5227	3			N	-0-					121
06	11190	X	5413	-0-	-5777	-0-	5413	3			N	-0-					121
07	10013	X	5167	-0-	-4846	-0-	5167	3			N	-0-					117
08	8060	X	4709	-0-	-3351	-0-	4709	3			N	-0-					117

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	8011	-0-	-948	-0-	8010	3	1	4	N	-0-					-0-
04	8670	X	7493	-0-	-1177	-0-	7492	3	1	4	N	-0-					-0-
05	8959	X	7361	-0-	-1598	-0-	7360	3	1	4	N	-0-					-0-
06	8670	X	7069	-0-	-1601	-0-	7068	3	1	4	N	-0-					-0-
07	8463	X	7094	-0-	-1369	-0-	7093	3	1	4	N	-0-					-0-
08	7998	X	6933	-0-	-1065	-0-	6932	3	1	4	N	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7462	-0-	-567	-0-	7163	3	123	4	N	160	19	0	173	1	113
							176	9									
04	7770	X	7118	-0-	-652	-0-	6882	3	116	4	N	109	7	0			215
							120	9									
05	8029	X	7287	-0-	-742	-0-	7036	3	124	4	N	115	3	0	178	1	149
							127	9									
06	7770	X	6961	-0-	-809	-0-	6764	3	102	4	N	86	170	1			65
							95	9									
07	7471	X	7077	-0-	-394	-0-	6840	3	107	4	N	118					183
							130	9									
08	7471	X	6952	-0-	-519	-0-	6737	3	114	4	N	92	175	1			100
							101	9									

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12803	X	6118	-0-	-6685	-0-	6005	3	15	4	N	89	7	0			239
							98	9									
04	11520	X	5239	-0-	-6281	-0-	5196	3	13	4	N	27	4	0	178	1	84
							30	9									
05	11842	X	4944	-0-	-6898	-0-	4867	3	12	4	N	59	2	0			141
							65	9									
06	5910	X	4602	-0-	-1308	-0-	4514	3	12	4	N	69	1	0	1	8	208
							76	9									
*07	6107	X	4779	-0-	-1328	-0-	4697	3	13	4	N	63	4	0	157	1	110
							69	9									
08	6107	X	4534	-0-	-1573	-0-	4458	3	13	4	N	57	3	0			164
							63	9									

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	24	1	4349	2	Y	524	710	1			333
							82	4	576	9							
04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	24	1	7360	3	Y	794	887	1			240
							129	4	873	9							
05	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	17	1	5249	2	Y	478	355	1			363
							51	4	526	9							
06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	9	1	4565	2	Y	980	875	1			468
							40	4	1078	9							
*07	4774	X	3417	-0-	-1357	-0-	3098	2	23	4	Y	269	347	1			390
							296	9									
08	4774	X	45	-0-	-4729	-0-	36	2			Y	-0-					390

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	422	3	21	4	Y	189	169	1	13	8	187
							208	9									
04	510	N	319	-0-	-191	-0-	171	3	50	4	Y	89	9	8			267
							98	9									
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	370	3	14	4	Y	1006	1060	1			213
							1107	9									
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	247	3	11	4	Y	271	353	1	4	8	127
							298	9									
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	283	3	20	4	Y	173					300
							190	9									
08	930	N	416	-0-	-514	-0-	254	3	23	4	Y	126	171	1			255
							139	9									

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

03	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	14533	3	4	9	N	4	4	0			-0-
04	13920	X	13813	-0-	-107	-0-	13812	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	14384	X	14085	-0-	-299	-0-	14085	3			N	-0-					-0-
06	13920	X	11409	-0-	-2511	-0-	11409	3			N	-0-					-0-
07	14384	X	9928	-0-	-4456	-0-	9928	3			N	-0-					-0-
08	14384	X	12439	-0-	-1945	-0-	12439	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

03	6944	X	5841	-0-	-1103	-0-	5839	3	2	4	N	-0-					-0-
04	6690	X	5546	-0-	-1144	-0-	5544	3	2	4	N	-0-					-0-
05	6231	X	5549	-0-	-682	-0-	5547	3	2	4	N	-0-					-0-
06	5910	X	5294	-0-	-616	-0-	5292	3	2	4	N	-0-					-0-
07	6107	X	5977	-0-	-130	-0-	5975	3	2	4	N	-0-					-0-
08	5828	X	5632	-0-	-196	-0-	5630	3	2	4	N	-0-					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

03	12183	X	11200	-0-	-983	-0-	11200	3			N	-0-					-0-
04	11790	X	10580	-0-	-1210	-0-	10580	3			N	-0-					-0-
05	11904	X	10783	-0-	-1121	-0-	10783	3			N	-0-					-0-
06	11250	X	7769	-0-	-3481	-0-	7769	3			N	-0-					-0-
07	11625	X	10898	-0-	-727	-0-	10898	3			N	-0-					-0-
*08	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	3			N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

03	372	X	367	-0-	-5	-0-	162	1	205	9	N	186	1	8			484
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	179	1	739	3	N	326	16	0	488	1	306
							359	9									
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	193	1	942	3	N	22	16	0	264	1	48
							24	9									
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	131	1	741	3	N	329	72	1			305
							362	9									
*07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	163	1	1013	3	N	454	306	1			453
							499	9									
*08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	137	1	908	3	N	243	520	1			176
							267	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12028	X	7944	-0-	-4084	-0-	7943	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	11640	X	8124	-0-	-3516	-0-	8123	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	11935	X	9083	-0-	-2852	-0-	9082	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	11430	X	5863	-0-	-5567	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	8035	-0-	-614	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	5136	-0-	-3947	-0-	5136	3			N	-0-					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2979	-0-	-21	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2899	-0-	-201	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3623	-0-	-487	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3367	-0-	-880	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	2744	-0-	-1503	-0-	2744	3			N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

03	13888	X	11945	-0-	-1943	-0-	11937	3	8	4	N	-0-					-0-
04	13560	X	3973	-0-	-9587	-0-	3971	3	2	4	N	-0-					-0-
05	22520	X	22520	-0-	-0-	-0-	22504	3	16	4	N	-0-					-0-
06	19391	X	19391	-0-	-0-	-0-	19377	3	14	4	N	-0-					-0-
*07	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	15522	3	11	4	N	-0-					-0-
08	20584	X	12867	-0-	-7717	-0-	12858	3	9	4	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

03	4061	X	528	-0-	-3533	-0-	527	3	1	9	N	1	1	0			195
04	3930	X	240	-0-	-3690	-0-	239	3	1	9	N	1					196
05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6127	3	25	9	N	23	2	0			217
06	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8352	3	40	9	N	36	176	1			77
*07	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6961	3	30	9	N	27					104
*08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4692	3	53	9	N	48					152

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18414	X	15571	-0-	-2843	-0-	15351	3	59	4	N	146	17	0	355	1	162
							161	9									
04	16230	X	14958	-0-	-1272	-0-	14752	3	56	4	N	136	6	0			292
							150	9									
05	16337	X	15302	-0-	-1035	-0-	15069	3	61	4	N	156	3	0	177	1	268
							172	9									
06	15450	X	14647	-0-	-803	-0-	14426	3	57	4	N	149	354	1			63
							164	9									
07	15810	X	14933	-0-	-877	-0-	14656	3	55	4	N	202					265
							222	9									
08	15562	X	14452	-0-	-1110	-0-	14271	3	59	4	N	111					376
							122	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

03	10075	X	9231	-0-	-844	-0-	9198	3	9	4	N	22	4	0			132
							24	9									
04	9750	X	9077	-0-	-673	-0-	9045	3	8	4	N	22	4	0			150
							24	9									
05	10075	X	9121	-0-	-954	-0-	9081	3	9	4	N	28	3	0			175
							31	9									
06	9000	X	8952	-0-	-48	-0-	8922	3	9	4	N	19	2	0			192
							21	9									
07	9393	X	9295	-0-	-98	-0-	9284	3	8	4	N	3	1	0			194
							3	9									
08	9393	X	8716	-0-	-677	-0-	8665	3	8	4	N	39	3	0			230
							43	9									

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

03	8618	X	7137	-0-	-1481	-0-	7130	3	1	4	N	5	3	0	2	8	177
							6	9									
04	9600	X	391	-0-	-9209	-0-	391	3			N	-0-					177
05	9920	X	5458	-0-	-4462	-0-	5444	3	1	4	N	12	2	0			187
							13	9									
06	9600	X	6143	-0-	-3457	-0-	6135	3	1	4	N	6	1	0			192
							7	9									
07	8432	X	5708	-0-	-2724	-0-	5701	3	1	4	N	5					197
							6	9									
*08	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9205	3	2	4	N	3					200
							3	9									

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	2908	3	2	4	N	615	11	0	519	1	442
							677	9									
04	2910	X	2725	-0-	-185	-0-	2101	3	624	9	N	567	4	0	713	1	292
05	5301	X	2961	-0-	-2340	-0-	2412	3	3	4	N	496	4	0	531	1	253
							546	9									
06	5130	X	2623	-0-	-2507	-0-	2183	3	29	4	N	374	3	0	334	1	290
							411	9									
07	5301	X	2715	-0-	-2586	-0-	2126	3	128	4	N	419	1	0	518	1	190
							461	9									
08	3596	X	3054	-0-	-542	-0-	1851	3	656	4	N	497	2	0	356	1	329
							547	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17453 X	14575	-0-	-2878	-0-	14575	3			N	-0-					-0-
04	15210 X	11444	-0-	-3766	-0-	11444	3			N	-0-					-0-
05	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-					N	-0-					-0-
06	14100 X	7926	-0-	-6174	-0-	7926	3			N	-0-					-0-
07	14570 X	9632	-0-	-4938	-0-	9632	3			N	-0-					-0-
08	14570 X	9962	-0-	-4608	-0-	9962	3			N	-0-					-0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	300	1	964	3	N	288	1	0			427
						12	4	317	9							
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	280	1	521	3	N	254	532	1			149
						7	4	279	9							
05	1333 N	1178	-0-	-155	-0-	280	1	687	3	N	187	169	1			167
						5	4	206	9							
06	1290 N	1160	-0-	-130	-0-	300	1	604	3	N	223					390
						11	4	245	9							
*07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	290	1	586	3	N	240	354	1			276
						12	4	264	9							
*08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	310	1	585	3	N	314	351	1			239
						9	4	345	9							

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

03	13919 X	13252	-0-	-667	-0-	13248	3	1	4	N	3	3	0			-0-
						3	9									
04	13230 X	12882	-0-	-348	-0-	12881	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	13640 X	13082	-0-	-558	-0-	13082	3			N	-0-					-0-
06	12840 X	12592	-0-	-248	-0-	12592	3			N	-0-					-0-
07	13299 X	12752	-0-	-547	-0-	12752	3			N	-0-					-0-
08	13299 X	12581	-0-	-718	-0-	12581	3			N	-0-					-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

03	14880 X	12839	-0-	-2041	-0-	12751	3	14	4	N	67	20	0			193
						74	9									
04	14400 X	12413	-0-	-1987	-0-	12343	3	12	4	N	53	18	0			228
						58	9									
05	14880 X	11108	-0-	-3772	-0-	11051	3	13	4	N	40	17	0	186	1	65
						44	9									
06	13320 X	11391	-0-	-1929	-0-	11310	3	12	4	N	63	15	0			113
						69	9									
07	12834 X	11724	-0-	-1110	-0-	11672	3	12	4	N	36	11	0			138
						40	9									
08	12834 X	11440	-0-	-1394	-0-	11351	3	12	4	N	70	10	0			198
						77	9									

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

03	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	26	1	4551	2	Y	-0-					-0-
						50	4									
04	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	19	1	5833	3	Y	-0-					-0-
						51	4									
05	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	22	1	6796	2	Y	-0-					-0-
						58	4									
06	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	11	1	5360	2	Y	-0-					-0-
						31	4									
*07	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5406	2	45	4	Y	-0-					-0-
08	4588 X	146	-0-	-4442	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14942 X	13381	-0-	-1561	-0-	12853	3	119	4	Y	372	23	0	556	1	125
						409	9					1	8			
04	14640 X	12687	-0-	-1953	-0-	12262	3	11	4	Y	376	19	0	337	1	144
						414	9					1	8			
05	15128 X	11898	-0-	-3230	-0-	11826	3	72	9	Y	65	143	1			66
06	14640 X	9775	-0-	-4865	-0-	9508	3	267	9	Y	243	96	1			213
07	13392 X	8679	-0-	-4713	-0-	8285	3	394	9	Y	358	187	1			384
08	13392 X	12201	-0-	-1191	-0-	11999	3	202	9	Y	184	420	1			148

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	402	357	1			569
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	497	359	1			707
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					779
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	346	1			576
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	230	519	1			287
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	248	176	1			359

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

03	5642 X	4112	-0-	-1530	-0-	3544	3	143	4	Y	386	2	0	395	1	304
						425	9									
04	4950 X	4255	-0-	-695	-0-	3598	3	167	4	Y	445	1	0	368	1	380
						490	9									
05	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4000	3	156	4	Y	719	343	1			756
						791	9									
06	4440 X	3843	-0-	-597	-0-	3460	3	130	4	Y	230	492	1			494
						253	9									
07	4588 X	3607	-0-	-981	-0-	2429	3	98	4	Y	982	513	1			583
						1080	9									
08	4960 X	4572	-0-	-388	-0-	3983	3	134	4	Y	414	723	1			274
						455	9									

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

03	18647 X	18647	-0-	-0-	-0-	18645	3	2	4	N	-0-					-0-
04	17941 X	17941	-0-	-0-	-0-	17940	3	1	4	N	-0-					-0-
05	18724 X	14238	-0-	-4486	-0-	14237	3	1	4	N	-0-					-0-
06	18120 X	16352	-0-	-1768	-0-	16351	3	1	4	N	-0-					-0-
07	18724 X	16576	-0-	-2148	-0-	16575	3	1	4	N	-0-					-0-
08	18662 X	14586	-0-	-4076	-0-	14585	3	1	4	N	-0-					-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	280	1	888	3	N	305	520	1			456
						103	4	336	9							
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	280	1	581	3	N	412	527	1			341
						120	4	453	9							
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	280	1	655	3	N	556	350	1			547
						58	4	612	9							
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	290	1	559	3	N	564	809	1			302
						55	4	620	9							
*07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	300	1	816	3	N	418	345	1			375
						42	4	460	9							
*08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	270	1	723	3	N	449	352	1			472
						62	4	494	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11033	3	46	4	Y	366	10	0	377	1	352
							403	9									
04	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9661	3	37	4	Y	226	7	0	230	1	341
							249	9									
05	9455	X	9414	-0-	-41	-0-	9297	3	38	4	Y	72	6	0	176	1	231
							79	9									
06	10800	X	8388	-0-	-2412	-0-	8354	3	31	4	Y	3	3	0	168	1	63
							3	9									
07	11160	X	8604	-0-	-2556	-0-	8570	3	32	4	Y	2	2	0	38	1	25
							2	9									
08	11160	X	7870	-0-	-3290	-0-	7831	3	30	4	Y	8	8	0	15	1	10
							9	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

03	8401	X	8123	-0-	-278	-0-	7665	3	53	4	Y	368	12	0	583	1	353
							405	9									
04	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7536	3	54	4	Y	229	11	0	230	1	341
							252	9									
05	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7546	3	60	4	Y	345	11	0	177	1	498
							380	9									
06	7860	X	7704	-0-	-156	-0-	7207	3	58	4	Y	399	8	0	362	1	527
							439	9									
07	8122	X	8047	-0-	-75	-0-	7226	3	56	4	Y	695	6	0	319	1	897
							765	9									
08	8122	X	7071	-0-	-1051	-0-	7012	3	50	4	Y	8	4	0	338	1	563
							9	9									

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

03	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8191	3	11	4	N	335	347	1			382
							369	9									
04	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	8720	3	12	4	N	410	533	1			259
							451	9									
05	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8551	3	31	4	N	221	175	1			305
							243	9									
06	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9332	3	513	9	N	466	162	1			609
*07	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	9799	3	295	9	N	268	530	1			347
*08	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9215	3	356	9	N	324	349	1			322

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

03	19127	X	17642	-0-	-1485	-0-	17366	3	56	4	N	200	41	0	177	1	212
							220	9									
04	18510	X	14536	-0-	-3974	-0-	14304	3	47	4	N	168	13	0			367
							185	9									
05	18197	X	16966	-0-	-1231	-0-	16764	3	57	4	N	132	6	0	356	1	137
							145	9									
06	17610	X	16743	-0-	-867	-0-	16581	3	54	4	N	98					235
							108	9									
07	18197	X	17210	-0-	-987	-0-	16984	3	51	4	N	159					394
							175	9									
08	17639	X	16484	-0-	-1155	-0-	16267	3	56	4	N	146	353	1			187
							161	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	753	3	593	9	N	539	5	0	482	1	115
04	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	647	3	581	9	N	528	4	0	455	1	184
05	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2162	3	338	9	N	307	66	0	171	1	254
06	1290	X	1058	-0-	-232	-0-	651	3	407	9	N	370	210	0	181	1	233
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	127	249	1			111
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	106	119	1			98

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

03	9579	X	8725	-0-	-854	-0-	8725	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	6285	-0-	-2985	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
05	9579	X	5920	-0-	-3659	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
06	0	W	6623	-0-	6623	6623	6623	3			N	-0-					-0-
07	0	W	6864	-0-	6864	13487	6864	3			N	-0-					-0-
08	0	W	6687	-0-	6687	20174	6687	3			N	-0-					-0-

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

03	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	3			N	-0-					-0-
04	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	6988	-0-	-421	-0-	6988	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	7065	-0-	-105	-0-	7065	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	6451	-0-	-958	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	5699	-0-	-1648	-0-	5699	3			N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

03	3689	X	3331	-0-	-358	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3189	-0-	-381	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3162	-0-	-527	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3086	-0-	-454	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3047	-0-	-394	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3051	-0-	-266	-0-	3051	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

03	3100	X	377	-0-	-2723	-0-	103	3	274	9	N	249	163	1			423
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	3414	3	302	4	N	517	538	1			402
							569	9									
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	2872	3	211	4	N	373	527	1			248
							410	9									
06	3210	X	2757	-0-	-453	-0-	2188	3	162	4	N	370	354	1			264
							407	9									
07	3317	X	1980	-0-	-1337	-0-	1638	3	144	4	N	180	175	1			269
							198	9									
08	3317	X	1652	-0-	-1665	-0-	1347	3	165	4	N	127	176	1			220
							140	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	988	3	2002	4	N	413	1	0	728	1	422
							454	9									
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	1058	3	959	4	N	312	1	0	331	1	402
							343	9									
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	1180	3	1267	4	N	403	1	0	361	1	443
							443	9									
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	1070	3	1199	4	N	365	1	0	352	1	455
							402	9									
*07	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	1146	3	1176	4	N	240	368	1			327
							264	9									
*08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	1147	3	1230	4	N	618	336	1			609
							680	9									

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

03	12214	X	10	-0-	-12204	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	11820	X	4054	-0-	-7766	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
05	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	16337	3			N	-0-					-0-
06	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	3			N	-0-					-0-
*07	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	3			N	-0-					-0-
08	12555	X	10890	-0-	-1665	-0-	10890	3			N	-0-					-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

03	3751	X	3137	-0-	-614	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3836	-0-	-8	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3440	-0-	-280	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3241	-0-	-541	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3368	-0-	-476	-0-	3368	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

03	1023	X	892	-0-	-131	-0-	435	1	9	4	N	407	417	1			200
							448	9									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	386	1	1	4	N	426	539	1			87
							469	9									
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	962	1	359	4	N	323	178	1			232
							355	9									
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	443	1	7	4	N	398	525	1			105
							438	9									
07	899	N	748	-0-	-151	-0-	418	1	108	4	N	202	177	1			130
							222	9									
08	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	318	1	838	4	N	317	349	1			98
							349	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

03	4650	X	3655	-0-	-995	-0-	3476	3	26	4	N	139	5	0	178	1	153
							153	9									
04	4500	X	3763	-0-	-737	-0-	3663	3	32	4	N	62	5	0			210
							68	9									
05	4650	X	4428	-0-	-222	-0-	4324	3	40	4	N	58	3	0	183	1	82
							64	9									
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4253	3	38	4	N	55	2	0			135
							61	9									
07	3875	X	3504	-0-	-371	-0-	3420	3	33	4	N	46	1	0			180
							51	9									
*08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4586	3	42	4	N	56	1	0			235
							62	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16368	X	13364	-0-	-3004	-0-	13119	3	39	4	N	187	11	0	370	1	235
							206	9									
04	15840	X	12992	-0-	-2848	-0-	12763	3	35	4	N	176	9	0			402
							194	9									
05	16368	X	13442	-0-	-2926	-0-	13374	3	42	4	N	24	9	0			417
							26	9									
06	15270	X	11574	-0-	-3696	-0-	11227	3	36	4	N	283	6	0	178	1	516
							311	9									
07	15779	X	13981	-0-	-1798	-0-	13898	3	41	4	N	38	5	0	170	1	379
							42	9									
08	13454	X	12998	-0-	-456	-0-	12656	3	36	4	N	278	9	0	179	1	469
							306	9									

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

03	3596	X	2447	-0-	-1149	-0-	12	1	2103	2	N	262	352	1			173
							44	4	288	9							
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	10	1	30	4	N	547	382	1			338
							3181	6	602	9							
05	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	16	1	5031	2	N	440	521	1			257
							76	4	484	9							
06	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	10	1	4889	2	N	399	344	1			312
							67	4	439	9							
*07	3906	X	3551	-0-	-355	-0-	3202	2	37	4	N	284	524	1			72
							312	9									
08	3906	X	405	-0-	-3501	-0-	311	2	5	4	N	10					82
							11	9									

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	3691	3	1439	4	N	655	547	1			532
							721	9									
04	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	3505	3	460	4	N	493	712	1			313
							542	9									
05	4557	X	4039	-0-	-518	-0-	3570	3	119	4	N	318	351	1			280
							350	9									
06	4410	X	3958	-0-	-452	-0-	3409	3	111	4	N	398	359	1			319
							438	9									
07	4557	X	3844	-0-	-713	-0-	3379	3	116	4	N	317	353	1			283
							349	9									
08	4557	X	4045	-0-	-512	-0-	3404	3	117	4	N	476	351	1			408
							524	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

03	6355	X	5188	-0-	-1167	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	4966	-0-	-1064	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5369	-0-	-831	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	3450	-0-	-2280	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5029	-0-	-830	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	4130	-0-	-1233	-0-	4130	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	8137	3	341	4	N	619	9	0	737	1	288
							681	9									
04	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	6972	3	279	4	N	304	6	0	354	1	232
							334	9									
05	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8018	3	345	4	N	553	6	0	357	1	422
							608	9									
06	6300	X	5112	-0-	-1188	-0-	4350	3	214	4	N	498	2	0	529	1	389
							548	9									
07	6510	X	5275	-0-	-1235	-0-	4554	3	217	4	N	458	1	0	536	1	310
							504	9									
08	6510	X	5396	-0-	-1114	-0-	4519	3	219	4	N	598	1	0	739	1	168
							658	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

03	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	270	1	6406	3	N	203	720	1			103
							146	4	223	9							
04	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	300	1	5774	3	N	498	353	1			248
							89	4	548	9							
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	280	1	4299	3	N	481	354	1			375
							25	4	529	9							
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	300	1	3085	3	N	634	535	1			474
							33	4	697	9							
*07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	310	1	4216	3	N	346	179	1			641
							50	4	381	9							
08	4123	X	1932	-0-	-2191	-0-	310	1	1289	3	N	243	1	0	353	1	530
							66	4	267	9							

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

03	7316	X	6899	-0-	-417	-0-	6898	3	1	4	N	-0-					-0-
04	6810	X	6468	-0-	-342	-0-	6467	3	1	4	N	-0-					-0-
05	7037	X	5117	-0-	-1920	-0-	5116	3	1	4	N	-0-					-0-
06	6810	X	4921	-0-	-1889	-0-	4920	3	1	4	N	-0-					-0-
07	7037	X	5112	-0-	-1925	-0-	5111	3	1	4	N	-0-					-0-
08	6913	X	4971	-0-	-1942	-0-	4970	3	1	4	N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

03	10850	X	9842	-0-	-1008	-0-	9834	3	8	4	N	-0-					-0-
04	10500	X	9714	-0-	-786	-0-	9706	3	8	4	N	-0-					-0-
05	10292	X	9357	-0-	-935	-0-	9348	3	9	4	N	-0-					-0-
06	9510	X	9318	-0-	-192	-0-	9310	3	8	4	N	-0-					-0-
07	10044	X	9721	-0-	-323	-0-	9714	3	7	4	N	-0-					-0-
08	10044	X	8967	-0-	-1077	-0-	8960	3	7	4	N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4296	3	116	4	N	248	349	1			487
							273	9									
04	5160	X	4490	-0-	-670	-0-	4089	3	109	4	N	265	370	1			382
							292	9									
05	5332	X	4621	-0-	-711	-0-	4143	3	113	4	N	332	178	1			536
							365	9									
06	5160	X	4447	-0-	-713	-0-	4079	3	111	4	N	234	177	1			593
							257	9									
07	4867	X	4523	-0-	-344	-0-	4148	3	109	4	N	242	522	1			313
							266	9									
08	4681	X	4469	-0-	-212	-0-	4070	3	113	4	N	260	353	1			220
							286	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

03	2883 X	1752	-0-	-1131	-0-	1472	3	23	4	Y	234	2	0	437	1	198
						257	9									
04	2790 X	101	-0-	-2689	-0-	83	3	18	9	Y	16					214
05	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	3882	3	67	4	Y	468	5	0	184	1	493
						515	9									
06	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2395	3	51	4	Y	313	2	0	165	1	639
						344	9									
*07	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2464	3	48	4	Y	338	1	0	692	1	284
						372	9									
*08	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2379	3	43	4	Y	533	1	0	517	1	299
						586	9									

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

03	4433 X	3512	-0-	-921	-0-	3312	3	11	4	N	172	3	0	178	1	183
						189	9									
04	4380 X	3366	-0-	-1014	-0-	3162	3	10	4	N	176	3	0	196	1	160
						194	9									
05	4526 X	3217	-0-	-1309	-0-	2954	3	4	4	N	235	2	0	179	1	214
						259	9									
06	4380 X	2774	-0-	-1606	-0-	2560	3	6	4	N	189	1	0			402
						208	9									
07	3751 X	2853	-0-	-898	-0-	2659	3	18	4	N	160	1	0	344	1	217
						176	9									
08	3503 X	2871	-0-	-632	-0-	2656	3	16	4	N	181	1	0	337	1	60
						199	9									

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

03	930 N	759	-0-	-171	-0-	507	3	79	4	Y	157	2	0	277	1	131
						173	9									
04	690 N	672	-0-	-18	-0-	520	3	79	4	Y	66	1	0			196
						73	9									
05	713 N	610	-0-	-103	-0-	591	3	18	4	Y	1	2	0	169	1	26
						1	9									
06	720 N	486	-0-	-234	-0-	437	3	48	4	Y	1	1	0	9	1	17
						1	9									
07	682 N	591	-0-	-91	-0-	526	3	64	4	Y	1	1	0	17	1	-0-
						1	9									
08	620 N	397	-0-	-223	-0-	311	3	86	4	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4075	3	1	4	N	-0-					85
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3274	3	1	4	N	-0-					85
05	3286	X	3024	-0-	-262	-0-	3023	3	1	4	N	-0-					85
*06	3180	X	2451	-0-	-729	-0-	2449	3	1	4	N	1	1	8			85
							1	9									
07	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	3164	3	1	4	N	-0-					82
08	3286	X	3283	-0-	-3	-0-	3282	3	1	4	N	-0-					82

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

03	15035	X	11040	-0-	-3995	-0-	11040	3			N	-0-					-0-
04	14220	X	13772	-0-	-448	-0-	13772	3			N	-0-					-0-
05	14198	X	11304	-0-	-2894	-0-	11304	3			N	-0-					-0-
06	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	3			N	-0-					-0-
07	14229	X	11075	-0-	-3154	-0-	11075	3			N	-0-					-0-
08	14229	X	11763	-0-	-2466	-0-	11763	3			N	-0-					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	224	1	66	4	N	156	178	1			153
							172	9									
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	406	1	8	4	N	285	178	1			260
							314	9									
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	563	1	257	9	N	234	177	1			317
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	363	1	80	9	N	73	175	1			215
07	651	N	513	-0-	-138	-0-	428	1	85	9	N	77					292
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	375	1	210	9	N	191	188	1			295

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

03	10695	X	10158	-0-	-537	-0-	10158	3			N	-0-					-0-
04	9810	X	4949	-0-	-4861	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
05	28383	X	28383	-0-	-0-	-0-	28383	3			N	-0-					-0-
06	35032	X	35032	-0-	-0-	-0-	35032	3			N	-0-					-0-
*07	28885	X	28885	-0-	-0-	-0-	28885	3			N	-0-					-0-
*08	23213	X	23213	-0-	-0-	-0-	23213	3			N	-0-					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

03	4526	X	3492	-0-	-1034	-0-	3416	3	9	4	N	61	1	0	178	1	55
							67	9									
04	4110	X	2973	-0-	-1137	-0-	2917	3	8	4	N	44	1	0			98
							48	9									
05	3999	X	2962	-0-	-1037	-0-	2912	3	8	4	N	38	1	0			135
							42	9									
06	3870	X	2618	-0-	-1252	-0-	2574	3	7	4	N	34					169
							37	9									
07	3596	X	2476	-0-	-1120	-0-	2443	3	7	4	N	24					193
							26	9									
08	3503	X	1862	-0-	-1641	-0-	1814	3	5	4	N	39	175	1			57
							43	9									

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
03	744	N	503	-0-	-241	-0-	434	1	69	9	N	63	329	1			193
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	467	1	1	4	N	546	532	1			207
							601	9									
05	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	669	1	3	4	N	403	178	1			432
							443	9									
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	651	1	11	9	N	10	177	1			265
07	1116	N	989	-0-	-127	-0-	689	1	2	4	N	271	176	1			360
							298	9									
08	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	687	1	222	3	N	155	4	0	176	1	335
							171	9									

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

03	4216	X	3922	-0-	-294	-0-	3199	3	122	4	N	546	19	0	344	1	336
							601	9									
04	3990	X	3138	-0-	-852	-0-	2391	3	44	4	N	639	19	0	701	1	255
							703	9									
05	4123	X	3684	-0-	-439	-0-	2830	3	7	4	N	770	11	0	349	1	665
							847	9									
06	3990	X	2451	-0-	-1539	-0-	1771	3	47	4	N	575	8	0	514	1	718
							633	9									
07	3937	X	1619	-0-	-2318	-0-	710	3	15	4	N	813	3	0	860	1	668
							894	9									
08	3937	X	1017	-0-	-2920	-0-	684	3	21	4	N	284	4	0	531	1	417
							312	9									

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

03	11532	X	8496	-0-	-3036	-0-	8314	3	123	4	N	54	5	0	179	1	175
							59	9									
04	11040	X	9111	-0-	-1929	-0-	8903	3	120	4	N	80	1	0			254
							88	9									
05	11191	X	8784	-0-	-2407	-0-	8549	3	116	4	N	108	178	1			184
							119	9									
06	8610	X	8371	-0-	-239	-0-	8250	3	88	4	N	30					214
							33	9									
07	9424	X	8715	-0-	-709	-0-	8504	3	87	4	N	113					327
							124	9									
08	9424	X	8117	-0-	-1307	-0-	7893	3	103	4	N	110	347	1			90
							121	9									

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

03	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	13310	3	16	4	N	125	18	0	177	1	111
							138	9					5	8			
04	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	13672	3	17	4	N	142	17	0	7	8	229
							156	9									
05	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10061	3	12	4	N	47	12	0	178	1	86
							52	9									
06	2820	X	1679	-0-	-1141	-0-	1624	3	1	4	N	49	2	0			133
							54	9									
*07	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	12077	3	14	4	N	99	9	0			223
							109	9									
*08	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12399	3	17	4	N	160	8	0	175	1	200
							176	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	3383	3	100	4	N	670	4	0	919	1	107
							737	9									
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	3282	3	50	4	N	760	3	0	697	1	167
							836	9									
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3372	3	44	4	N	439	1	0	188	1	417
							483	9									
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	3251	3	54	4	N	714	726	1			405
							785	9									
*07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	2771	3	43	4	N	549	517	1			437
							604	9									
*08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3165	3	48	4	N	583	700	1			320
							641	9									

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

03	3100	N	3234	-0-	134	134	455	3	2413	4	N	333	1	0	352	1	430
							366	9									
04	3138	X	3004	-0-	-134	-0-	418	3	2169	4	N	379	1	0	360	1	448
							417	9									
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	370	3	2371	4	N	386	537	1			297
							425	9									
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	346	3	2171	4	N	295	348	1			244
							325	9									
*07	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	459	3	1644	4	N	232	174	1			302
							255	9									
*08	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	540	3	1380	4	N	310	357	1			255
							341	9									

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

03	3968	X	3886	-0-	-82	-0-	3147	3	143	4	N	542	6	0	532	1	116
							596	9									
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	3348	3	131	4	N	528	5	0	455	1	184
							581	9									
05	3968	X	3016	-0-	-952	-0-	2654	3	107	4	N	232	4	0	171	1	241
							255	9									
06	3840	X	3705	-0-	-135	-0-	3398	3	128	4	N	163	3	0	172	1	229
							179	9									
07	3968	X	3721	-0-	-247	-0-	3308	3	134	4	N	254	1	0	261	1	221
							279	9									
08	3968	X	3315	-0-	-653	-0-	3030	3	133	4	N	138	1	0	232	1	126
							152	9									

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

03	806	X	137	-0-	-669	-0-	137	4			N	-0-					457
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	304	3	29	4	N	237	179	1			515
							261	9									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	436	3	10	4	N	131	186	1			460
							144	9									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	243	3	7	4	N	47	4	0			503
							52	9									
07	620	N	355	-0-	-265	-0-	339	3	4	4	N	11	2	0			512
							12	9									
08	589	N	206	-0-	-383	-0-	54	3	7	4	N	132	12	0	177	1	455
							145	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36735 X	32589	-0-	-4146	-0-	32204	3	385	9	N	350	72	0	347	1	110
						389	9					4	8			
04	33720 X	32170	-0-	-1550	-0-	31772	3	398	9	N	362	65	0	178	1	224
												5	8			
05	34875 X	31677	-0-	-3198	-0-	31322	3	355	9	N	323	69	0	184	1	294
06	33750 X	29495	-0-	-4255	-0-	29156	3	339	9	N	308	58	0	175	1	365
												4	8			
07	34875 X	29965	-0-	-4910	-0-	29687	3	278	9	N	253	43	0	358	1	217
08	33232 X	21991	-0-	-11241	-0-	21734	3	257	9	N	234	36	0	175	1	240

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

03	27745 X	25850	-0-	-1895	-0-	25399	3	62	4	N	354	76	0	289	1	147
						389	9					2	8			
04	26790 X	25133	-0-	-1657	-0-	24684	3	60	4	N	354	69	0	174	1	253
						389	9					5	8			
05	27683 X	25412	-0-	-2271	-0-	24992	3	61	4	N	326	76	0	175	1	328
						359	9									
06	26790 X	23582	-0-	-3208	-0-	23207	3	59	4	N	287	63	0	352	1	200
						316	9									
07	27466 X	22934	-0-	-4532	-0-	22601	3	62	4	N	246	47	0	177	1	222
						271	9									
08	25978 X	22383	-0-	-3595	-0-	22026	3	62	4	N	268	31	0			459
						295	9									

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

03	4805 X	3652	-0-	-1153	-0-	3188	3	125	4	N	308	10	0	455	1	139
						339	9									
04	4650 X	3667	-0-	-983	-0-	3195	3	116	4	N	324	8	0	189	1	266
						356	9									
05	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	3903	3	124	4	N	291	11	0	355	1	191
						320	9									
06	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	3807	3	69	4	N	256	8	0	176	1	263
						282	9									
*07	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	3898	3	293	9	N	266	6	0	349	1	174
08	4340 X	4130	-0-	-210	-0-	3813	3	317	9	N	288	5	0	352	1	105

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2052	3	82	4	N	287	6	0	454	1	324
							316	9									
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	1889	3	78	4	N	288	5	0	189	1	418
							317	9									
05	2077	N	1502	-0-	-575	-0-	1269	3	49	4	N	167	3	0	353	1	229
							184	9									
06	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	1612	3	63	4	N	258	3	0	186	1	298
							284	9									
*07	2077	N	1779	-0-	-298	-0-	1459	3	58	4	N	238	2	0	176	1	358
							262	9									
*08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1317	3	50	4	N	260	1	0	353	1	264
							286	9									

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

03	7068	X	7018	-0-	-50	-0-	6818	3	69	4	N	119	3	0	258	1	123
							131	9									
04	8070	X	6783	-0-	-1287	-0-	6576	3	65	4	N	129	2	0	191	1	59
							142	9									
05	8339	X	6692	-0-	-1647	-0-	6510	3	65	4	N	106	1	0			164
							117	9									
06	8070	X	6445	-0-	-1625	-0-	6251	3	63	4	N	119	1	0			282
							131	9									
07	7285	X	6128	-0-	-1157	-0-	5961	3	69	4	N	89	1	0	182	1	188
							98	9									
08	7006	X	6210	-0-	-796	-0-	6030	3	69	4	N	101	1	0			288
							111	9									

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

03	6727	X	4531	-0-	-2196	-0-	4450	3	81	9	N	74	3	0			288
04	6210	X	6090	-0-	-120	-0-	5947	3	143	9	N	130	2	0	177	1	239
05	6417	X	5988	-0-	-429	-0-	5684	3	304	9	N	276	1	0	175	1	339
06	5880	X	3913	-0-	-1967	-0-	3902	3	11	9	N	10					349
07	6293	X	2309	-0-	-3984	-0-	2148	3	161	9	N	146	176	1			319
08	6293	X	2136	-0-	-4157	-0-	2136	3			N	-0-					319

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

03	6014	X	5431	-0-	-583	-0-	5430	3	1	4	N	-0-					-0-
04	6030	X	4246	-0-	-1784	-0-	4245	3	1	4	N	-0-					-0-
05	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7773	3	1	4	N	-0-					-0-
06	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6733	3	1	4	N	-0-					-0-
07	6758	X	6515	-0-	-243	-0-	6514	3	1	4	N	-0-					-0-
08	6913	X	6335	-0-	-578	-0-	6334	3	1	4	N	-0-					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

03	11656	X	10790	-0-	-866	-0-	10789	3	1	4	N	-0-					-0-
04	11040	X	10477	-0-	-563	-0-	10476	3	1	4	N	-0-					-0-
05	11222	X	10741	-0-	-481	-0-	10740	3	1	4	N	-0-					-0-
*06	10710	X	10195	-0-	-515	-0-	10194	3	1	4	N	-0-					-0-
*07	11005	X	10353	-0-	-652	-0-	10352	3	1	4	N	-0-					-0-
*08	10819	X	10440	-0-	-379	-0-	10439	3	1	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1328	3	18	4	N	402	62	0	525	1	501
							442	9									
04	1500	X	1475	-0-	-25	-0-	790	3	685	9	N	623	89	0	686	1	349
05	2232	X	1621	-0-	-611	-0-	1162	3	459	9	N	417	14	0	344	1	408
06	2160	X	1201	-0-	-959	-0-	869	3	2	4	N	300	25	0	175	1	508
							330	9									
07	2232	X	549	-0-	-1683	-0-	141	4	408	9	N	371	509	1			370
*08	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1503	3	69	4	N	256	4	0	176	1	446
							282	9									

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

03	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	11601	3	1	4	N	18	6	0	179	1	24
							20	9					2	8			
04	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11733	3	1	4	N	17	5	0			36
							19	9									
05	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10070	3	1	4	N	12	4	0			44
							13	9									
06	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5067	3	9	9	N	8	2	0			50
*07	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	13389	3	1	4	N	11	4	0			58
							12	9									
*08	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	10984	3	1	4	N	15	3	0			70
							17	9									

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

03	3627	X	3350	-0-	-277	-0-	2951	3	132	4	N	243	6	0	357	1	106
							267	9									
04	3420	X	3400	-0-	-20	-0-	2838	3	124	4	N	398	5	0	362	1	137
							438	9									
05	3503	X	2581	-0-	-922	-0-	2234	3	77	4	N	245	4	0	178	1	200
							270	9									
06	3330	X	2943	-0-	-387	-0-	2547	3	99	4	N	270	4	0	186	1	280
							297	9									
07	3503	X	3146	-0-	-357	-0-	2617	3	110	4	N	381	1	0	348	1	312
							419	9									
08	3503	X	2699	-0-	-804	-0-	2301	3	93	4	N	277	1	0	348	1	240
							305	9									

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

03	6696	X	4631	-0-	-2065	-0-	4171	3	116	4	N	313	8	0	370	1	283
							344	9									
04	6240	X	4419	-0-	-1821	-0-	4018	3	57	4	N	313	6	0	362	1	228
							344	9									
05	5580	X	4574	-0-	-1006	-0-	4254	3	320	9	N	291	6	0	178	1	335
06	4560	X	4305	-0-	-255	-0-	4008	3	297	9	N	270	4	0	363	1	238
07	4650	X	4103	-0-	-547	-0-	3788	3	315	9	N	286	2	0	177	1	345
08	4619	X	3885	-0-	-734	-0-	3608	3	277	9	N	252	2	0	172	1	423

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4396	-0-	-347	-0-	3786	3	161	4	N	408	3	0	717	1	193
							449	9									
04	6330	X	4347	-0-	-1983	-0-	3657	3	143	4	N	497	2	0	364	1	324
							547	9									
05	6541	X	3988	-0-	-2553	-0-	3424	3	157	4	N	370	1	0	366	1	327
							407	9									
06	6330	X	3543	-0-	-2787	-0-	3006	3	139	4	N	362	1	0	530	1	158
							398	9									
*07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	4999	3	183	4	N	474	178	1			454
							521	9									
*08	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	4824	3	167	4	N	370	551	1			273
							407	9									

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
03	6014	X	4082	-0-	-1932	-0-	3556	3	116	4	N	373	7	0	535	1	120
							410	9									
04	5520	X	3883	-0-	-1637	-0-	3376	3	116	4	N	355	6	0	166	1	303
							391	9									
05	5270	X	4212	-0-	-1058	-0-	3702	3	118	4	N	356	6	0	366	1	287
							392	9									
06	4320	X	4156	-0-	-164	-0-	3666	3	119	4	N	337	5	0	357	1	262
							371	9									
*07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	5912	3	118	4	N	307	5	0	170	1	394
							338	9									
*08	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	5821	3	111	4	N	300	4	0	535	1	155
							330	9									

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
03	32054	X	19428	-0-	-12626	-0-	19428	3			N	-0-					-0-
04	31020	X	18648	-0-	-12372	-0-	18648	3			N	-0-					-0-
05	24397	X	16835	-0-	-7562	-0-	16835	3			N	-0-					-0-
*06	20760	X	16866	-0-	-3894	-0-	16866	3			N	-0-					-0-
*07	20522	X	17336	-0-	-3186	-0-	17336	3			N	-0-					-0-
*08	19437	X	14795	-0-	-4642	-0-	14795	3			N	-0-					-0-

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
03	7440	X	6911	-0-	-529	-0-	6218	3	266	4	Y	388	12	0	428	1	297
							427	9									
04	7200	X	6828	-0-	-372	-0-	6081	3	246	4	Y	455	10	0	362	1	380
							501	9									
05	7347	X	6859	-0-	-488	-0-	5807	3	251	4	Y	728	10	0	343	1	755
							801	9									
06	6840	X	6387	-0-	-453	-0-	5731	3	237	4	Y	381	8	0	564	1	564
							419	9									
07	7068	X	5744	-0-	-1324	-0-	5519	3	218	4	Y	6	6	0	184	1	-0-
							7	9									
08	7068	X	6398	-0-	-670	-0-	5723	3	214	4	Y	419	5	0	140	1	274
							461	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	290	1	794	3	N	504	11	0	356	1	357
							554	9					2	8			
04	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	290	1	408	3	N	436	11	0	359	1	423
							18	4	480	9							
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	310	1	964	3	N	417	15	0	520	1	305
							6	4	459	9							
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	300	1	1224	3	N	328	6	0	169	1	457
							361	9					1	8			
*07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	300	1	1120	3	N	440	5	0	529	1	364
							484	9									
*08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	290	1	1035	3	N	423	4	0	345	1	438
							465	9									

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

*09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					64
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					55
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

03	4495	X	4006	-0-	-489	-0-	3907	3	99	9	N	90	13	0	2	8	225
04	4350	X	3657	-0-	-693	-0-	3563	3	94	9	N	85	9	0	177	1	122
													2	8			
05	4495	X	3573	-0-	-922	-0-	3492	3	81	9	N	74	7	0			189
06	3870	X	3381	-0-	-489	-0-	3296	3	85	9	N	77	5	0	177	1	84
07	3999	X	2495	-0-	-1504	-0-	2438	3	57	9	N	52	4	0			132
08	3999	X	3344	-0-	-655	-0-	3284	3	15	4	N	41	6	0			167
							45	9									

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20	4	542	9	N	493	544	1			324
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	394	3	19	4	N	-0-					324
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1221	3	62	4	N	338	353	1			309
							372	9									
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	1459	3	60	4	N	647	177	1			779
							712	9									
*07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1086	3	44	4	N	179	435	1			523
							197	9									
*08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	697	3	39	4	N	377	533	1			367
							415	9									

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
03	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	1821	3	728	4	N	108	1	0			190
							119	9									
04	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	1701	3	716	4	N	113	1	0	177	1	125
							124	9									
05	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	1680	3	736	4	N	74	1	0			198
							81	9									
06	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	1583	3	715	4	N	87					285
							96	9									
*07	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	1719	3	758	4	N	69					354
							76	9									
*08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	1433	3	761	4	N	76	175	1			255
							84	9									

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

03	22475	X	19828	-0-	-2647	-0-	19637	3	191	9	N	174	40	0	3	8	224
04	20550	X	18787	-0-	-1763	-0-	18607	3	180	9	N	164	32	0	179	1	173
													4	8			
05	20708	X	19515	-0-	-1193	-0-	19355	3	160	9	N	145	26	0	175	1	117
06	19350	X	17995	-0-	-1355	-0-	17672	3	323	9	N	294	18	0	2	8	391
07	19995	X	10330	-0-	-9665	-0-	10244	3	86	9	N	78	11	0	176	1	282
08	19840	X	15994	-0-	-3846	-0-	15944	3	50	9	N	45	18	0			309

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

03	10850	X	10493	-0-	-357	-0-	8228	3	2081	4	N	167	15	0	167	1	138
							184	9					2	8			
04	10650	X	10259	-0-	-391	-0-	8059	3	1999	4	N	183	12	0	179	1	130
							201	9									
05	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	9405	3	2059	4	N	167	10	0	175	1	112
							184	9									
06	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	8974	3	2006	4	N	168	6	0			274
							185	9									
*07	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	8369	3	2088	4	N	135	6	0	181	1	222
							149	9									
08	11346	X	7788	-0-	-3558	-0-	5625	3	2045	4	N	107	4	0			325
							118	9									

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

03	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14590	3	19	4	N	98	26	0	2	8	116
							108	9									
04	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	12516	3	16	4	N	78	9	0	4	8	181
							86	9									
05	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	14522	3	18	4	N	62	7	0	176	1	60
							68	9									
06	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12773	3	16	4	N	46	4	0	1	8	101
							51	9									
*07	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12209	3	18	4	N	53	4	0			150
							58	9									
*08	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11591	3	17	4	N	57	11	0			196
							63	9									

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

03	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	3			N	-0-					-0-
04	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8377	3	1	4	N	-0-					-0-
05	9362	X	8551	-0-	-811	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	7967	-0-	-1093	-0-	7966	3	1	4	N	-0-					-0-
07	9362	X	7914	-0-	-1448	-0-	7914	3			N	-0-					-0-
08	9021	X	7431	-0-	-1590	-0-	7431	3			N	-0-					-0-

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
03	6417 X	6302	-0-	-115	-0-	5641	3	67	4	N	540	692	1			235
						594	9									
04	6210 X	5701	-0-	-509	-0-	5295	3	63	4	N	312	335	1			212
						343	9									
05	6417 X	5906	-0-	-511	-0-	5350	3	63	4	N	448	176	1			484
						493	9									
06	6090 X	5377	-0-	-713	-0-	5050	3	55	4	N	247	352	1			379
						272	9									
07	6293 X	5249	-0-	-1044	-0-	5077	3	55	4	N	106	178	1			307
						117	9									
08	6293 X	5447	-0-	-846	-0-	5008	3	53	4	N	351	356	1			302
						386	9									

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

03	21359 X	18189	-0-	-3170	-0-	18107	3	18	4	N	58	13	0	2	8	183
						64	9									
04	20610 X	17542	-0-	-3068	-0-	17466	3	18	4	N	53	11	0	160	1	63
						58	9					2	8			
05	20088 X	5201	-0-	-14887	-0-	5178	3	6	4	N	15	3	0			75
						17	9									
06	20448 X	20448	-0-	-0-	-0-	20371	3	20	4	N	52	9	0	1	8	117
						57	9									
07	20088 X	16246	-0-	-3842	-0-	16185	3	15	4	N	42	5	0			154
						46	9									
08	18197 X	17607	-0-	-590	-0-	17536	3	20	4	N	46	12	0			188
						51	9									

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

03	33542 X	30740	-0-	-2802	-0-	30548	3	26	4	N	151	30	0	179	1	142
						166	9					2	8			
04	32460 X	28990	-0-	-3470	-0-	28800	3	24	4	N	151	25	0	178	1	80
						166	9					10	8			
05	30721 X	28031	-0-	-2690	-0-	27863	3	24	4	N	131	33	0			178
						144	9									
06	29760 X	22563	-0-	-7197	-0-	22422	3	20	4	N	110	22	0	177	1	88
						121	9					1	8			
07	30752 X	12035	-0-	-18717	-0-	11964	3	15	4	N	51	9	0			130
						56	9									
08	30752 X	13878	-0-	-16874	-0-	13815	3	11	4	N	47	12	0			165
						52	9									

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

03	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	10755	3	28	4	N	132	10	0	185	1	257
						145	9									
04	10500 X	10085	-0-	-415	-0-	9931	3	26	4	N	116	7	0	188	1	178
						128	9									
05	11594 X	7627	-0-	-3967	-0-	7528	3	20	4	N	72	3	0			247
						79	9									
06	11220 X	10104	-0-	-1116	-0-	9994	3	15	4	N	86	3	0	177	1	153
						95	9									
*07	16853 X	16853	-0-	-0-	-0-	16630	3	23	4	N	182	5	0			330
						200	9									
*08	14885 X	14885	-0-	-0-	-0-	14668	3	43	4	N	158	4	0	175	1	309
						174	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402 X	4241	-0-	-161	-0-	4228	3	13	9	N	12	2	0	173	1	31
04	4140 X	3873	-0-	-267	-0-	3871	3	2	9	N	2	2	0			31
05	4836 X	3899	-0-	-937	-0-	3888	3	11	9	N	10	2	0			39
06	4680 X	3709	-0-	-971	-0-	3707	3	2	9	N	2	2	0			39
07	4836 X	3688	-0-	-1148	-0-	3682	3	6	9	N	5	1	0			42
08	4247 X	3606	-0-	-641	-0-	3599	3	7	9	N	6	1	0			47

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

03	25420 X	16498	-0-	-8922	-0-	16447	3	6	4	N	41	14	0			116
						45	9									
04	24600 X	16909	-0-	-7691	-0-	16867	3	6	4	N	33	13	0	2	8	134
						36	9									
05	25420 X	16635	-0-	-8785	-0-	16596	3	6	4	N	30	10	0			154
						33	9									
06	20520 X	15069	-0-	-5451	-0-	15032	3	5	4	N	29	8	0	1	8	174
						32	9									
*07	17484 X	14686	-0-	-2798	-0-	14653	3	5	4	N	25	6	0			193
						28	9									
08	17484 X	15648	-0-	-1836	-0-	15612	3	5	4	N	28	9	0			212
						31	9									

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	270	1	413	3	N	309	1	0	341	1	220
						5	4	340	9			2	8			
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	280	1	454	3	N	305	1	0	166	1	355
						336	9					3	8			
05	1054 N	674	-0-	-380	-0-	280	1	40	3	N	321	7	0	177	1	492
						1	4	353	9							
06	990 N	629	-0-	-361	-0-	290	1	339	9	N	308	338	1			462
*07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	300	1	763	3	N	296	2	0	176	1	580
						326	9									
08	682 N	666	-0-	-16	-0-	290	1	31	3	N	314	524	1			370
						345	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

03	5425 X	4437	-0-	-988	-0-	3758	3	679	9	N	617	2	0	528	1	564
04	5250 X	4028	-0-	-1222	-0-	3524	3	504	9	N	458	2	0	537	1	483
05	5425 X	4070	-0-	-1355	-0-	3230	3	840	9	N	764	2	0	531	1	714
06	4530 X	4006	-0-	-524	-0-	3438	3	568	9	N	516	1	0	870	1	359
07	4681 X	3699	-0-	-982	-0-	3095	3	604	9	N	549	356	1			552
08	4433 X	3261	-0-	-1172	-0-	2899	3	362	9	N	329	531	1			350

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

03	10943 X	7493	-0-	-3450	-0-	7433	3	3	4	Y	52	5	0	1	8	103
						57	9									
04	10590 X	8000	-0-	-2590	-0-	7947	3	3	4	Y	45	5	0	85	1	57
						50	9					1	8			
05	10230 X	7527	-0-	-2703	-0-	7487	3	3	4	Y	34	4	0			87
						37	9									
06	9270 X	7731	-0-	-1539	-0-	7670	3	3	4	Y	53	4	0	76	1	59
						58	9					1	8			
07	9579 X	6609	-0-	-2970	-0-	6581	3	3	4	Y	23	2	0			80
						25	9									
08	8277 X	6530	-0-	-1747	-0-	6492	3	3	4	Y	32	1	0			111
						35	9									

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
03	27974	X	27974	-0-	-0-	-0-	27463	3	73	4	N	398	49	0	177	1	242
							438	9									
04	22190	X	22190	-0-	-0-	-0-	21830	3	56	4	N	276	36	0	182	1	300
							304	9									
05	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	18980	3	46	4	N	219	17	0	177	1	325
							241	9									
06	26430	X	18067	-0-	-8363	-0-	17884	3	44	4	N	126	13	0	175	1	263
							139	9									
07	27311	X	17989	-0-	-9322	-0-	17788	3	48	4	N	139	9	0	174	1	219
							153	9									
08	27311	X	17432	-0-	-9879	-0-	17003	3	45	4	N	349	7	0	357	1	204
							384	9									

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

03	23760	X	23760	-0-	-0-	-0-	23649	3	15	4	Y	87	39	0	1	8	115
							96	9									
04	21189	X	21189	-0-	-0-	-0-	21090	3	13	4	Y	78	33	0	94	1	65
							86	9					1	8			
05	21297	X	19572	-0-	-1725	-0-	19482	3	12	4	Y	71	33	0			103
							78	9									
06	22980	X	20550	-0-	-2430	-0-	20479	3	13	4	Y	53	30	0	91	1	33
							58	9					2	8			
07	23746	X	16983	-0-	-6763	-0-	16904	3	14	4	Y	59	19	0			73
							65	9									
08	23746	X	15886	-0-	-7860	-0-	15825	3	11	4	Y	45	13	0			105
							50	9									

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

03	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11272	3	4	4	N	7	6	0			138
							8	9									
04	9780	X	7845	-0-	-1935	-0-	7833	3	6	4	N	5	4	0	2	8	137
							6	9									
05	10106	X	8237	-0-	-1869	-0-	8228	3	5	4	N	4	4	0			137
							4	9									
06	10920	X	8766	-0-	-2154	-0-	8755	3	7	4	N	4	3	0	1	8	137
							4	9									
07	11284	X	7853	-0-	-3431	-0-	7845	3	6	4	N	2	2	0			136
							2	9									
08	11284	X	8073	-0-	-3211	-0-	8064	3	7	4	N	2	2	0			136
							2	9									

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*08	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

03	5487	X	4545	-0-	-942	-0-	4544	3	1	9	N	1	1	0			175
04	5310	X	4294	-0-	-1016	-0-	4293	3	1	9	N	1	1	0			175
05	5363	X	1999	-0-	-3364	-0-	1998	3	1	9	N	1	1	0			175
06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5962	3	1	9	N	1	1	0			175
07	4681	X	4367	-0-	-314	-0-	4367	3			N	-0-					175
08	4557	X	4195	-0-	-362	-0-	4195	3			N	-0-					175

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

03	3627 X	3335	-0-	-292	-0-	2868	3	109	4	N	325	3	0	364	1	227
						358	9									
04	3510 X	3296	-0-	-214	-0-	2777	3	104	4	N	377	2	0	378	1	224
						415	9									
05	3503 X	3071	-0-	-432	-0-	2782	3	107	4	N	165	2	0	175	1	212
						182	9									
06	3390 X	3141	-0-	-249	-0-	2624	3	101	4	N	378	2	0	355	1	233
						416	9									
07	3503 X	3116	-0-	-387	-0-	2634	3	100	4	N	347	2	0	358	1	220
						382	9									
08	3410 X	3073	-0-	-337	-0-	2600	3	95	4	N	344	1	0	352	1	211
						378	9									

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

03	25017 X	24069	-0-	-948	-0-	23814	3	255	9	N	232	59	0	179	1	222
												2	8			
04	24210 X	21609	-0-	-2601	-0-	21425	3	184	9	N	167	49	0	177	1	161
												2	8			
05	23126 X	19801	-0-	-3325	-0-	19626	3	175	9	N	159	48	0	178	1	94
06	23280 X	21079	-0-	-2201	-0-	20916	3	163	9	N	148	46	0	1	8	195
07	24056 X	18182	-0-	-5874	-0-	18019	3	163	9	N	148	30	0	176	1	137
08	24056 X	14685	-0-	-9371	-0-	14637	3	48	9	N	44	14	0			167

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

03	20057 X	16914	-0-	-3143	-0-	16796	3	27	4	N	83	33	0	180	1	217
						91	9									
04	17670 X	15915	-0-	-1755	-0-	15805	3	26	4	N	76	13	0			280
						84	9									
05	17453 X	16222	-0-	-1231	-0-	15949	3	27	4	N	224	5	0	176	1	323
						246	9									
06	16440 X	15416	-0-	-1024	-0-	15390	3	26	4	N	-0-	176	1			147
07	16926 X	16201	-0-	-725	-0-	16178	3	23	4	N	-0-					147
*08	17775 X	17775	-0-	-0-	-0-	17682	3	27	4	N	60					207
						66	9									

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

03	11222 X	303	-0-	-10919	-0-	275	3	11	4	N	15	1	0			145
						17	9									
04	11040 X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	1	1	8			145
05	11408 X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					145
06	11040 X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	-0-					145
*07	10633 X	9845	-0-	-788	-0-	9734	3	111	9	N	101	11	0			235
*08	16859 X	16859	-0-	-0-	-0-	16735	3	124	9	N	113	4	0			344

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	13066	3	1	4	N	3	3	0			235
							3	9									
04	13740	X	12955	-0-	-785	-0-	12950	3	1	4	N	4	3	0	2	8	234
							4	9									
05	14198	X	12172	-0-	-2026	-0-	12168	3	1	4	N	3	2	0			235
							3	9									
06	13740	X	10391	-0-	-3349	-0-	10389	3	1	4	N	1	1	0			235
							1	9									
*07	13392	X	12922	-0-	-470	-0-	12921	3	1	4	N	-0-	1	0			234
08	13392	X	12321	-0-	-1071	-0-	12319	3	1	4	N	1					234
							1	9									

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2354	-0-	-994	-0-	142	1	1297	3	N	277	8	0	347	1	433
							610	4	305	9							
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	470	1	1079	3	N	594	16	0	702	1	309
							1404	4	653	9							
05	2201	X	1375	-0-	-826	-0-	534	1	516	3	N	295	8	0	503	1	93
							325	9									
06	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	325	1	873	3	N	333	4	0			422
							1032	4	366	9							
*07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	389	1	3180	3	N	543	5	0	728	1	232
							287	4	597	9							
08	3720	X	1658	-0-	-2062	-0-	379	1	783	3	N	326	11	0	170	1	377
							137	4	359	9							

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	6102	-0-	-1276	-0-	6098	3	4	9	N	4	1	0			73
04	7140	X	1700	-0-	-5440	-0-	1699	3	1	4	N	-0-					73
05	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7594	3	2	4	N	6					79
							7	9									
06	6780	X	5529	-0-	-1251	-0-	5519	3	1	4	N	8					87
							9	9									
07	6975	X	5193	-0-	-1782	-0-	5192	3	1	4	N	-0-					87
08	7378	X	3347	-0-	-4031	-0-	3343	3	1	4	N	3					90
							3	9									

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14229	X	13526	-0-	-703	-0-	13522	3	1	4	N	3	3	8			157
							3	9									
04	13770	X	11934	-0-	-1836	-0-	11931	3	1	4	N	2	2	8			157
							2	9									
05	14229	X	10892	-0-	-3337	-0-	10891	3	1	4	N	-0-					157
*06	13080	X	10529	-0-	-2551	-0-	10528	3	1	4	N	-0-					157
*07	13516	X	10695	-0-	-2821	-0-	10694	3	1	4	N	-0-					157
08	13516	X	10569	-0-	-2947	-0-	10568	3	1	4	N	-0-					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
03	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	11620	3	251	4	N	896	7	0	1434	1	495
							986	9									
04	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	11300	3	230	4	N	758	6	0	557	1	690
							834	9									
05	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	10091	3	214	4	N	799	4	0	870	1	615
							879	9									
06	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	11285	3	224	4	N	760	2	0	709	1	664
							836	9									
*07	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	8319	3	190	4	N	458	1	0	522	1	599
							504	9									
*08	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	9091	3	188	4	N	517	696	1			420
							569	9									

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

03	26352	X	26352	-0-	-0-	-0-	26352	3			N	-0-					-0-
04	11130	X	664	-0-	-10466	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	19048	3			N	-0-					-0-
06	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	3			N	-0-					-0-
07	13516	X	11006	-0-	-2510	-0-	11006	3			N	-0-					-0-
08	13516	X	9059	-0-	-4457	-0-	9059	3			N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

03	21173	X	18567	-0-	-2606	-0-	18567	3			N	-0-					-0-
04	20130	X	6037	-0-	-14093	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
05	20801	X	11130	-0-	-9671	-0-	11130	3			N	-0-					-0-
06	17970	X	10037	-0-	-7933	-0-	10037	3			N	-0-					-0-
07	18569	X	9484	-0-	-9085	-0-	9484	3			N	-0-					-0-
08	18569	X	7343	-0-	-11226	-0-	7343	3			N	-0-					-0-

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

03	7781	X	7656	-0-	-125	-0-	7655	3	1	4	N	-0-					-0-
04	7260	X	6850	-0-	-410	-0-	6848	3	2	4	N	-0-					-0-
05	7750	X	5949	-0-	-1801	-0-	5948	3	1	4	N	-0-					-0-
06	7500	X	6304	-0-	-1196	-0-	6303	3	1	4	N	-0-					-0-
07	7750	X	6157	-0-	-1593	-0-	6156	3	1	4	N	-0-					-0-
08	7657	X	6371	-0-	-1286	-0-	6370	3	1	4	N	-0-					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	4	502	9	Y	456	541	1			459
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	4	265	9	Y	241	253	1			447
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4	4	242	9	Y	220	90	1			577
06	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2713	3	3	4	Y	150	370	1			357
							165	9									
*07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	976	3	171	9	Y	155	176	1			336
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	219	192	1			363

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

03	1333	X	1251	-0-	-82	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
05	1240	X	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	746	-0-	-454	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	618	-0-	-994	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*08	51096	X	51096	-0-	-0-	-0-	51090	3	6	4	N	-0-					-0-

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
03	19282	X	17877	-0-	-1405	-0-	17877	3			N	-0-					-0-
04	18660	X	17323	-0-	-1337	-0-	17323	3			N	-0-					-0-
05	0	W	14532	-0-	14532	14532	14532	3			N	-0-					-0-
*06	30525	X	15993	-0-	-14532	-0-	15993	3			N	-0-					-0-
*07	18600	X	9219	-0-	-9381	-0-	9219	3			N	-0-					-0-
*08	17887	X	3733	-0-	-14154	-0-	3733	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18910	X	18068	-0-	-842	-0-	18047	3	1	4	N	18	11	0			107
							20	9									
04	18150	X	17458	-0-	-692	-0-	17453	3	1	4	N	4	4	0			107
							4	9									
05	18724	X	17825	-0-	-899	-0-	17821	3	1	4	N	3	3	0			107
							3	9									
06	17940	X	17521	-0-	-419	-0-	17520	3	1	4	N	-0-					107
07	18073	X	17570	-0-	-503	-0-	17566	3	1	4	N	3					110
							3	9									
08	18073	X	15224	-0-	-2849	-0-	15223	3	1	4	N	-0-					110

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					505
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					505
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	4909	3	510	9	Y	464	8	0	541	1	442
04	3660	X	2681	-0-	-979	-0-	2438	3	243	9	Y	221	4	0	253	1	406
05	3782	X	1772	-0-	-2010	-0-	1571	3	201	9	Y	183	2	0	85	1	502
06	5250	X	178	-0-	-5072	-0-	1	4	177	9	Y	161	332	1			331
07	5425	X	1278	-0-	-4147	-0-	965	3	188	4	Y	114	171	1			283
							125	9									
08	5425	X	1839	-0-	-3586	-0-	1746	3	7	4	Y	78	162	1			199
							86	9									

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	2137	3	24	4	N	264	10	0	179	1	165
							290	9									
04	2580	X	2218	-0-	-362	-0-	2160	3	26	4	N	29	9	0			185
							32	9									
05	2666	X	1091	-0-	-1575	-0-	987	3	21	4	N	75	5	0			255
							83	9									
06	2580	X	2046	-0-	-534	-0-	1934	3	21	4	N	83	8	0	172	1	158
							91	9									
07	2666	X	1929	-0-	-737	-0-	1831	3	20	4	N	71	6	0			223
							78	9									
08	2449	X	1957	-0-	-492	-0-	1829	3	19	4	N	99	5	0	182	1	135
							109	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13051 X	11922	-0-	-1129	-0-	11828	3	20	4	Y	67	9	0	85	1	58
						74	9									
04	12210 X	11582	-0-	-628	-0-	11490	3	19	4	Y	66	3	0	30	1	91
						73	9									
05	12431 X	11106	-0-	-1325	-0-	11022	3	19	4	Y	59	1	0	62	1	87
						65	9									
06	11550 X	10849	-0-	-701	-0-	10776	3	17	4	Y	51	86	1			52
						56	9									
*07	11966 X	10949	-0-	-1017	-0-	10886	3	18	4	Y	41	58	1			35
						45	9									
08	11966 X	8642	-0-	-3324	-0-	8587	3	16	4	Y	35	27	1			43
						39	9									

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

03	10912 X	9733	-0-	-1179	-0-	9646	3	17	4	Y	64	6	0	85	1	56
						70	9									
04	10560 X	9467	-0-	-1093	-0-	9379	3	16	4	Y	65	2	0	30	1	89
						72	9									
05	10912 X	9605	-0-	-1307	-0-	9523	3	17	4	Y	59	1	0	62	1	85
						65	9									
06	9540 X	9143	-0-	-397	-0-	9072	3	15	4	Y	51	86	1			50
						56	9									
07	9858 X	9353	-0-	-505	-0-	9292	3	15	4	Y	42	58	1			35
						46	9									
08	9796 X	4685	-0-	-5111	-0-	4635	3	9	4	Y	37	27	1			45
						41	9									

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

03	12834 X	11894	-0-	-940	-0-	11806	3	18	4	Y	64	6	0	85	1	58
						70	9									
04	12060 X	11735	-0-	-325	-0-	11647	3	18	4	Y	64	2	0	30	1	90
						70	9									
05	12462 X	11104	-0-	-1358	-0-	11024	3	17	4	Y	57	61	1			86
						63	9									
06	11520 X	10804	-0-	-716	-0-	10737	3	14	4	Y	48	86	1			48
						53	9									
07	12121 X	10645	-0-	-1476	-0-	10584	3	14	4	Y	43	55	1			36
						47	9									
08	12121 X	8324	-0-	-3797	-0-	8273	3	11	4	Y	36	27	1			45
						40	9									

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

03	9920 X	8977	-0-	-943	-0-	8977	3			N	-0-					-0-
04	9330 X	6943	-0-	-2387	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
05	9424 X	8874	-0-	-550	-0-	8874	3			N	-0-					-0-
06	0 W	8998	-0-	8998	8998	8998	3			N	-0-					-0-
07	0 W	8510	-0-	8510	17508	8510	3			N	-0-					-0-
08	0 W	8406	-0-	8406	25914	8406	3			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

03	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3			N	-0-					-0-
04	8460 X	8063	-0-	-397	-0-	8062	3	1	4	N	-0-					-0-
05	9982 X	7038	-0-	-2944	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
06	9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-					-0-
07	9982 X	8793	-0-	-1189	-0-	8793	3			N	-0-					-0-
*08	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3464	3	1	4	N	-0-					-0-
*07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
*08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557

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
03	4247	X	3297	-0-	-950	-0-	2989	3	26	4	N	256	313	1			205
							282	9									
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	3774	3	35	4	N	364	365	1			204
							400	9									
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	3631	3	34	4	N	427	356	1			275
							470	9									
06	3930	X	3820	-0-	-110	-0-	3378	3	31	4	N	374	357	1			292
							411	9									
07	4340	X	2530	-0-	-1810	-0-	2237	3	23	4	N	245					537
							270	9									
08	4340	X	2230	-0-	-2110	-0-	1886	3	15	4	N	299	526	1			310
							329	9									

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10482	3	18	4	Y	63	4	0	85	1	57
							69	9									
04	8550	X	6542	-0-	-2008	-0-	6465	3	8	4	Y	63	1	0	30	1	89
							69	9									
05	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	12118	3	19	4	Y	58	62	1			85
							64	9									
06	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9111	3	13	4	Y	51	86	1			50
							56	9									
*07	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9543	3	13	4	Y	42	58	1			35
							46	9									
08	8835	X	8239	-0-	-596	-0-	8183	3	15	4	Y	37	27	1			45
							41	9									

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974	X	3622	-0-	-7352	-0-	3030	3	28	4	Y	513	5	0	325	1	183
							564	9					1	8			
04	10620	X	6936	-0-	-3684	-0-	5742	3	110	4	Y	985	9	0	760	1	394
							1084	9					5	8			
05	10974	X	2689	-0-	-8285	-0-	2453	3	36	4	Y	182	4	0	390	1	181
							200	9					1	8			
06	6090	X	3567	-0-	-2523	-0-	2797	3	37	4	Y	666	5	0	261	1	581
							733	9									
07	7161	X	4301	-0-	-2860	-0-	3854	3	43	4	Y	367	5	0	509	1	433
							404	9									
08	7161	X	4708	-0-	-2453	-0-	4475	3	24	4	Y	190	5	0	469	1	149
							209	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17081	X	15174	-0-	-1907	-0-	15047	3	16	4	Y	101	4	0	133	1	83
							111	9									
04	15540	X	14082	-0-	-1458	-0-	13941	3	30	4	Y	101	1	0	92	1	91
							111	9									
05	15376	X	13130	-0-	-2246	-0-	12993	3	30	4	Y	97	89	1			99
							107	9									
06	14670	X	12427	-0-	-2243	-0-	12322	3	25	4	Y	73	89	1			83
							80	9									
07	15159	X	12854	-0-	-2305	-0-	12762	3	28	4	Y	58	46	1			94
							64	9									
08	15159	X	11917	-0-	-3242	-0-	11794	3	28	4	Y	86	92	1			88
							95	9									

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

03	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	14957	3	34	4	Y	101	5	0	132	1	82
							111	9									
04	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	14440	3	29	4	Y	101	2	0	92	1	89
							111	9									
05	14570	X	13832	-0-	-738	-0-	13695	3	29	4	Y	98	89	1			98
							108	9									
06	14100	X	12927	-0-	-1173	-0-	12825	3	27	4	Y	68	89	1			77
							75	9									
07	14570	X	13199	-0-	-1371	-0-	13111	3	27	4	Y	55	43	1			89
							61	9									
08	14570	X	12218	-0-	-2352	-0-	12102	3	27	4	Y	81	86	1			84
							89	9									

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

03	14012	X	12389	-0-	-1623	-0-	12297	3	17	4	Y	68	11	0	92	1	57
							75	9									
04	13020	X	11906	-0-	-1114	-0-	11822	3	16	4	Y	62	4	0	30	1	85
							68	9									
05	13082	X	11161	-0-	-1921	-0-	11078	3	16	4	Y	61	1	0	59	1	86
							67	9									
06	12000	X	10544	-0-	-1456	-0-	10474	3	13	4	Y	52	87	1			51
							57	9									
07	12400	X	6615	-0-	-5785	-0-	6558	3	11	4	Y	42	58	1			35
							46	9									
08	12400	X	8566	-0-	-3834	-0-	8512	3	13	4	Y	37	27	1			45
							41	9									

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

03	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6501	3	11	4	Y	99	3	0	132	1	82
							109	9									
04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6124	3	7	4	Y	97	1	0	91	1	87
							107	9									
05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5313	3	7	4	Y	97	86	1			98
							107	9									
06	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6216	3	14	4	Y	68	89	1			77
							75	9									
*07	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9368	3	36	4	Y	55	43	1			89
							61	9									
*08	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7375	3	25	4	Y	81	86	1			84
							89	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13888 X	8908	-0-	-4980	-0-	8901	3	7	9	Y	6	5	0			71
04	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	9735	3	1	4	Y	4	2	0	64	1	9
						4	9									
05	12183 X	9942	-0-	-2241	-0-	9939	3	1	4	Y	2	1	0			10
						2	9									
06	11790 X	8538	-0-	-3252	-0-	8537	3	1	4	Y	-0-					10
07	10075 X	8365	-0-	-1710	-0-	8364	3	1	4	Y	-0-					10
08	10075 X	8184	-0-	-1891	-0-	8183	3	1	4	Y	-0-					10

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

03	12679 X	10694	-0-	-1985	-0-	10686	3	8	9	Y	7	5	0			59
04	11880 X	10100	-0-	-1780	-0-	10097	3	3	9	Y	3	2	0	53	1	7
05	11718 X	10777	-0-	-941	-0-	10775	3	2	9	Y	2	1	0			8
06	10590 X	7565	-0-	-3025	-0-	7565	3			Y	-0-					8
07	10943 X	8792	-0-	-2151	-0-	8792	3			Y	-0-					9
08	10788 X	7482	-0-	-3306	-0-	7482	3			Y	-0-					9

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

03	7781 X	6617	-0-	-1164	-0-	6310	3	307	9	Y	279	11	0	330	1	141
04	6900 X	6361	-0-	-539	-0-	6078	3	283	9	Y	257	10	0	294	1	94
05	7006 X	4375	-0-	-2631	-0-	4229	3	67	4	Y	72	7	0			159
						79	9									
06	6690 X	2957	-0-	-3733	-0-	2938	3	13	4	Y	5	5	0			159
						6	9									
*07	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	8042	3	107	9	Y	97	10	0			246
08	6603 X	6404	-0-	-199	-0-	6324	3	80	9	Y	73	7	0	134	1	178

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

03	16802 X	15286	-0-	-1516	-0-	15149	3	26	4	Y	101	4	0	132	1	82
						111	9									
04	15750 X	14499	-0-	-1251	-0-	14365	3	23	4	Y	101	1	0	92	1	90
						111	9									
05	16058 X	14538	-0-	-1520	-0-	14405	3	26	4	Y	97	89	1			98
						107	9									
06	14910 X	13526	-0-	-1384	-0-	13427	3	24	4	Y	68	89	1			77
						75	9									
07	15407 X	14072	-0-	-1335	-0-	13985	3	26	4	Y	55	43	1			89
						61	9									
08	15283 X	13163	-0-	-2120	-0-	13049	3	25	4	Y	81	86	1			84
						89	9									

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

03	8401 X	5045	-0-	-3356	-0-	5044	3	1	4	N	-0-					-0-
04	6750 X	2311	-0-	-4439	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
05	12399 X	12399	-0-	-0-	-0-	12396	3	3	4	N	-0-					-0-
06	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	9914	3	2	4	N	-0-					-0-
*07	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	8806	3	1	4	N	-0-					-0-
08	12400 X	7627	-0-	-4773	-0-	7626	3	1	4	N	-0-					-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

03	9393 X	8166	-0-	-1227	-0-	8166	3			N	-0-					-0-
04	9090 X	4367	-0-	-4723	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
05	8959 X	6559	-0-	-2400	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
06	7890 X	6984	-0-	-906	-0-	6984	3			N	-0-					-0-
07	8153 X	5669	-0-	-2484	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
08	8153 X	2210	-0-	-5943	-0-	2210	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	13042	3	1	4	N	-0-					-0-
04	12270	X	12155	-0-	-115	-0-	12153	3	2	4	N	-0-					-0-
05	11718	X	11110	-0-	-608	-0-	11109	3	1	4	N	-0-					-0-
06	12630	X	7364	-0-	-5266	-0-	7363	3	1	4	N	-0-					-0-
07	13051	X	5548	-0-	-7503	-0-	5547	3	1	4	N	-0-					-0-
08	13051	X	6624	-0-	-6427	-0-	6623	3	1	4	N	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

03	7626	X	6952	-0-	-674	-0-	6943	3	9	9	Y	8	5	0			58
04	7290	X	6835	-0-	-455	-0-	6831	3	4	9	Y	4	2	0	52	1	8
05	8091	X	7172	-0-	-919	-0-	7170	3	2	9	Y	2	1	0			9
06	7830	X	6658	-0-	-1172	-0-	6657	3	1	9	Y	1					10
07	8091	X	7070	-0-	-1021	-0-	7070	3			Y	-0-					10
08	7161	X	6794	-0-	-367	-0-	6794	3			Y	-0-					10

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

03	8897	X	6444	-0-	-2453	-0-	6443	3	1	4	N	-0-					-0-
04	9150	X	7412	-0-	-1738	-0-	7412	3			N	-0-					-0-
05	9455	X	8057	-0-	-1398	-0-	8055	3	1	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
06	9150	X	6961	-0-	-2189	-0-	6961	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	7447	-0-	-1202	-0-	7446	3	1	4	N	-0-					-0-
08	8060	X	7464	-0-	-596	-0-	7463	3	1	4	N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

03	1023	X	853	-0-	-170	-0-	470	3	383	9	N	348	6	0	603	1	215
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	317	3	73	9	N	66					281
05	744	N	674	-0-	-70	-0-	495	3	179	9	N	163	175	1			269
06	840	N	727	-0-	-113	-0-	510	3	217	9	N	197	210	1			256
*07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	387	3	77	9	N	70					326
08	682	N	670	-0-	-12	-0-	510	3	160	9	N	145					471

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

03	5179	X	-0-	-0-	-5179	-0-					Y	-0-					68
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					68
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	20	1			48
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

03	25902	X	6012	-0-	-19890	-0-	5011	3	951	4	Y	45	2	0			124
							50	9									
04	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	4267	3	923	4	Y	26	1	0			149
							29	9									
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	3219	3	954	4	Y	22					171
							24	9									
06	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	377	3	929	4	Y	6	143	1			34
							7	9									
*07	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	83	3	976	4	Y	-0-					34
*08	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	4793	3	992	4	Y	-0-					34

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	10021	-0-	-1263	-0-	9392	3	82	4	N	497	23	0	895	1	217
							547	9									
04	10830	X	9563	-0-	-1267	-0-	8994	3	73	4	N	451	20	0	189	1	459
							496	9									
05	10633	X	9697	-0-	-936	-0-	9183	3	84	4	N	391	2	0	519	1	329
							430	9									
06	9960	X	9141	-0-	-819	-0-	8596	3	71	4	N	431	2	0	519	1	239
							474	9									
07	10106	X	9355	-0-	-751	-0-	8792	3	81	4	N	438	1	0	186	1	490
							482	9									
08	10013	X	9094	-0-	-919	-0-	8741	3	74	4	N	254	1	0	540	1	203
							279	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	8880	3	152	4	N	470	5	0	895	1	297
							517	9					1	8			
04	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	8663	3	144	4	N	462	5	0	370	1	383
							508	9					1	8			
05	8990	X	8828	-0-	-162	-0-	8243	3	139	4	N	405	22	0	534	1	230
							446	9					2	8			
06	9240	X	8130	-0-	-1110	-0-	7529	3	115	4	N	442	17	0	353	1	302
							486	9									
07	9641	X	8480	-0-	-1161	-0-	8008	3	132	4	N	309	13	0	374	1	225
							340	9									
08	9641	X	7952	-0-	-1689	-0-	7574	3	102	4	N	251	8	0	187	1	281
							276	9									

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5279	-0-	-239	-0-	4525	3	90	4	N	604	713	1			249
							664	9									
04	5340	X	4664	-0-	-676	-0-	4148	3	92	4	N	385	182	1			452
							424	9									
05	5301	X	4343	-0-	-958	-0-	3695	3	75	4	N	521	703	1			270
							573	9									
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	4573	3	75	4	N	511	354	1			427
							562	9									
07	5301	X	4494	-0-	-807	-0-	4036	3	91	4	N	334	508	1			253
							367	9									
08	5270	X	4864	-0-	-406	-0-	4145	3	83	4	N	578	526	1			305
							636	9									

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	1325	-0-	-101	-0-	63	1	915	3	N	305	345	1			735
							11	4	336	9							
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	138	1	683	3	N	397	1	0	700	1	431
							25	4	437	9							
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	138	1	1318	3	N	401	1	0	518	1	313
							6	4	441	9							
06	1290	N	622	-0-	-668	-0-	174	1	242	3	N	183					496
							5	4	201	9							
07	1333	N	489	-0-	-844	-0-	100	1	111	3	N	248					744
							5	4	273	9							
08	1426	N	624	-0-	-802	-0-	392	3	13	4	N	199	181	1			762
							219	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7088	-0-	-724	-0-	7049	3	39	9	Y	35	7	0	15	1	14
04	7560	X	6693	-0-	-867	-0-	6646	3	47	9	Y	43	6	0	38	1	13
05	7812	X	4468	-0-	-3344	-0-	4398	3	70	9	Y	64	4	0			73
06	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					73
07	7440	X	182	-0-	-7258	-0-	137	3	45	9	Y	41					115
08	7099	X	3550	-0-	-3549	-0-	3472	3	3	4	Y	68	1	0	63	1	119
							75	9									

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

03	1519	X	886	-0-	-633	-0-	471	3	415	9	Y	377	1	0	299	1	347
04	1740	N	157	-0-	-1583	-0-	17	4	140	9	Y	127	115	1			359
05	2790	N	622	-0-	-2168	-0-	511	3	111	9	Y	101	2	0	233	1	225
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1455	3	114	9	Y	104	84	1			245
*07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1122	3	1	4	Y	296	195	1			359
							326	9									
*08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1019	3	9	4	Y	130	57	1			432
							143	9									

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

03	8618	X	7545	-0-	-1073	-0-	7481	3	21	4	Y	39	12	0	14	1	14
							43	9									
04	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7532	3	9	4	Y	48	11	0	37	1	14
							53	9									
05	7936	X	5203	-0-	-2733	-0-	5118	3	6	4	Y	72	7	0			79
							79	9									
06	7680	X	3875	-0-	-3805	-0-	3751	3	124	9	Y	113	5	0			187
*07	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9038	3	116	9	Y	105	7	0			285
08	7843	X	5610	-0-	-2233	-0-	5533	3	77	9	Y	70	4	0	155	1	196

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	2983	3	682	9	Y	620	51	0	700	1	190
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3241	3	776	9	Y	705	29	0	724	1	142
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	3735	3	685	9	Y	623	3	0	339	1	423
06	4050	X	3381	-0-	-669	-0-	2634	3	747	9	Y	679	2	0	701	1	398
													1	8			
07	4185	X	3955	-0-	-230	-0-	3276	3	679	9	Y	617	3	0	879	1	133
08	4433	X	2977	-0-	-1456	-0-	2317	3	660	9	Y	600	2	0	531	1	200

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

03	17515	X	16216	-0-	-1299	-0-	14635	3	469	4	N	1011	29	0	1599	1	558
							1112	9									
04	16860	X	15505	-0-	-1355	-0-	14129	3	405	4	N	883	24	0	708	1	709
							971	9									
05	16554	X	15816	-0-	-738	-0-	14261	3	454	4	N	1001	24	0	883	1	803
							1101	9									
06	16020	X	15173	-0-	-847	-0-	13794	3	423	4	N	869	18	0	1069	1	585
							956	9									
07	16399	X	14857	-0-	-1542	-0-	13865	3	402	4	N	536	12	0	518	1	591
							590	9									
08	16213	X	15027	-0-	-1186	-0-	13858	3	377	4	N	720	12	0	695	1	604
							792	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	X	806	-0-	-0-	-0-	291	3	100	4	Y	377	1	0	299	1	347
							415	9									
04	900	N	297	-0-	-603	-0-	157	4	140	9	Y	127	115	1			359
05	1860	N	725	-0-	-1135	-0-	328	3	177	4	Y	200	2	0	233	1	324
							220	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	978	3	177	4	Y	106	2	0	119	1	309
							117	9									
*07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	626	3	150	4	Y	296	1	0	243	1	374
							326	9									
*08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	747	3	226	4	Y	101	1	0	60	1	414
							111	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

03	16616	X	16597	-0-	-19	-0-	16151	3	63	4	N	348	18	0	553	1	220
							383	9									
04	17190	X	15804	-0-	-1386	-0-	15209	3	56	4	N	490	15	0	364	1	331
							539	9									
05	17763	X	15774	-0-	-1989	-0-	15274	3	64	4	N	396	24	0	357	1	345
							436	9					1	8			
06	17190	X	14766	-0-	-2424	-0-	14331	3	60	4	N	341	19	0	531	1	136
							375	9									
07	16585	X	15011	-0-	-1574	-0-	14664	3	58	4	N	263	14	0	182	1	203
							289	9									
08	16585	X	14738	-0-	-1847	-0-	14475	3	50	4	N	194	12	0	187	1	198
							213	9									

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

03	1395	X	864	-0-	-531	-0-	284	3	121	4	Y	417	300	1			427
							459	9									
04	1890	N	297	-0-	-1593	-0-	156	4	141	9	Y	128	128	1			427
05	2077	N	970	-0-	-1107	-0-	458	3	268	4	Y	222	250	1			399
							244	9									
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1377	3	275	4	Y	108	1	0	131	1	375
							119	9									
*07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1012	3	310	4	Y	297	264	1			381
							327	9									
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	901	3	79	4	Y	130	61	1			450
							143	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

03	11873	X	9121	-0-	-2752	-0-	9003	3	33	4	N	77	10	0	178	1	67
							85	9									
04	10080	X	8308	-0-	-1772	-0-	8244	3	31	4	N	30	8	0			89
							33	9									
05	9610	X	7620	-0-	-1990	-0-	7534	3	34	4	N	47	8	0			128
							52	9									
06	8820	X	6645	-0-	-2175	-0-	6604	3	29	4	N	11	6	0			133
							12	9									
07	9114	X	4621	-0-	-4493	-0-	4564	3	20	4	N	34	3	0			164
							37	9									
08	9114	X	5089	-0-	-4025	-0-	5036	3	22	4	N	28	3	0			189
							31	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20584	X	17094	-0-	-3490	-0-	17070	3	5	4	N	17	5	0			144
							19	9									
04	19740	X	16821	-0-	-2919	-0-	16815	3	4	4	N	2	2	0			144
							2	9									
05	20398	X	17915	-0-	-2483	-0-	17909	3	5	4	N	1	1	0			144
							1	9									
06	19740	X	16871	-0-	-2869	-0-	16860	3	5	4	N	5					149
							6	9									
07	18073	X	16881	-0-	-1192	-0-	16876	3	5	4	N	-0-					148
08	17918	X	15591	-0-	-2327	-0-	15585	3	4	4	N	2					150
							2	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

03	4092	X	1842	-0-	-2250	-0-	1163	3	679	9	Y	617	641	1			596
04	3780	X	2452	-0-	-1328	-0-	1242	3	1210	9	Y	1100	939	1			757
05	3658	X	1984	-0-	-1674	-0-	1447	3	537	9	Y	488	3	0	868	1	374
06	2670	X	1162	-0-	-1508	-0-	536	3	626	9	Y	569	1	0	459	1	483
07	2759	X	2201	-0-	-558	-0-	1626	3	575	9	Y	523	1	0	726	1	279
08	2542	X	2360	-0-	-182	-0-	1951	3	409	9	Y	372	261	1			390

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

03	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	7934	3	80	4	N	194	8	0	356	1	259
							213	9									
04	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	7720	3	73	4	N	325	5	0	362	1	217
							358	9									
05	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	7825	3	85	4	N	249	5	0	177	1	284
							274	9									
06	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7439	3	90	4	N	196	3	0	354	1	123
							216	9									
*07	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7604	3	88	4	N	275	2	0			396
							303	9									
*08	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7156	3	59	4	N	228	6	0	357	1	261
							251	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

03	7812	X	7414	-0-	-398	-0-	7331	3	31	4	N	47	9	0			158
							52	9									
04	7020	X	6311	-0-	-709	-0-	6256	3	16	4	N	35	3	0			190
							39	9									
05	7223	X	7205	-0-	-18	-0-	7140	3	40	4	N	23	1	0	175	1	37
							25	9									
06	7170	X	6954	-0-	-216	-0-	6891	3	27	4	N	33					70
							36	9									
07	7409	X	6830	-0-	-579	-0-	6781	3	7	4	N	38					108
							42	9									
08	7409	X	6817	-0-	-592	-0-	6755	3	38	4	N	22					130
							24	9									

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
03	15574	X	15574	-0-	-0-	-0-	15237	3	69	4	N	244	17	0	372	1	270
							268	9									
04	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13244	3	61	4	N	328	12	0	179	1	407
							361	9									
05	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13028	3	66	4	N	302	29	0	357	1	323
							332	9									
06	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	11804	3	50	4	N	224	23	0	168	1	356
							246	9									
*07	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12458	3	60	4	N	159	18	0	182	1	315
							175	9									
*08	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	11942	3	55	4	N	160	16	0	178	1	281
							176	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

03	6014	X	5471	-0-	-543	-0-	5244	3	73	4	N	140	1	0	183	1	184
							154	9									
04	5760	X	5337	-0-	-423	-0-	5062	3	65	4	N	191	3	0	180	1	192
							210	9									
05	5735	X	5340	-0-	-395	-0-	5107	3	67	4	N	151	3	0	159	1	181
							166	9									
06	5550	X	5018	-0-	-532	-0-	4839	3	57	4	N	111	2	0	187	1	103
							122	9									
07	5735	X	4852	-0-	-883	-0-	4605	3	74	4	N	157	1	0			259
							173	9									
08	5518	X	5126	-0-	-392	-0-	4875	3	102	4	N	135	4	0			390
							149	9									

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

03	2077	X	1464	-0-	-613	-0-	1144	3	31	4	Y	263	135	1			178
							289	9									
04	1350	X	273	-0-	-1077	-0-	216	3	9	4	Y	44	193	1			29
							48	9									
05	1240	X	846	-0-	-394	-0-	756	3	21	4	Y	63	23	1			69
							69	9									
06	1410	X	655	-0-	-755	-0-	614	3	37	4	Y	4	50	1			23
							4	9									
07	1457	X	764	-0-	-693	-0-	737	3	26	4	Y	1	16	1			8
							1	9									
*08	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1092	3	50	4	Y	389	203	1			194
							428	9									

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

03	6014	X	5673	-0-	-341	-0-	5270	3	76	4	N	297	355	1			229
							327	9									
04	6060	X	5242	-0-	-818	-0-	4968	3	59	4	N	195	180	1			244
							215	9									
05	6262	X	4910	-0-	-1352	-0-	4555	3	54	4	N	274	351	1			167
							301	9									
06	6060	X	5279	-0-	-781	-0-	4975	3	53	4	N	228	166	1			229
							251	9									
07	6014	X	5256	-0-	-758	-0-	4979	3	56	4	N	201	178	1			252
							221	9									
08	5673	X	5299	-0-	-374	-0-	4916	3	55	4	N	298	351	1			199
							328	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	2035	-0-	-2150	-0-	1687	3	348	9	Y	316	202	1			153
04	4050	X	1381	-0-	-2669	-0-	986	3	395	9	Y	359	299	1	1	8	212
05	3441	X	1473	-0-	-1968	-0-	1084	3	1	4	Y	353	333	1			232
							388	9									
06	3330	X	1261	-0-	-2069	-0-	957	3	304	9	Y	276	335	1			173
07	3441	X	933	-0-	-2508	-0-	932	3	1	4	Y	-0-	173	1			-0-
08	2046	X	531	-0-	-1515	-0-	530	3	1	4	Y	-0-					-0-

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

03	5952	X	3512	-0-	-2440	-0-	2808	3	704	9	N	640	6	0	651	1	99
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3373	3	600	9	N	545	5	0	549	1	90
05	4030	X	3087	-0-	-943	-0-	2539	3	548	9	N	498	4	0	337	1	247
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3171	3	859	9	N	781	4	0	831	1	193
07	4092	X	2830	-0-	-1262	-0-	2427	3	403	9	N	366	2	0	354	1	203
08	4092	X	3159	-0-	-933	-0-	2394	3	765	9	N	695	2	0	696	1	200

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

03	23343	X	23197	-0-	-146	-0-	22825	3	54	4	N	289	27	0	370	1	240
							318	9									
04	22590	X	22099	-0-	-491	-0-	21741	3	48	4	N	282	23	0	168	1	331
							310	9									
05	23343	X	21846	-0-	-1497	-0-	21550	3	51	4	N	223	34	0	342	1	178
							245	9									
06	22440	X	20465	-0-	-1975	-0-	20123	3	46	4	N	269	26	0	176	1	245
							296	9									
07	23188	X	21262	-0-	-1926	-0-	20918	3	49	4	N	268	20	0			493
							295	9									
08	23188	X	20308	-0-	-2880	-0-	19991	3	44	4	N	248	16	0	530	1	195
							273	9									

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

03	6045	X	4324	-0-	-1721	-0-	2970	3	162	4	Y	1084	17	0	1050	1	574
							1192	9									
04	6390	X	4857	-0-	-1533	-0-	4363	3	48	4	Y	405	11	0	342	1	626
							446	9									
05	6603	X	5084	-0-	-1519	-0-	4129	3	51	4	Y	822	25	0	633	1	790
							904	9									
06	6390	X	2906	-0-	-3484	-0-	2337	3	141	4	Y	389	15	0	616	1	548
							428	9									
07	5208	X	2575	-0-	-2633	-0-	2372	3	42	4	Y	146	12	0	278	1	404
							161	9									
08	5084	X	3605	-0-	-1479	-0-	3216	3	160	4	Y	208	9	0	271	1	332
							229	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	1394	-0-	-2202	-0-	1060	3	334	9	Y	304	1	0	429	1	293
04	3480	X	1267	-0-	-2213	-0-	1177	3	90	9	Y	82	1	0	318	1	56
05	3224	X	1112	-0-	-2112	-0-	613	3	499	9	Y	454	8	0	158	1	344
06	2160	X	945	-0-	-1215	-0-	409	3	536	9	Y	487	3	0	417	1	411
07	2232	X	1547	-0-	-685	-0-	947	3	600	9	Y	545	4	0	663	1	289
*08	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1131	3	411	9	Y	374	3	0	270	1	390

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	3657	3	859	9	N	781	6	0	711	1	457
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	3654	3	752	9	N	684	5	0	535	1	601
05	4309	X	4294	-0-	-15	-0-	3537	3	757	9	N	688	1	0	714	1	574
06	4380	X	4149	-0-	-231	-0-	3633	3	516	9	N	469	525	1			518
07	4557	X	3972	-0-	-585	-0-	3283	3	689	9	N	626	1	0	530	1	613
08	4557	X	3888	-0-	-669	-0-	17	1	3200	3	N	610	2	0	530	1	691
							671	9									

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

03	3410	X	845	-0-	-2565	-0-	348	3	10	4	Y	443	5	0	426	1	197
							487	9									
04	1950	X	1081	-0-	-869	-0-	572	3	39	4	Y	427	3	0	528	1	92
							470	9					1	8			
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	2742	3	95	4	Y	893	5	0	744	1	236
							982	9									
06	2520	X	2099	-0-	-421	-0-	1545	3	40	4	Y	467	1	0	516	1	186
							514	9									
07	2604	X	1976	-0-	-628	-0-	1367	3	8	4	Y	546	469	1			263
							601	9									
08	3813	X	518	-0-	-3295	-0-	264	3	9	4	Y	223	1	0	233	1	252
							245	9									

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

03	9331	X	492	-0-	-8839	-0-	317	3	1	4	Y	158	2	0	182	1	103
							174	9									
04	7740	X	590	-0-	-7150	-0-	209	3	1	4	Y	345	1	0	101	1	346
							380	9									
05	7285	X	1362	-0-	-5923	-0-	917	3	10	4	Y	395	4	0	235	1	502
							435	9									
06	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	9893	3	121	4	Y	1635	35	0	431	1	1671
							1799	9									
*07	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	13924	3	45	4	Y	1779	36	0	1506	1	1908
							1957	9									
*08	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	8835	3	32	4	Y	1361	20	0	2086	1	1163
							1497	9									

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

03	5146	X	4537	-0-	-609	-0-	4394	3	1	4	N	129	4	0	180	1	301
							142	9									
04	4740	X	4368	-0-	-372	-0-	4231	3	2	4	N	123	3	0	178	1	243
							135	9									
05	4743	X	4452	-0-	-291	-0-	4297	3	8	4	N	134	3	0			374
							147	9									
06	4500	X	4310	-0-	-190	-0-	4137	3	11	4	N	147	2	0	177	1	342
							162	9									
07	4619	X	4251	-0-	-368	-0-	4107	3	11	4	N	121	1	0	170	1	292
							133	9									
08	4526	X	4212	-0-	-314	-0-	4065	3	24	4	N	112					404
							123	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7551	3	10	9	N	9	9	0			-0-
04	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7500	3	9	9	N	8	8	0			-0-
05	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	8303	3	10	9	N	9	9	0			-0-
06	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	7257	3	6	9	N	5	5	0			-0-
*07	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	6457	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*08	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	7857	3	1	9	N	1	1	0			-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

03	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	3816	3	198	4	Y	1144	1	0	1085	1	615
						1258	9									
04	4710 X	400	-0-	-4310	-0-	14	3	386	9	Y	351	1	0	366	1	599
05	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5171	3	131	4	Y	589	604	1			584
						648	9									
06	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	4794	3	256	4	Y	374	455	1			503
						411	9									
*07	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5372	3	140	4	Y	133	255	1			381
						146	9									
08	5952 X	3761	-0-	-2191	-0-	3446	3	95	4	Y	200	256	1			325
						220	9									

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

03	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	3743	3	858	9	Y	780	12	0	914	1	118
04	4110 X	2709	-0-	-1401	-0-	2050	3	659	9	Y	599	6	0	537	1	173
												1	8			
05	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3047	3	858	9	Y	780	7	0	774	1	172
06	4440 X	4311	-0-	-129	-0-	3453	3	858	9	Y	780	5	0	712	1	235
07	4588 X	3419	-0-	-1169	-0-	2878	3	541	9	Y	492	1	0	529	1	197
08	4588 X	4464	-0-	-124	-0-	3914	3	550	9	Y	500	458	1			239

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

03	17949 X	14931	-0-	-3018	-0-	14806	3	20	4	N	95	20	0			583
						105	9									
04	16230 X	14760	-0-	-1470	-0-	14632	3	22	4	N	96	8	0	357	1	314
						106	9									
05	16771 X	13070	-0-	-3701	-0-	12955	3	19	4	N	87	3	0			398
						96	9									
06	16230 X	14533	-0-	-1697	-0-	14436	3	19	4	N	71					469
						78	9									
07	15252 X	13939	-0-	-1313	-0-	13874	3	17	4	N	44					513
						48	9									
08	15252 X	13899	-0-	-1353	-0-	13831	3	18	4	N	45	349	1			209
						50	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4489	-0-	-564	-0-	3149	3	420	4	Y	836	976	1			129
							920	9									
04	4890	X	3119	-0-	-1771	-0-	2310	3	228	4	Y	528	502	1	1	8	154
							581	9									
05	6169	X	4573	-0-	-1596	-0-	3453	3	265	4	Y	777	758	1			173
							855	9									
06	5970	X	4377	-0-	-1593	-0-	3433	3	90	4	Y	776	713	1			236
							854	9									
07	6169	X	3349	-0-	-2820	-0-	2810	3	539	9	Y	490	529	1			197
08	4588	X	4220	-0-	-368	-0-	3670	3	550	9	Y	500	458	1			239

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
03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1189	3	3	4	Y	165	114	1			80
							182	9									
04	1050	X	959	-0-	-91	-0-	875	3	5	4	Y	72	109	1			43
							79	9									
05	1953	X	1220	-0-	-733	-0-	1142	3	1	4	Y	70	67	1			46
							77	9									
06	1890	X	1215	-0-	-675	-0-	1152	3	1	4	Y	56	67	1			35
							62	9									
07	1953	X	1022	-0-	-931	-0-	1022	3			Y	-0-	35	1			-0-
08	1364	X	1240	-0-	-124	-0-	1237	3	3	4	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2853	-0-	-619	-0-	2396	3	457	9	Y	415	3	0	346	1	186
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	2682	3	468	9	Y	425	3	0	515	1	92
													1	8			
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	2410	3	745	9	Y	677	5	0	585	1	179
06	2940	X	2130	-0-	-810	-0-	1614	3	516	9	Y	469	2	0	459	1	186
													1	8			
07	3255	X	1903	-0-	-1352	-0-	1301	3	602	9	Y	547	1	0	469	1	263
08	3255	X	1706	-0-	-1549	-0-	1461	3	245	9	Y	223	1	0	233	1	252

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	7446	3	64	4	Y	530	50	0	637	1	317
							583	9									
04	6930	X	6841	-0-	-89	-0-	6354	3	67	4	Y	382	39	0	311	1	349
							420	9									
05	6758	X	6355	-0-	-403	-0-	5864	3	59	4	Y	393	40	0	238	1	464
							432	9									
06	7830	X	5205	-0-	-2625	-0-	5126	3	47	4	Y	29	29	0	399	1	65
							32	9									
07	8091	X	7317	-0-	-774	-0-	7092	3	25	4	Y	182	24	0	58	1	165
							200	9									
08	8091	X	6714	-0-	-1377	-0-	6667	3	26	4	Y	19	19	0	165	1	-0-
							21	9									

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	3638	3	922	9	Y	838	974	1			129
04	4320	X	3150	-0-	-1170	-0-	2499	3	651	9	Y	592	547	1	1	8	173
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	3427	3	853	9	Y	775	2	0	774	1	172
06	4410	X	3788	-0-	-622	-0-	2934	3	854	9	Y	776	1	0	712	1	235
07	4557	X	2663	-0-	-1894	-0-	2121	3	542	9	Y	493	2	0	529	1	197
08	4557	X	4401	-0-	-156	-0-	3849	3	552	9	Y	502	2	0	458	1	239

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	170	-0-	170	170	170	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	134	-0-	134	304	134	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	18	-0-	18	322	18	3			N	-0-					-0-
06	322 X	-0-	-0-	-322	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

03	19375 X	17400	-0-	-1975	-0-	17309	3	28	4	Y	57	9	0	116	1	37
						63	9					1	8			
04	18600 X	17176	-0-	-1424	-0-	17004	3	28	4	Y	131	14	0	67	1	86
						144	9					1	8			
05	18600 X	16926	-0-	-1674	-0-	16692	3	29	4	Y	186	14	0			258
						205	9									
06	17970 X	16396	-0-	-1574	-0-	16204	3	29	4	Y	148	11	0	148	1	246
						163	9					1	8			
07	18259 X	13349	-0-	-4910	-0-	13194	3	19	4	Y	124	6	0	159	1	205
						136	9									
08	17763 X	13436	-0-	-4327	-0-	13233	3	26	4	Y	161	5	0	85	1	276
						177	9									

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

03	11656 X	11571	-0-	-85	-0-	11164	3	58	4	Y	317	8	0	247	1	242
						349	9					3	8			
04	11670 X	11344	-0-	-326	-0-	10974	3	61	4	Y	281	31	0	305	1	184
						309	9					3	8			
05	12059 X	10863	-0-	-1196	-0-	10582	3	55	4	Y	205	33	0			356
						226	9									
06	11670 X	10655	-0-	-1015	-0-	10392	3	57	4	Y	187	29	0	204	1	308
						206	9					2	8			
07	11935 X	10153	-0-	-1782	-0-	9965	3	48	4	Y	127	14	0	198	1	223
						140	9									
08	11718 X	10291	-0-	-1427	-0-	10045	3	48	4	Y	180	12	0	93	1	298
						198	9									

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

03	2635 X	2556	-0-	-79	-0-	2035	3	5	4	Y	469	542	1			92
						516	9									
04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	2308	3	8	4	Y	678	541	1			229
						746	9									
05	2325 X	2216	-0-	-109	-0-	1730	3	6	4	Y	436	539	1			126
						480	9									
06	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2203	3	5	4	Y	329	303	1			152
						362	9									
07	3162 X	1831	-0-	-1331	-0-	1600	3	27	4	Y	185	205	1			132
						204	9									
08	3162 X	2460	-0-	-702	-0-	2236	3	18	4	Y	187	266	1			53
						206	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	6774	-0-	-1317	-0-	6689	3	17	4	Y	62	4	0	85	1	58
							68	9									
04	7440	X	6448	-0-	-992	-0-	6363	3	16	4	Y	63	1	0	30	1	90
							69	9									
05	7688	X	7625	-0-	-63	-0-	7542	3	19	4	Y	58	62	1			86
							64	9									
06	6780	X	6581	-0-	-199	-0-	6510	3	15	4	Y	51	86	1			51
							56	9									
*07	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	6955	3	14	4	Y	42	58	1			35
							46	9									
08	7626	X	4385	-0-	-3241	-0-	4328	3	11	4	Y	42	27	1			50
							46	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

03	19902	X	16809	-0-	-3093	-0-	16663	3	22	4	N	113	23	0	179	1	157
							124	9									
04	16860	X	15904	-0-	-956	-0-	15808	3	22	4	N	67	20	0			204
							74	9									
05	16988	X	16561	-0-	-427	-0-	16452	3	24	4	N	77	26	0	175	1	80
							85	9									
06	16440	X	12827	-0-	-3613	-0-	12648	3	17	4	N	147	17	0			210
							162	9									
*07	16939	X	16939	-0-	-0-	-0-	16902	3	19	4	N	16	16	0			210
							18	9									
08	16802	X	15083	-0-	-1719	-0-	15049	3	20	4	N	13	13	0			210
							14	9									

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	89	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

03	3813	X	2706	-0-	-1107	-0-	137	1	2343	3	Y	195	9	0	1	8	511
							11	4	215	9							
04	3690	X	1477	-0-	-2213	-0-	120	1	995	3	Y	328	17	0	516	1	306
							1	4	361	9							
05	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	117	1	1178	3	Y	434	21	0	264	1	455
							477	9									
06	2610	X	1773	-0-	-837	-0-	159	1	1326	3	Y	244	3	0	472	1	224
							20	4	268	9							
07	2697	X	1915	-0-	-782	-0-	137	1	1664	3	Y	99	3	0	224	1	96
							5	4	109	9							
08	2697	X	2271	-0-	-426	-0-	153	1	1741	3	Y	343	6	0	188	1	245
							377	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5388	-0-	-192	-0-	4937	3	43	4	N	371	3	0	594	1	95
							408	9									
04	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5615	3	54	4	N	210	3	0	90	1	212
							231	9									
05	5580	X	5072	-0-	-508	-0-	4873	3	48	4	N	137	22	0	178	1	149
							151	9									
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5505	3	57	4	N	104	21	0	83	1	149
							114	9									
*07	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	5913	3	58	4	N	126	17	0	85	1	173
							139	9									
*08	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5547	3	53	4	N	182	14	0	178	1	163
							200	9									

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
03	8122	X	7129	-0-	-993	-0-	6615	3	56	4	N	416	48	0	504	1	95
							458	9									
04	7860	X	7071	-0-	-789	-0-	6729	3	63	4	N	254	47	0	90	1	212
							279	9									
05	8432	X	7023	-0-	-1409	-0-	6799	3	64	4	N	145	30	0	178	1	149
							160	9									
06	8160	X	5240	-0-	-2920	-0-	5075	3	52	4	N	103	20	0	83	1	149
							113	9									
07	8432	X	2295	-0-	-6137	-0-	2147	3	21	4	N	115	7	0	85	1	172
							127	9									
*08	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7573	3	73	4	N	189	20	0	178	1	163
							208	9									

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
03	4278	X	2803	-0-	-1475	-0-	2411	3	392	9	Y	356	2	0	190	1	399
04	4140	X	2703	-0-	-1437	-0-	2297	3	406	9	Y	369	535	1			233
05	4278	X	3071	-0-	-1207	-0-	2713	3	358	9	Y	325	377	1			181
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	61	1	2607	3	Y	394	175	1			400
							433	9									
*07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	491	1	2475	3	Y	351	351	1			400
							386	9									
08	3069	X	854	-0-	-2215	-0-	524	1	330	9	Y	300	449	1			251

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
03	4123	X	882	-0-	-3241	-0-	774	3	19	4	Y	81	297	1			55
							89	9									
04	3990	X	228	-0-	-3762	-0-	208	3	20	4	Y	-0-	55	1			-0-
05	2480	X	1751	-0-	-729	-0-	1364	3	70	4	Y	288					288
							317	9									
06	1980	X	1167	-0-	-813	-0-	1029	3	107	4	Y	28	209	1			107
							31	9									
07	2046	X	1358	-0-	-688	-0-	910	3	66	4	Y	347	76	1			378
							382	9									
*08	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	1608	3	119	4	Y	403	580	1			201
							443	9									

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	12764	3			N	-0-					-0-
04	10410	X	8444	-0-	-1966	-0-	8444	3			N	-0-					-0-
05	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
06	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					N	-0-					-0-
07	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
08	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	290	1	3843	3	Y	3844	8	0	3774	1	1268
						4228	9					11	8			
04	7500 X	3940	-0-	-3560	-0-	290	1	2560	3	Y	909	7	0	1959	1	207
						90	4	1000	9			4	8			
05	7750 X	3479	-0-	-4271	-0-	310	1	2805	3	Y	81	4	0	264	1	20
						275	4	89	9							
06	7500 X	3234	-0-	-4266	-0-	170	1	2559	3	Y	226	3	0	189	1	54
						256	4	249	9							
07	7750 X	4399	-0-	-3351	-0-	270	1	3225	3	Y	497	4	0	452	1	94
						357	4	547	9							
08	7750 X	3838	-0-	-3912	-0-	300	1	3046	3	Y	291	4	0	299	1	82
						172	4	320	9							

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

03	5425 X	3649	-0-	-1776	-0-	3546	3	103	9	Y	94	12	0	120	1	106
04	5160 X	3474	-0-	-1686	-0-	3391	3	83	9	Y	75	4	0	97	1	80
05	5332 X	834	-0-	-4498	-0-	795	3	39	9	Y	35					115
06	4050 X	3086	-0-	-964	-0-	3021	3	65	9	Y	59	57	1			117
07	3658 X	2601	-0-	-1057	-0-	2544	3	57	9	Y	52	93	1			76
08	3658 X	2140	-0-	-1518	-0-	2099	3	41	9	Y	37					113

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

03	4185 X	3459	-0-	-726	-0-	3318	3	141	9	Y	128	8	0	120	1	144
04	3990 X	3110	-0-	-880	-0-	3031	3	79	9	Y	72	3	0	130	1	83
05	3596 X	1355	-0-	-2241	-0-	1315	3	40	9	Y	36	1	0			118
06	3360 X	2660	-0-	-700	-0-	2532	3	128	9	Y	116	58	1			176
07	3472 X	2273	-0-	-1199	-0-	2220	3	53	9	Y	48	139	1			85
08	3472 X	1956	-0-	-1516	-0-	1914	3	42	9	Y	38					123

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

03	22816 X	20722	-0-	-2094	-0-	20722	3			N	-0-					-0-
04	21360 X	19935	-0-	-1425	-0-	19935	3			N	-0-					-0-
05	21576 X	17867	-0-	-3709	-0-	17867	3			N	-0-					-0-
06	20040 X	18811	-0-	-1229	-0-	18811	3			N	-0-					-0-
07	20708 X	18133	-0-	-2575	-0-	18133	3			N	-0-					-0-
08	20708 X	18150	-0-	-2558	-0-	18150	3			N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

03	4340 X	4331	-0-	-9	-0-	586	1	3349	3	Y	358	2	0	174	1	396
						2	4	394	9							
04	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	645	1	4359	3	Y	374	6	0	531	1	233
						411	9									
05	5022 X	4761	-0-	-261	-0-	649	1	3429	3	Y	621	508	1			346
						683	9									
06	4860 X	4142	-0-	-718	-0-	726	1	2983	3	Y	394	334	1			406
						433	9									
*07	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	695	1	4531	3	Y	337	356	1			387
						371	9									
08	5208 X	845	-0-	-4363	-0-	515	1	330	9	Y	300	436	1			251

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	3669	-0-	-2531	-0-	19	1	3275	2	N	292	535	1			297
							54	4	321	9							
04	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	26	1	7867	2	N	754	547	1			504
							119	4	829	9							
05	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	25	1	7762	3	N	487	514	1			477
							91	4	536	9							
06	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	15	1	7212	2	N	446	536	1			387
							79	4	491	9							
*07	6510	X	5905	-0-	-605	-0-	5483	2	59	4	N	330	357	1			360
							363	9									
08	6510	X	163	-0-	-6347	-0-	117	2	17	9	N	15					375

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

03	2604	X	1781	-0-	-823	-0-	1265	3	516	9	Y	469	542	1			92
04	2520	X	2433	-0-	-87	-0-	1687	3	746	9	Y	678	541	1			229
05	2604	X	2158	-0-	-446	-0-	1675	3	3	4	Y	436	539	1			126
							480	9									
06	1920	X	1276	-0-	-644	-0-	1039	3	237	9	Y	215	242	1			99
07	2511	X	1304	-0-	-1207	-0-	1091	3	8	4	Y	186	153	1			132
							205	9									
08	2511	X	1204	-0-	-1307	-0-	998	3	206	9	Y	187	266	1			53

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

03	6820	X	4488	-0-	-2332	-0-	4015	3	473	9	Y	430	12	0	450	1	125
													4	8			
04	6600	X	4774	-0-	-1826	-0-	4333	3	441	9	Y	401	12	0	432	1	81
													1	8			
05	6820	X	4520	-0-	-2300	-0-	4135	3	385	9	Y	350	11	0	179	1	241
06	5310	X	5114	-0-	-196	-0-	4635	3	479	9	Y	435	10	0	455	1	211
07	5022	X	4457	-0-	-565	-0-	3978	3	479	9	Y	435	6	0	463	1	177
*08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5163	3	446	9	Y	405	7	0	440	1	135

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2637	3	404	9	Y	367	322	1			165
04	3390	X	1764	-0-	-1626	-0-	1470	3	294	9	Y	267	373	1	1	8	58
05	3503	X	3299	-0-	-204	-0-	2720	3	579	9	Y	526	444	1			140
06	3390	X	2309	-0-	-1081	-0-	1795	3	514	9	Y	467	1	0	420	1	186
07	3038	X	2156	-0-	-882	-0-	1555	3	601	9	Y	546	469	1			263
08	3286	X	619	-0-	-2667	-0-	373	3	246	9	Y	224	234	1			253

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1021	3	567	9	Y	515	1	0	266	1	500
04	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	826	3	281	9	Y	255	532	1			223
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	802	3	534	9	Y	485	268	1			440
06	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1035	3	378	9	Y	344	509	1			275
*07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	138	1	870	3	Y	320	339	1			256
							352	9									
*08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	316	1	1047	3	Y	461	512	1			205
							507	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	4782	3	76	4	Y	596	5	0	815	1	213
							656	9					1	8			
04	4740	X	4728	-0-	-12	-0-	4246	3	8	4	Y	431	367	1	1	8	276
							474	9									
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	4396	3	694	9	Y	631	594	1			313
06	5340	X	3951	-0-	-1389	-0-	3188	3	6	4	Y	688	585	1			416
							757	9									
07	5518	X	2959	-0-	-2559	-0-	2417	3	58	4	Y	440	504	1			351
							484	9									
08	5518	X	3808	-0-	-1710	-0-	3089	3	80	4	Y	581	446	1			486
							639	9									

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

03	2976	X	2182	-0-	-794	-0-	1529	3	653	9	Y	594	4	0	815	1	212
													1	8			
04	2880	X	2635	-0-	-245	-0-	2225	3	410	9	Y	373	346	1	1	8	238
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	1999	3	527	9	Y	479	480	1			237
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2026	3	263	9	Y	239	332	1			144
07	2728	N	2002	-0-	-726	-0-	1701	3	301	9	Y	274	200	1			218
08	2511	N	1661	-0-	-850	-0-	1380	3	3	4	Y	253	259	1			212
							278	9									

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

03	4774	X	3409	-0-	-1365	-0-	2825	3	584	9	Y	531	1	0	263	1	516
04	3810	X	1876	-0-	-1934	-0-	1600	3	276	9	Y	251	1	0	547	1	219
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	3878	3	550	9	Y	500	1	0	265	1	453
06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	3755	3	380	9	Y	345	1	0	522	1	275
07	3410	X	2963	-0-	-447	-0-	214	1	2396	3	Y	321	1	0	339	1	256
							353	9									
08	4433	X	4177	-0-	-256	-0-	424	1	3183	3	Y	518	1	0	543	1	230
							570	9									

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

03	6417	X	5905	-0-	-512	-0-	5506	3	24	4	Y	341	10	0	215	1	159
							375	9									
04	5370	X	4545	-0-	-825	-0-	4109	3	34	4	Y	365	6	0	306	1	211
							402	9					1	8			
05	6417	X	5611	-0-	-806	-0-	5199	3	16	4	Y	360	7	0	333	1	231
							396	9									
06	6210	X	3922	-0-	-2288	-0-	3611	3	4	4	Y	279	3	0	335	1	172
							307	9									
07	6417	X	4704	-0-	-1713	-0-	3941	3	2	4	Y	692	2	0	508	1	355
							761	9									
08	5890	X	4983	-0-	-907	-0-	4161	3	19	4	Y	730	2	0	711	1	372
							803	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	9303	-0-	-276	-0-	8618	3	126	4	Y	508	15	0	661	1	326
							559	9									
04	9270	X	7684	-0-	-1586	-0-	7212	3	81	4	Y	355	10	0	321	1	350
							391	9									
05	8959	X	8594	-0-	-365	-0-	8077	3	117	4	Y	364	12	0	238	1	464
							400	9									
06	9000	X	7247	-0-	-1753	-0-	7139	3	100	4	Y	7	7	0	399	1	65
							8	9									
07	9300	X	7674	-0-	-1626	-0-	7631	3	33	4	Y	9	8	0	59	1	7
							10	9									
08	9300	X	7196	-0-	-2104	-0-	7153	3	36	4	Y	6	7	0	6	1	-0-
							7	9									

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

03	889	X	889	-0-	-0-	-0-	834	3	27	4	Y	25	103	1			17
							28	9									
04	1260	N	745	-0-	-515	-0-	412	3	16	4	Y	288	112	1			193
							317	9									
05	1457	N	1084	-0-	-373	-0-	971	3	24	4	Y	81	152	1			122
							89	9									
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	990	3	57	4	Y	84	88	1			118
							92	9									
07	775	N	676	-0-	-99	-0-	632	3	41	4	Y	3	84	1			37
							3	9									
*08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1209	3	43	4	Y	419	247	1			209
							461	9									

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

03	15500	X	14446	-0-	-1054	-0-	14192	3	53	4	N	183	13	0	177	1	200
							201	9					2	8			
04	14700	X	13823	-0-	-877	-0-	13557	3	50	4	N	196	10	0	161	1	220
							216	9					5	8			
05	15190	X	13063	-0-	-2127	-0-	12839	3	46	4	N	162	6	0	177	1	199
							178	9									
06	14700	X	13949	-0-	-751	-0-	13704	3	49	4	N	178	5	0			372
							196	9									
07	14880	X	12451	-0-	-2429	-0-	12245	3	51	4	N	141	12	0	358	1	143
							155	9									
08	14446	X	11757	-0-	-2689	-0-	11538	3	52	4	N	152	12	0			283
							167	9									

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	4735	-0-	-907	-0-	4593	3	142	9	Y	129	8	0	117	1	143
04	5400	X	3468	-0-	-1932	-0-	3385	3	83	9	Y	75	2	0	130	1	86
05	5363	X	4496	-0-	-867	-0-	4450	3	46	9	Y	42	2	0			126
06	5190	X	4050	-0-	-1140	-0-	3922	3	128	9	Y	116	62	1			180
07	4743	X	1759	-0-	-2984	-0-	1705	3	54	9	Y	49	143	1			86
08	4743	X	2652	-0-	-2091	-0-	2610	3	42	9	Y	38					124

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

03	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5559	3	180	9	N	164	11	0			334
04	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6071	3	190	9	N	173	10	0	358	1	139
05	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5746	3	171	9	N	155	7	0			287
06	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5738	3	174	9	N	158	5	0			440
*07	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5603	3	139	9	N	126	7	0			559
*08	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5215	3	158	9	N	144	7	0	354	1	342

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

03	31806	X	27845	-0-	-3961	-0-	27844	3	1	4	N	-0-					-0-
04	27300	X	26197	-0-	-1103	-0-	26196	3	1	4	N	-0-					-0-
05	28210	X	25506	-0-	-2704	-0-	25505	3	1	4	N	-0-					-0-
06	27300	X	21830	-0-	-5470	-0-	21829	3	1	4	N	-0-					-0-
07	27838	X	23326	-0-	-4512	-0-	23325	3	1	4	N	-0-					-0-
08	27838	X	23001	-0-	-4837	-0-	23000	3	1	4	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

03	23219	X	20426	-0-	-2793	-0-	20200	3	50	4	N	160	40	0			362
							176	9									
04	21090	X	19397	-0-	-1693	-0-	19164	3	47	4	N	169	15	0	360	1	156
							186	9									
05	21266	X	18688	-0-	-2578	-0-	18524	3	47	4	N	106	6	0			256
							117	9									
06	20580	X	18967	-0-	-1613	-0-	18663	3	48	4	N	233	352	1			137
							256	9									
07	20429	X	19068	-0-	-1361	-0-	19000	3	47	4	N	19					156
							21	9									
08	20429	X	19341	-0-	-1088	-0-	19190	3	46	4	N	95					251
							105	9									

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

03	5146	X	3599	-0-	-1547	-0-	2580	3	8	4	N	919	2	0	895	1	568
							1011	9					2	8			
04	4980	X	4110	-0-	-870	-0-	3101	3	70	4	N	854	875	1	2	8	545
							939	9									
05	5766	X	4323	-0-	-1443	-0-	3170	3	101	4	N	956	721	1			780
							1052	9									
06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	4939	3	16	4	N	831	531	1			1080
							914	9									
07	5766	X	5074	-0-	-692	-0-	4269	3	18	4	N	715	1057	1			738
							787	9									
*08	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	4120	3	5	4	N	874	1066	1			546
							961	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2221	3	469	9	Y	426	9	0	450	1	125
													4	8			
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2495	3	438	9	Y	398	9	0	432	1	81
													1	8			
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2483	3	382	9	Y	347	9	0	178	1	241
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	2690	3	393	9	Y	357	8	0	417	1	173
*07	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	1607	3	475	9	Y	432	3	0	425	1	177
*08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2602	3	443	9	Y	403	5	0	440	1	135

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

03	5456	X	4890	-0-	-566	-0-	4644	3	246	9	N	224	1	0	543	1	376
04	4980	X	4549	-0-	-431	-0-	4372	3	177	9	N	161	191	1			346
05	5115	X	4588	-0-	-527	-0-	4478	3	110	9	N	100					446
06	4890	X	4383	-0-	-507	-0-	4205	3	178	9	N	162					608
07	4898	X	2752	-0-	-2146	-0-	2710	3	42	9	N	38	342	1			304
08	4898	X	3611	-0-	-1287	-0-	3473	3	138	9	N	125					429

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

03	25513	X	20860	-0-	-4653	-0-	85	1	20238	3	Y	319	23	0	304	1	60
							186	4	351	9							
04	25207	X	25207	-0-	-0-	-0-	124	1	24303	3	Y	485	18	0	470	1	57
							246	4	534	9							
05	29971	X	29971	-0-	-0-	-0-	136	1	28882	3	Y	582	7	0	560	1	72
							313	4	640	9							
06	34772	X	34772	-0-	-0-	-0-	163	1	33577	3	Y	623	528	1			167
							347	4	685	9							
*07	39424	X	39424	-0-	-0-	-0-	187	1	38051	3	Y	699	760	1			106
							417	4	769	9							
08	29977	X	27678	-0-	-2299	-0-	27214	3	464	9	Y	422	379	1			149

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

03	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	139	1	10438	3	Y	86	1	0	62	1	41
							47	4	95	9							
04	7710	X	1812	-0-	-5898	-0-	25	1	1765	3	Y	13	1	0	50	1	3
							8	4	14	9							
05	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					Y	-0-					-0-
07	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-					-0-
08	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

03	46190	X	37752	-0-	-8438	-0-	154	1	36571	3	Y	629	41	0	603	1	120
							335	4	692	9							
04	45642	X	45642	-0-	-0-	-0-	224	1	43919	3	Y	959	32	0	933	1	114
							444	4	1055	9							
05	54271	X	54271	-0-	-0-	-0-	246	1	52191	3	Y	1153	13	0	1111	1	143
							566	4	1268	9							
06	62958	X	62958	-0-	-0-	-0-	294	1	60677	3	Y	1235	1047	1			331
							628	4	1359	9							
*07	71377	X	71377	-0-	-0-	-0-	338	1	68761	3	Y	1386	1507	1			210
							753	4	1525	9							
08	54281	X	50103	-0-	-4178	-0-	49182	3	921	9	Y	837	751	1			296

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22940 X	18141	-0-	-4799	-0-	74	1	17550	3	Y	324	20	0	315	1	63
						161	4	356	9							
04	22200 X	1279	-0-	-20921	-0-	6	1	1240	3	Y	18	1	0	77	1	3
						13	4	20	9							
05	20336 X	615	-0-	-19721	-0-	3	1	592	3	Y	13	13	1			3
						6	4	14	9							
06	19500 X	-0-	-0-	-19500	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	20150 X	-0-	-0-	-20150	-0-					Y	-0-					-0-
08	18135 X	1720	-0-	-16415	-0-	536	1	1060	4	Y	113	73	1			40
						124	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

03	31062 X	26286	-0-	-4776	-0-	25754	3	94	4	N	398	46	0	547	1	254
						438	9									
04	30060 X	27016	-0-	-3044	-0-	26337	3	90	4	N	535	40	0	347	1	402
						589	9									
05	28334 X	24066	-0-	-4268	-0-	23615	3	88	4	N	330	49	0	364	1	318
						363	9					1	8			
06	26010 X	23560	-0-	-2450	-0-	23201	3	88	4	N	246	40	0	344	1	180
						271	9									
07	27931 X	24943	-0-	-2988	-0-	24484	3	82	4	N	343	31	0			491
						377	9									
08	27931 X	25650	-0-	-2281	-0-	25109	3	84	4	N	415	40	0	543	1	323
						457	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

03	32302 X	29760	-0-	-2542	-0-	28976	3	291	4	N	448	22	0	911	1	136
						493	9					2	8			
04	31260 X	27521	-0-	-3739	-0-	26711	3	254	4	N	505	17	0	241	1	383
						556	9									
05	30380 X	25974	-0-	-4406	-0-	25169	3	266	4	N	490	56	0	561	1	255
						539	9					1	8			
06	29400 X	26356	-0-	-3044	-0-	25539	3	268	4	N	499	48	0	534	1	172
						549	9									
07	30380 X	24321	-0-	-6059	-0-	23625	3	248	4	N	407	34	0			546
						448	9									
08	29760 X	22661	-0-	-7099	-0-	21978	3	211	4	N	429	39	0	736	1	200
						472	9									

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

03	37355 X	30717	-0-	-6638	-0-	122	1	28940	3	Y	1264	33	0	1238	1	250
						265	4	1390	9							
04	36150 X	5824	-0-	-30326	-0-	28	1	5454	3	Y	261	4	0	476	1	31
						55	4	287	9							
05	33201 X	-0-	-0-	-33201	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
06	31890 X	-0-	-0-	-31890	-0-					Y	-0-					-0-
07	32953 X	-0-	-0-	-32953	-0-					Y	-0-					-0-
08	30721 X	13764	-0-	-16957	-0-	13219	3	545	9	Y	495	320	1			175

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65906	X	42880	-0-	-23026	-0-	554	1	41546	3	Y	539	5	0	400	1	259
							187	4	593	9							
04	63780	X	46180	-0-	-17600	-0-	623	1	44766	3	Y	527	29	0	627	1	130
							211	4	580	9							
05	59208	X	59208	-0-	-0-	-0-	632	1	57680	3	Y	581	13	0	437	1	261
							257	4	639	9							
06	51087	X	51087	-0-	-0-	-0-	577	1	49890	3	Y	366	351	1			276
							217	4	403	9							
*07	60584	X	60584	-0-	-0-	-0-	740	1	59069	3	Y	502	572	1			206
							223	4	552	9							
08	59210	X	51560	-0-	-7650	-0-	691	1	50336	3	Y	342	271	1			277
							157	4	376	9							

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19344	X	15810	-0-	-3534	-0-	64	1	15339	3	Y	242	17	0	231	1	47
							141	4	266	9							
04	19106	X	19106	-0-	-0-	-0-	94	1	18420	3	Y	369	14	0	358	1	44
							186	4	406	9							
05	22717	X	22717	-0-	-0-	-0-	103	1	21890	3	Y	443	5	0	426	1	56
							237	4	487	9							
06	16440	X	9393	-0-	-7047	-0-	44	1	9083	3	Y	156	169	1			43
							94	4	172	9							
07	19747	X	-0-	-0-	-19747	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
08	22723	X	7080	-0-	-15643	-0-	7006	3	74	9	Y	67	43	1			24

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	3339	-0-	-3388	-0-	2268	3	221	4	Y	773	1	0	771	1	207
							850	9					2	8			
04	6390	X	2130	-0-	-4260	-0-	1330	3	181	4	Y	563	1	0	473	1	294
							619	9					2	8			
05	6696	X	1381	-0-	-5315	-0-	690	3	113	4	Y	525	1	0	584	1	233
							578	9					1	8			
06	6480	X	1835	-0-	-4645	-0-	1017	3	148	4	Y	609	538	1			304
							670	9									
07	6696	X	2940	-0-	-3756	-0-	1702	3	142	4	Y	996	839	1			461
							1096	9									
08	3348	X	3074	-0-	-274	-0-	1407	3	130	4	Y	1397	1671	1			187
							1537	9									

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9498	3	213	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	8550	X	8167	-0-	-383	-0-	7289	3	133	4	Y	677	2	0	518	1	154
							745	9					3	8			
05	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	7985	3	186	4	Y	1047	1	0	942	1	258
							1152	9									
06	9390	X	8345	-0-	-1045	-0-	6885	3	167	4	Y	1175	1153	1			280
							1293	9									
07	9703	X	6217	-0-	-3486	-0-	5245	3	82	4	Y	809	935	1			154
							890	9									
08	9703	X	7556	-0-	-2147	-0-	6748	3	86	4	Y	656	622	1			188
							722	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	10880	3	244	4	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	10397	3	191	4	Y	1082	8	0	824	1	246
							1190	9					4	8			
05	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	10235	3	239	4	Y	1155	8	0	1110	1	283
							1271	9									
06	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	9410	3	228	4	Y	1578	5	0	1481	1	375
							1736	9									
07	12183	X	11357	-0-	-826	-0-	9752	3	153	4	Y	1320	3	0	1441	1	251
							1452	9									
08	12183	X	9705	-0-	-2478	-0-	8323	3	106	4	Y	1160	2	0	1077	1	332
							1276	9									

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

03	8556	X	7881	-0-	-675	-0-	6698	3	330	4	Y	775	1	0	812	1	207
							853	9					2	8			
04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5069	3	277	4	Y	561	473	1	2	8	293
							617	9									
05	11594	X	5605	-0-	-5989	-0-	4722	3	305	4	Y	525	584	1	1	8	233
							578	9									
06	11220	X	5646	-0-	-5574	-0-	4666	3	310	4	Y	609	538	1			304
							670	9									
07	11594	X	6987	-0-	-4607	-0-	5665	3	226	4	Y	996	839	1			461
							1096	9									
08	7874	X	4082	-0-	-3792	-0-	3862	3	220	4	Y	-0-	461	1			-0-

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

03	11749	X	10770	-0-	-979	-0-	1100	1	8251	3	Y	1290	9	0	1474	1	789
							1419	9					1	8			
04	11250	X	8703	-0-	-2547	-0-	1137	1	6311	3	Y	1141	6	0	1085	1	831
							1255	9					8	8			
05	11625	X	10744	-0-	-881	-0-	1323	1	8021	3	Y	1273	7	0	1187	1	910
							1400	9									
06	10860	X	7282	-0-	-3578	-0-	938	1	5378	3	Y	878	3	0	1137	1	644
							966	9					4	8			
07	11191	X	6527	-0-	-4664	-0-	721	1	5127	3	Y	617	2	0	823	1	436
							679	9									
08	10757	X	9276	-0-	-1481	-0-	874	1	7239	3	Y	1057	3	0	1114	1	376
							1163	9									

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

03	4836	X	3711	-0-	-1125	-0-	2709	3	151	4	Y	774	1	0	767	1	207
							851	9					2	8			
04	5940	X	2541	-0-	-3399	-0-	1792	3	132	4	Y	561	473	1	2	8	293
							617	9									
05	6138	X	2925	-0-	-3213	-0-	2181	3	166	4	Y	525	584	1	1	8	233
							578	9									
06	5940	X	2785	-0-	-3155	-0-	1925	3	190	4	Y	609	538	1			304
							670	9									
07	4309	X	2506	-0-	-1803	-0-	2367	3	139	4	Y	-0-	304	1			-0-
08	3720	X	1764	-0-	-1956	-0-	1659	3	105	4	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	8281	-0-	-771	-0-	874	1	6552	3	Y	777	5	0	888	1	474
							855	9					1	8			
04	8640	X	6672	-0-	-1968	-0-	903	1	5012	3	Y	688	4	0	654	1	500
							757	9					4	8			
05	8928	X	8264	-0-	-664	-0-	1051	1	6369	3	Y	767	4	0	715	1	548
							844	9									
06	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	1179	1	7248	3	Y	1172	4	0	967	1	745
							1289	9					4	8			
*07	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	1032	1	7485	3	Y	1249	3	0	1108	1	884
							1374	9									
08	8277	X	7960	-0-	-317	-0-	773	1	6381	3	Y	733	2	0	1354	1	261
							806	9									

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42656	X	27964	-0-	-14692	-0-	355	1	26621	3	Y	789	3	0	578	1	381
							120	4	868	9							
04	41280	X	30065	-0-	-11215	-0-	399	1	28685	3	Y	769	18	0	936	1	196
							135	4	846	9							
05	38420	X	38420	-0-	-0-	-0-	405	1	36959	3	Y	810	8	0	629	1	369
							165	4	891	9							
06	33206	X	33206	-0-	-0-	-0-	370	1	31967	3	Y	664	532	1			501
							139	4	730	9							
*07	39309	X	39309	-0-	-0-	-0-	474	1	37850	3	Y	766	953	1			314
							142	4	843	9							
08	38409	X	33514	-0-	-4895	-0-	443	1	32254	3	Y	652	438	1			528
							100	4	717	9							

FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	5917	-0-	-903	-0-	5757	3	159	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	6897	3	127	4	Y	761	1	0	583	1	174
							837	9					3	8			
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	6196	3	146	4	Y	670	1	0	678	1	165
							737	9									
06	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	6297	3	155	4	Y	1142	1035	1			272
							1256	9									
07	8122	X	6106	-0-	-2016	-0-	5208	3	83	4	Y	741	872	1			141
							815	9									
08	8122	X	6464	-0-	-1658	-0-	5646	3	72	4	Y	678	625	1			194
							746	9									

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26443	X	7508	-0-	-18935	-0-	98	1	7345	3	Y	29	1	0	46	1	14
							33	4	32	9							
04	25590	X	2187	-0-	-23403	-0-	30	1	2138	3	Y	8	1	0	19	1	2
							10	4	9	9							
05	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	27060	X	-0-	-0-	-27060	-0-					Y	-0-					-0-
07	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					Y	-0-					-0-
08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
STS					WELL #: 39H	RRCID -> 277297	COMPL. DATE 09/25/2015					TOTAL DEPTH 11372			PERF.11151 - 15778		
03	24676	X	18491	-0-	-6185	-0-	500	1	17439	3	Y	502	19	0	545	1	244
							552	9					23	8			
04	21750	X	17887	-0-	-3863	-0-	449	1	16911	3	Y	479	23	0	410	1	268
							527	9					22	8			
05	19964	X	14787	-0-	-5177	-0-	462	1	13927	3	Y	362	7	0	408	1	214
							398	9					1	8			
06	19320	X	19092	-0-	-228	-0-	450	1	18088	3	Y	504	44	0	489	1	182
							554	9					3	8			
07	19654	X	17963	-0-	-1691	-0-	475	1	17011	3	Y	434	31	0	362	1	223
							477	9									
08	18476	X	17174	-0-	-1302	-0-	478	1	16243	3	Y	412	18	0	182	1	435
							453	9									
STS					WELL #: 41H	RRCID -> 277309	COMPL. DATE 09/16/2015					TOTAL DEPTH 11375			PERF.11123 - 15024		
03	20491	X	15353	-0-	-5138	-0-	418	1	14593	3	Y	311	12	0	337	1	151
							342	9					14	8			
04	18060	X	14852	-0-	-3208	-0-	376	1	14151	3	Y	295	14	0	253	1	166
							325	9					13	8			
05	16554	X	12286	-0-	-4268	-0-	387	1	11654	3	Y	223	5	0	252	1	132
							245	9									
06	16020	X	15856	-0-	-164	-0-	377	1	15136	3	Y	312	27	0	302	1	113
							343	9					2	8			
07	16337	X	14927	-0-	-1410	-0-	397	1	14235	3	Y	268	19	0	224	1	138
							295	9									
08	15345	X	14271	-0-	-1074	-0-	400	1	13592	3	Y	254	11	0	112	1	269
							279	9									
STS					WELL #: 40H	RRCID -> 277329	COMPL. DATE 09/09/2015					TOTAL DEPTH 11056			PERF.11223 - 15114		
03	2418	X	1903	-0-	-515	-0-	37	1	1301	3	Y	514	19	0	558	1	250
							565	9					24	8			
04	2220	X	1834	-0-	-386	-0-	33	1	1261	3	Y	491	24	0	420	1	275
							540	9					22	8			
05	2077	X	1481	-0-	-596	-0-	35	1	1038	3	Y	371	8	0	418	1	219
							408	9					1	8			
06	2010	X	1950	-0-	-60	-0-	33	1	1348	3	Y	517	45	0	501	1	187
							569	9					3	8			
07	1984	X	1794	-0-	-190	-0-	35	1	1269	3	Y	445	32	0	371	1	229
							490	9									
08	1891	X	1710	-0-	-181	-0-	36	1	1210	3	Y	422	18	0	187	1	446
							464	9									
STS					WELL #: 38H	RRCID -> 277393	COMPL. DATE 09/01/2015					TOTAL DEPTH 11380			PERF.11261 - 15945		
03	46376	X	34717	-0-	-11659	-0-	946	1	33032	3	Y	672	26	0	729	1	326
							739	9					31	8			
04	40830	X	33588	-0-	-7242	-0-	850	1	32032	3	Y	642	31	0	549	1	359
							706	9					29	8			
05	37448	X	27786	-0-	-9662	-0-	875	1	26379	3	Y	484	10	0	546	1	286
							532	9					1	8			
06	36240	X	35856	-0-	-384	-0-	854	1	34261	3	Y	674	58	0	654	1	244
							741	9					4	8			
07	36921	X	33759	-0-	-3162	-0-	900	1	32220	3	Y	581	42	0	485	1	298
							639	9									
08	34720	X	32279	-0-	-2441	-0-	906	1	30766	3	Y	552	23	0	244	1	583
							607	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	8494 X	6221	-0-	-2273	-0-	4854	3	154	4	Y	1103	1141	1			298
						1213	9									
04	7290 X	4784	-0-	-2506	-0-	3453	3	148	4	Y	1075	1161	1			212
						1183	9									
05	7316 X	5688	-0-	-1628	-0-	4568	3	142	4	Y	889	691	1			410
						978	9									
06	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	6138	3	170	4	Y	1041	1311	1			140
						1145	9									
07	7316 X	5739	-0-	-1577	-0-	4377	3	108	4	Y	1140	709	1			571
						1254	9									
*08	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	5495	3	145	4	Y	1158	1514	1			215
						1274	9									

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

03	17856 X	14079	-0-	-3777	-0-	12317	3	549	4	Y	1103	1169	1			298
						1213	9									
04	20460 X	13964	-0-	-6496	-0-	12251	3	530	4	Y	1075	1161	1			212
						1183	9									
05	21142 X	14165	-0-	-6977	-0-	12583	3	523	4	Y	963	731	1			444
						1059	9									
06	20460 X	12639	-0-	-7821	-0-	11033	3	461	4	Y	1041	1345	1			140
						1145	9									
07	16027 X	12851	-0-	-3176	-0-	11109	3	488	4	Y	1140	709	1			571
						1254	9									
08	14415 X	12256	-0-	-2159	-0-	10558	3	468	4	Y	1118	1481	1			208
						1230	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

03	43121 X	34761	-0-	-8360	-0-	501	1	32004	3	Y	1628	52	0	1565	1	258
						465	4	1791	9			1	8			
04	38550 X	32811	-0-	-5739	-0-	401	1	30454	3	Y	1387	32	0	1311	1	301
						430	4	1526	9			1	8			
05	36704 X	29188	-0-	-7516	-0-	260	1	27217	3	Y	1213	34	0	1144	1	335
						377	4	1334	9			1	8			
06	35520 X	30055	-0-	-5465	-0-	253	1	27926	3	Y	1340	70	0	1346	1	259
						402	4	1474	9							
07	34751 X	25644	-0-	-9107	-0-	285	1	23877	3	Y	1041	19	0	929	1	352
						337	4	1145	9							
08	34751 X	30712	-0-	-4039	-0-	312	1	28551	3	Y	1327	38	0	1356	1	285
						389	4	1460	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

03	43276 X	34892	-0-	-8384	-0-	500	1	31931	3	Y	1816	58	0	1746	1	288
						463	4	1998	9			1	8			
04	38700 X	32915	-0-	-5785	-0-	399	1	30385	3	Y	1547	36	0	1462	1	336
						429	4	1702	9			1	8			
05	36859 X	29280	-0-	-7579	-0-	260	1	27155	3	Y	1354	38	0	1277	1	374
						376	4	1489	9			1	8			
06	35670 X	30160	-0-	-5510	-0-	252	1	27862	3	Y	1495	78	0	1502	1	289
						401	4	1645	9							
07	34906 X	25720	-0-	-9186	-0-	285	1	23822	3	Y	1161	22	0	1036	1	392
						336	4	1277	9							
08	34906 X	30814	-0-	-4092	-0-	311	1	28485	3	Y	1481	43	0	1512	1	318
						389	4	1629	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42780	X	41906	-0-	-874	-0-	602	1	38428	3	Y	2107	67	0	2026	1	334
							558	4	2318	9			1	8			
04	41400	X	39540	-0-	-1860	-0-	481	1	36567	3	Y	1796	42	0	1697	1	390
							516	4	1976	9			1	8			
05	41571	X	35173	-0-	-6398	-0-	312	1	32680	3	Y	1571	44	0	1482	1	434
							453	4	1728	9			1	8			
06	40560	X	36225	-0-	-4335	-0-	303	1	33530	3	Y	1735	91	0	1743	1	335
							483	4	1909	9							
07	41912	X	30898	-0-	-11014	-0-	343	1	28668	3	Y	1347	25	0	1202	1	455
							405	4	1482	9							
08	41912	X	37014	-0-	-4898	-0-	374	1	34281	3	Y	1719	50	0	1755	1	369
							468	4	1891	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38223	X	30802	-0-	-7421	-0-	452	1	28912	3	Y	925	30	0	889	1	147
							420	4	1018	9							
04	29130	X	29130	-0-	-0-	-0-	362	1	27513	3	Y	788	18	0	745	1	171
							388	4	867	9			1	8			
05	25921	X	25921	-0-	-0-	-0-	235	1	24588	3	Y	689	19	0	650	1	190
							340	4	758	9			1	8			
06	26657	X	26657	-0-	-0-	-0-	229	1	25227	3	Y	762	40	0	765	1	147
							363	4	838	9							
*07	22782	X	22782	-0-	-0-	-0-	258	1	21569	3	Y	592	11	0	528	1	200
							304	4	651	9							
08	17515	X	17280	-0-	-235	-0-	179	1	16397	3	Y	436	12	0	530	1	94
							224	4	480	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	7586	-0-	-1652	-0-	113	1	7179	3	Y	173	5	0	167	1	28
							104	4	190	9							
04	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	90	1	6832	3	Y	148	4	0	140	1	32
							96	4	163	9							
05	7936	X	6392	-0-	-1544	-0-	58	1	6106	3	Y	130	4	0	122	1	36
							85	4	143	9							
06	7680	X	6568	-0-	-1112	-0-	57	1	6264	3	Y	143	7	0	144	1	28
							90	4	157	9							
07	7595	X	5617	-0-	-1978	-0-	64	1	5356	3	Y	111	2	0	99	1	38
							75	4	122	9							
08	7595	X	6718	-0-	-877	-0-	70	1	6405	3	Y	142	4	0	145	1	31
							87	4	156	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21514	X	18152	-0-	-3362	-0-	261	1	16706	3	Y	856	27	0	823	1	136
							243	4	942	9							
04	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	209	1	15897	3	Y	729	17	0	689	1	158
							225	4	802	9			1	8			
05	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	136	1	14207	3	Y	639	18	0	602	1	176
							197	4	703	9			1	8			
06	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	132	1	14577	3	Y	705	37	0	708	1	136
							210	4	776	9							
*07	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	149	1	12463	3	Y	548	10	0	489	1	185
							176	4	603	9							
*08	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	163	1	14903	3	Y	698	20	0	713	1	150
							203	4	768	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206646	X	200800	-0-	-5846	-0-	1622	1	183174	3	Y	14520	14503	0	17	8	-0-
							32	4	15972	9							
04	199980	X	169465	-0-	-30515	-0-	1573	1	154154	3	Y	12462	12451	0	11	8	-0-
							30	4	13708	9							
05	206646	X	146460	-0-	-60186	-0-	1419	1	133779	3	Y	10210	10198	0	12	8	-0-
							31	4	11231	9							
06	199980	X	129495	-0-	-70485	-0-	341	1	123279	3	Y	5313	5313	0			-0-
							31	4	5844	9							
07	206646	X	119784	-0-	-86862	-0-	273	1	116059	3	Y	3110	3110	0			38
							31	4	3421	9							
08	206646	X	114622	-0-	-92024	-0-	187	1	111764	3	Y	2400	2400	0			38
							31	4	2640	9							

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11216 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220658	X	193640	-0-	-27018	-0-	1536	1	175350	3	Y	15204	15188	0	16	8	-0-
							30	4	16724	9							
04	213540	X	162225	-0-	-51315	-0-	1517	1	148196	3	Y	11348	11336	0	11	8	1
							29	4	12483	9							
05	220658	X	144714	-0-	-75944	-0-	1388	1	131833	3	Y	10421	10410	0	12	8	-0-
							30	4	11463	9							
06	213540	X	139690	-0-	-73850	-0-	342	1	129702	3	Y	8741	8741	0			-0-
							31	4	9615	9							
07	220658	X	132798	-0-	-87860	-0-	267	1	125289	3	Y	6556	6556	0			38
							30	4	7212	9							
08	193626	X	150620	-0-	-43006	-0-	194	1	142791	3	Y	6911	6911	0			38
							33	4	7602	9							

STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194370	X	182187	-0-	-12183	-0-	1453	1	166331	3	Y	13068	13052	0	16	8	-0-
							28	4	14375	9							
04	188100	X	149911	-0-	-38189	-0-	1407	1	137884	3	Y	9630	9619	0	11	8	-0-
							27	4	10593	9							
05	194370	X	133084	-0-	-61286	-0-	1287	1	122314	3	Y	8595	8584	0	11	8	-0-
							28	4	9455	9							
06	188100	X	127799	-0-	-60301	-0-	316	1	119693	3	Y	7055	7055	0			-0-
							29	4	7761	9							
07	194370	X	124781	-0-	-69589	-0-	254	1	118625	3	Y	5339	5339	0			38
							29	4	5873	9							
08	182187	X	132499	-0-	-49688	-0-	175	1	126593	3	Y	5184	5184	0			38
							29	4	5702	9							

STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		41864	-0-	41864	41864	787	1	36891	3	Y	3805	3805	0	8	8	89
							4186	9									
06	DELQ PR		33026	-0-	33026	74890	689	1	29352	3	Y	2714	2713	0			90
							2985	9									
07	42036	X	NO RPT	-0-	-42036	32854					Y	NO RPT					90
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	32854					Y	NO RPT					90

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	88857	-0-	88857	88857	1746	1	74252	3	Y	11690	11688	0	14	8	154
						12859	9									
06	DELQ PR	69612	-0-	69612	158469	1538	1	58946	3	Y	8298	8297	0			155
						9128	9									
07	84289 X	NO RPT	-0-	-84289	74180					Y	NO RPT					155
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	74180					Y	NO RPT					155

STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	131685	-0-	131685	131685	2469	1	112682	3	Y	15031	15029	0	26	8	286
						16534	9									
06	DELQ PR	112516	-0-	112516	244201	2350	1	97305	3	Y	11692	11690	0			288
						12861	9									
07	105400 X	NO RPT	-0-	-105400	138801					Y	NO RPT					288
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	138801					Y	NO RPT					288

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

03	207576 X	71771	-0-	-135805	-0-	69111	3	2660	9	N	2418	2174	1	1	8	556
04	200880 X	56356	-0-	-144524	-0-	54053	3	2303	9	N	2094	2211	1	5	8	434
05	108097 X	37526	-0-	-70571	-0-	36133	3	1393	9	N	1266	1260	1	1	8	439
06	94560 X	45944	-0-	-48616	-0-	43911	3	2033	9	N	1848	1889	1	1	8	397
07	87265 X	37803	-0-	-49462	-0-	36105	3	1698	9	N	1544	1788	1	1	8	152
08	71765 X	43220	-0-	-28545	-0-	41090	3	2130	9	N	1936	1788	1			300

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12425 - 16017

03	389267 X	64474	-0-	-324793	-0-	64474	3			N	-0-					-0-
04	376710 X	53509	-0-	-323201	-0-	53509	3			N	-0-					-0-
05	389267 X	47413	-0-	-341854	-0-	47413	3			N	-0-					-0-
06	376710 X	45654	-0-	-331056	-0-	45654	3			N	-0-					-0-
07	75330 X	49189	-0-	-26141	-0-	49189	3			N	-0-					-0-
08	64480 X	48164	-0-	-16316	-0-	48164	3			N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

04	0	202397	-0-	202397	202397	200604	3	1793	9	N	1630	1261	1	23	8	346
05	0	222113	-0-	222113	424510	219052	3	3061	9	N	2783	2744	1	8	8	377
06	0	253785	-0-	253785	678295	249377	3	4408	9	N	4007	3728	1			656
*07	940893 X	262598	-0-	-678295	-0-	258582	3	4016	9	N	3651	3811	1	3	8	493
08	319703 X	283145	-0-	-36558	-0-	278736	3	4409	9	N	4008	4294	1			207

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1021	2	52	9	Y	47	47	1			35
04	840	N	752	-0-	-88	-0-	675	2	77	9	Y	70	95	1			10
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	764	2	41	9	Y	37	47	1			-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1043	2	144	9	Y	131	91	1			40
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	970	2	19	9	Y	17	47	1			10
*08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1164	2	77	9	Y	70					80

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3966	2	52	9	Y	47	47	1			35
04	3660	X	2865	-0-	-795	-0-	2788	2	77	9	Y	70	95	1			10
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3941	2	41	9	Y	37	47	1			-0-
06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	4987	2	144	9	Y	131	91	1			40
07	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6098	2	19	9	Y	17	47	1			10
*08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6109	2	77	9	Y	70					80

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

03	5270	X	4681	-0-	-589	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4947	-0-	-153	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4985	-0-	-285	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4821	-0-	-279	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3740	-0-	-1375	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4127	-0-	-988	-0-	4127	2			N	-0-					-0-

VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	1329	1	1319	3	Y	386	179	1			472
							461	4	425	9							
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	219	1	1928	3	Y	391	529	1			334
							1037	4	430	9							
05	1178	X	556	-0-	-622	-0-	480	3	10	4	Y	60	119	1	1	8	274
							66	9									
06	3270	X	1136	-0-	-2134	-0-	51	1	624	3	Y	419	476	1			217
							461	9									
07	3379	X	1322	-0-	-2057	-0-	975	3	347	9	Y	315	249	1	1	8	282
08	3379	X	2654	-0-	-725	-0-	2287	3	367	9	Y	334	339	1	1	8	276

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

03	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	3321	1	3297	3	Y	460	170	1			470
							1154	4	506	9							
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	231	1	2041	3	Y	203	506	1			167
							1098	4	223	9							
05	996	X	996	-0-	-0-	-0-	927	3	19	4	Y	45	60	1			152
							50	9									
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	369	1	4480	3	Y	474	396	1			230
							521	9									
*07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	3740	3	386	9	Y	351	257	1			324
*08	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5109	3	382	9	Y	347	381	1			290

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

03	5611	X	4709	-0-	-902	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4466	-0-	-964	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4108	-0-	-759	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3908	-0-	-802	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3824	-0-	-888	-0-	3823	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4712	X	3538	-0-	-1174	-0-	3538	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	12981	2	22	9	N	20	33	1			176
04	11610 X	11535	-0-	-75	-0-	11535	2			N	-0-					176
05	21144 X	21144	-0-	-0-	-0-	2354	1	18790	2	N	-0-					176
06	12570 X	10424	-0-	-2146	-0-	376	1	10048	2	N	-0-					176
07	12989 X	10714	-0-	-2275	-0-	523	1	10191	2	N	-0-					176
08	14105 X	10546	-0-	-3559	-0-	625	1	9921	2	N	-0-					176

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

03	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	410	1	6180	2	N	-0-					-0-
04	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	258	1	4841	2	N	-0-					-0-
05	8308 X	4159	-0-	-4149	-0-	242	1	3917	2	N	-0-					-0-
06	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	569	1	7998	2	N	-0-					-0-
07	8308 X	4795	-0-	-3513	-0-	353	1	4442	2	N	-0-					-0-
08	6603 X	3770	-0-	-2833	-0-	139	1	3631	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

03	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	562	1	8466	2	N	-0-					-0-
04	8700 X	7653	-0-	-1047	-0-	387	1	7266	2	N	-0-					-0-
05	8990 X	6977	-0-	-2013	-0-	408	1	6569	2	N	-0-					-0-
06	8700 X	5360	-0-	-3340	-0-	356	1	5004	2	N	-0-					-0-
07	8990 X	5770	-0-	-3220	-0-	425	1	5345	2	N	-0-					-0-
08	8990 X	5042	-0-	-3948	-0-	186	1	4856	2	N	-0-					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

03	6541 X	5529	-0-	-1012	-0-	344	1	5185	2	N	-0-					-0-
04	6330 X	5517	-0-	-813	-0-	279	1	5238	2	N	-0-					-0-
05	6138 X	3085	-0-	-3053	-0-	181	1	2904	2	N	-0-					-0-
06	5940 X	1885	-0-	-4055	-0-	125	1	1760	2	N	-0-					-0-
07	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
*08	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	280	1	7282	2	N	-0-					-0-

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

03	12121 X	10856	-0-	-1265	-0-	158	1	10590	2	N	98					150
						108	9									
04	11250 X	10413	-0-	-837	-0-	131	1	10147	2	N	123	173	1			100
						135	9									
05	11625 X	10616	-0-	-1009	-0-	10579	2	37	9	N	34					134
06	11070 X	5213	-0-	-5857	-0-	559	1	4653	2	N	1					135
						1	9									
07	11191 X	4948	-0-	-6243	-0-	4938	2	10	9	N	9					144
*08	12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	1006	1	11016	2	N	168	127	1			185
						185	9									

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

03	21049 X	18649	-0-	-2400	-0-	18649	2			Y	-0-					-0-
04	19320 X	18273	-0-	-1047	-0-	220	1	18053	2	Y	-0-					-0-
05	18600 X	18546	-0-	-54	-0-	120	1	18426	2	Y	-0-					-0-
06	18851 X	18851	-0-	-0-	-0-	178	1	18673	2	Y	-0-					-0-
07	21349 X	21349	-0-	-0-	-0-	250	1	21099	2	Y	-0-					-0-
*08	19676 X	19676	-0-	-0-	-0-	349	1	19327	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	34523 X	34523	-0-	-0-	-0-	34523	2			N	-0-			25
04	32973 X	32973	-0-	-0-	-0-	32973	2			N	-0-			25
05	34382 X	34382	-0-	-0-	-0-	34382	2			N	-0-			25
06	32828 X	32828	-0-	-0-	-0-	32828	2			N	-0-			25
07	33043 X	33043	-0-	-0-	-0-	33043	2			N	-0-			25
*08	33923 X	33923	-0-	-0-	-0-	1255	1	32668	2	N	-0-			25

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

03	22754 X	20146	-0-	-2608	-0-	1254	1	18892	2	N	-0-			-0-
04	21840 X	20797	-0-	-1043	-0-	1051	1	19746	2	N	-0-			-0-
05	21762 X	21457	-0-	-305	-0-	1311	1	20146	2	N	-0-			-0-
06	22688 X	22688	-0-	-0-	-0-	1507	1	21181	2	N	-0-			-0-
07	21483 X	21184	-0-	-299	-0-	1559	1	19625	2	N	-0-			-0-
08	21483 X	19720	-0-	-1763	-0-	729	1	18991	2	N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

03	20243 X	14377	-0-	-5866	-0-	895	1	13482	2	N	-0-			-0-
04	19590 X	12863	-0-	-6727	-0-	650	1	12204	2	N	8			8
						9	9							
05	16647 X	13877	-0-	-2770	-0-	858	1	13008	2	N	10			18
						11	9							
06	14820 X	11136	-0-	-3684	-0-	739	1	10391	2	N	5			23
						6	9							
07	14911 X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-			23
08	14384 X	10314	-0-	-4070	-0-	381	1	9929	2	N	4			27
						4	9							

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

03	32612 X	25211	-0-	-7401	-0-	25211	2			Y	-0-			13
04	29670 X	23417	-0-	-6253	-0-	281	1	23136	2	Y	-0-			13
*05	28085 X	28085	-0-	-0-	-0-	180	1	27905	2	Y	-0-			13
06	26940 X	23077	-0-	-3863	-0-	216	1	22861	2	Y	-0-			-0-
*07	28354 X	28354	-0-	-0-	-0-	328	1	28026	2	Y	-0-			-0-
08	27900 X	23328	-0-	-4572	-0-	414	1	22914	2	Y	-0-			13

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

03	49910 X	44149	-0-	-5761	-0-	44149	2			Y	-0-			13
04	46140 X	41051	-0-	-5089	-0-	494	1	40557	2	Y	-0-			13
*05	44733 X	40999	-0-	-3734	-0-	264	1	40735	2	Y	-0-			13
06	43290 X	32962	-0-	-10328	-0-	310	1	32652	2	Y	-0-			-0-
*07	44144 X	43696	-0-	-448	-0-	509	1	43187	2	Y	-0-			-0-
08	44144 X	41212	-0-	-2932	-0-	731	1	40481	2	Y	-0-			13

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

03	35960 X	35158	-0-	-802	-0-	35158	2			N	-0-			-0-
04	38760 X	33175	-0-	-5585	-0-	33166	2	9	9	N	8			8
05	40052 X	34278	-0-	-5774	-0-	34276	2	2	9	N	2			10
06	38760 X	9998	-0-	-28762	-0-	9989	2	9	9	N	8			18
07	36332 X	-0-	-0-	-36332	-0-					N	-0-			18
08	35154 X	1566	-0-	-33588	-0-	58	1	1508	2	N	-0-			18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46252 X	29460	-0-	-16792	-0-	29460	2			Y	-0-					-0-
04	42420 X	33006	-0-	-9414	-0-	397	1	32609	2	Y	-0-					-0-
05	40331 X	3208	-0-	-37123	-0-	21	1	3187	2	Y	-0-					-0-
06	39030 X	26472	-0-	-12558	-0-	252	1	26220	2	Y	-0-					-0-
07	39308 X	27308	-0-	-12000	-0-	322	1	26986	2	Y	-0-					-0-
08	34100 X	24595	-0-	-9505	-0-	436	1	24159	2	Y	-0-					-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

03	24583 X	18071	-0-	-6512	-0-	153	1	17912	2	Y	5	10	1			11
						6	9									
04	21600 X	17097	-0-	-4503	-0-	123	1	16963	2	Y	10	10	1			11
						11	9									
05	21173 X	17092	-0-	-4081	-0-	158	1	16926	2	Y	7	9	1			9
						8	9									
06	20490 X	15944	-0-	-4546	-0-	176	1	15759	2	Y	8	9	1			8
						9	9									
07	21173 X	15620	-0-	-5553	-0-	23	1	15588	2	Y	8	3	1			13
						9	9									
08	18073 X	8267	-0-	-9806	-0-	184	1	8080	2	Y	3	12	1			4
						3	9									

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

03	50623 X	42989	-0-	-7634	-0-	42989	2			Y	-0-					-0-
04	46650 X	39761	-0-	-6889	-0-	478	1	39283	2	Y	-0-					-0-
05	44082 X	38916	-0-	-5166	-0-	256	1	38660	2	Y	-0-					-0-
06	42660 X	29991	-0-	-12669	-0-	288	1	29703	2	Y	-0-					-0-
07	43090 X	19963	-0-	-23127	-0-	237	1	19726	2	Y	-0-					-0-
08	42997 X	40624	-0-	-2373	-0-	720	1	39904	2	Y	-0-					-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

03	29419 X	24808	-0-	-4611	-0-	361	1	24327	2	N	109	57	1			112
						120	9									
04	26250 X	23672	-0-	-2578	-0-	301	1	23323	2	N	44	63	1			93
						48	9									
05	26753 X	24338	-0-	-2415	-0-	24288	2	50	9	N	45					138
06	25260 X	11998	-0-	-13262	-0-	1286	1	10691	2	N	19					157
						21	9									
07	25730 X	3782	-0-	-21948	-0-	3782	2			N	-0-	133	1			24
08	24800 X	16295	-0-	-8505	-0-	1350	1	14781	2	N	149	133	1			40
						164	9									

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

03	31744 X	25560	-0-	-6184	-0-	373	1	25099	2	N	80					123
						88	9									
04	28230 X	23931	-0-	-4299	-0-	303	1	23512	2	N	105	130	1			98
						116	9									
05	27900 X	24997	-0-	-2903	-0-	24914	2	83	9	N	75					173
06	27000 X	12355	-0-	-14645	-0-	1323	1	11002	2	N	27	173	1			27
						30	9									
07	27652 X	15628	-0-	-12024	-0-	15592	2	36	9	N	33					60
*08	28310 X	28310	-0-	-0-	-0-	2362	1	25862	2	N	78					138
						86	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	60140 X	49112	-0-	-11028	-0-	49112	2			Y	-0-			-0-
04	53490 X	45422	-0-	-8068	-0-	547	1	44875	2	Y	-0-			-0-
05	49538 X	46754	-0-	-2784	-0-	302	1	46452	2	Y	-0-			-0-
06	47550 X	34612	-0-	-12938	-0-	327	1	34285	2	Y	-0-			-0-
07	49135 X	17079	-0-	-32056	-0-	200	1	16879	2	Y	-0-			-0-
08	49104 X	36704	-0-	-12400	-0-	651	1	36053	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

03	68045 X	36113	-0-	-31932	-0-	36113	2			Y	-0-			-0-
04	65850 X	39015	-0-	-26835	-0-	470	1	38545	2	Y	-0-			-0-
05	68045 X	42210	-0-	-25835	-0-	270	1	41940	2	Y	-0-			-0-
06	53670 X	35334	-0-	-18336	-0-	332	1	35002	2	Y	-0-			-0-
07	49910 X	37691	-0-	-12219	-0-	437	1	37254	2	Y	-0-			-0-
08	41943 X	36851	-0-	-5092	-0-	653	1	36198	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

03	18104 X	13735	-0-	-4369	-0-	13735	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	12579	-0-	12579	12579	152	1	12427	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	13590	-0-	13590	26169	86	1	13504	2	Y	-0-			-0-
06	39304 X	13135	-0-	-26169	-0-	122	1	13013	2	Y	-0-			-0-
07	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	151	1	12983	2	Y	-0-			-0-
08	13733 X	12630	-0-	-1103	-0-	224	1	12406	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

03	45446 X	31026	-0-	-14420	-0-	31026	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	26198	-0-	26198	26198	315	1	25883	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	34433	-0-	34433	60631	218	1	34215	2	Y	-0-			-0-
06	94658 X	34027	-0-	-60631	-0-	316	1	33711	2	Y	-0-			-0-
07	34779 X	34779	-0-	-0-	-0-	400	1	34379	2	Y	-0-			-0-
*08	34402 X	34402	-0-	-0-	-0-	610	1	33792	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

03	143282 X	125774	-0-	-17508	-0-	125774	2			N	-0-			-0-
04	139710 X	116032	-0-	-23678	-0-	1396	1	114636	2	N	-0-			-0-
05	144367 X	112775	-0-	-31592	-0-	719	1	112056	2	N	-0-			-0-
06	139710 X	27728	-0-	-111982	-0-	259	1	27469	2	N	-0-			-0-
07	132370 X	109009	-0-	-23361	-0-	1260	1	107749	2	N	-0-			-0-
08	125767 X	118007	-0-	-7760	-0-	2092	1	115915	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

03	132556 X	102317	-0-	-30239	-0-	102317	2			N	-0-			-0-
04	128280 X	79330	-0-	-48950	-0-	955	1	78375	2	N	-0-			-0-
05	110887 X	91787	-0-	-19100	-0-	583	1	91204	2	N	-0-			-0-
06	106620 X	72978	-0-	-33642	-0-	679	1	72299	2	N	-0-			-0-
07	109368 X	82457	-0-	-26911	-0-	950	1	81507	2	N	-0-			-0-
08	102331 X	79076	-0-	-23255	-0-	1402	1	77674	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

03	157759 X	94027	-0-	-63732	-0-	94027	2			N	-0-			-0-
04	146760 X	-0-	-0-	-146760	-0-					N	-0-			-0-
05	126108 X	96964	-0-	-29144	-0-	613	1	96351	2	N	-0-			-0-
06	118320 X	91741	-0-	-26579	-0-	851	1	90890	2	N	-0-			-0-
07	109430 X	85612	-0-	-23818	-0-	982	1	84630	2	N	-0-			-0-
08	96348 X	88777	-0-	-7571	-0-	1574	1	87203	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	204011 X	133234	-0-	-70777	-0-	133234	2			N	-0-			-0-
04	178050 X	-0-	-0-	-178050	-0-					N	-0-			-0-
05	182063 X	11834	-0-	-170229	-0-	76	1	11758	2	N	-0-			-0-
06	176190 X	60874	-0-	-115316	-0-	396	1	44191	2	N	-0-			-0-
						16287	5							
07	159557 X	48357	-0-	-111200	-0-	502	1	43464	2	N	-0-			-0-
						4391	5							
08	133238 X	47351	-0-	-85887	-0-	768	1	42558	2	N	-0-			-0-
						4025	5							

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

03	59520 X	53400	-0-	-6120	-0-	2991	1	50409	3	N	-0-			-0-
04	57600 X	50567	-0-	-7033	-0-	2645	1	47922	3	N	-0-			-0-
05	56792 X	48391	-0-	-8401	-0-	2761	1	45630	3	N	-0-			-0-
06	51690 X	-0-	-0-	-51690	-0-					N	-0-			-0-
07	55866 X	55866	-0-	-0-	-0-	1171	1	54695	3	N	-0-			-0-
08	53413 X	51453	-0-	-1960	-0-	1026	1	50427	3	N	-0-			-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

03	44268 X	39356	-0-	-4912	-0-	39356	3			N	-0-			-0-
04	41430 X	27345	-0-	-14085	-0-	27345	3			N	-0-			-0-
05	40300 X	39300	-0-	-1000	-0-	39300	3			N	-0-			-0-
06	38100 X	37575	-0-	-525	-0-	830	1	36745	3	N	-0-			-0-
07	39370 X	15958	-0-	-23412	-0-	334	1	15624	3	N	-0-			-0-
08	39370 X	-0-	-0-	-39370	-0-					N	-0-			-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

03	80879 X	50849	-0-	-30030	-0-	50849	3			N	-0-			-0-
04	78270 X	47887	-0-	-30383	-0-	47887	3			N	-0-			-0-
05	73067 X	46700	-0-	-26367	-0-	46700	3			N	-0-			-0-
06	66750 X	54279	-0-	-12471	-0-	1213	1	53066	3	N	-0-			-0-
07	61194 X	46696	-0-	-14498	-0-	990	1	45706	3	N	-0-			-0-
*08	55627 X	55627	-0-	-0-	-0-	1122	1	54505	3	N	-0-			-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

03	10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	139	1	10447	3	N	-0-			-0-
04	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	269	1	9013	3	N	-0-			-0-
05	9331 X	8547	-0-	-784	-0-	171	1	8376	3	N	-0-			-0-
06	9030 X	7830	-0-	-1200	-0-	192	1	7638	3	N	-0-			-0-
07	9331 X	6967	-0-	-2364	-0-	183	1	6784	3	N	-0-			-0-
08	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

03	4619 X	2851	-0-	-1768	-0-	94	1	2757	3	N	-0-			-0-
04	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	119	1	3225	3	N	-0-			-0-
05	9734 X	4411	-0-	-5323	-0-	180	1	4231	3	N	-0-			-0-
06	9420 X	3502	-0-	-5918	-0-	153	1	3349	3	N	-0-			-0-
07	3441 X	2940	-0-	-501	-0-	102	1	2838	3	N	-0-			-0-
08	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-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 #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573 X	1807	-0-	-766	-0-	24	1	1783	3	N	-0-					-0-
04	2490 X	1588	-0-	-902	-0-	46	1	1542	3	N	-0-					-0-
05	2387 X	1537	-0-	-850	-0-	31	1	1506	3	N	-0-					-0-
06	2850 X	2286	-0-	-564	-0-	56	1	2230	3	N	-0-					-0-
07	2945 X	2332	-0-	-613	-0-	61	1	2271	3	N	-0-					-0-
08	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

03	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	250	1	6110	3	N	-0-					-0-
04	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	240	1	5094	3	N	-0-					-0-
05	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	261	1	5226	3	N	-0-					-0-
06	6150 X	5005	-0-	-1145	-0-	253	1	4752	3	N	-0-					-0-
07	6355 X	5404	-0-	-951	-0-	213	1	5191	3	N	-0-					-0-
08	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

03	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	260	1	4704	3	N	-0-					-0-
04	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	318	1	4034	3	N	-0-					-0-
05	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	241	1	3721	3	N	-0-					-0-
06	4380 X	3814	-0-	-566	-0-	170	1	3644	3	N	-0-					-0-
07	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	364	1	4415	3	N	-0-					-0-
08	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

03	10726 X	6086	-0-	-4640	-0-	56	1	6030	3	N	-0-					-0-
04	9240 X	6604	-0-	-2636	-0-	68	1	6536	3	N	-0-					-0-
05	9548 X	6377	-0-	-3171	-0-	78	1	6299	3	N	-0-					-0-
06	8970 X	7049	-0-	-1921	-0-	90	1	6959	3	N	-0-					-0-
07	9269 X	6692	-0-	-2577	-0-	77	1	6615	3	N	-0-					-0-
08	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

03	3906 X	2925	-0-	-981	-0-	153	1	2772	3	N	-0-					29
04	4020 X	2669	-0-	-1351	-0-	146	1	2523	3	N	-0-					29
05	4154 X	3084	-0-	-1070	-0-	175	1	2909	3	N	-0-					29
*06	4230 X	2906	-0-	-1324	-0-	167	1	2739	3	N	-0-					29
07	4371 X	1719	-0-	-2652	-0-	103	1	1616	3	N	-0-					-0-
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482

03	5394 X	4063	-0-	-1331	-0-	122	1	3941	3	N	-0-					-0-
04	4890 X	4314	-0-	-576	-0-	173	1	4141	3	N	-0-					-0-
05	5146 X	4559	-0-	-587	-0-	181	1	4378	3	N	-0-					-0-
06	4980 X	3624	-0-	-1356	-0-	160	1	3464	3	N	-0-					-0-
07	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	217	1	5128	3	N	-0-					-0-
08	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

03	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	474	1	8233	3	N	-0-					-0-
04	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	426	1	6730	3	N	-0-					-0-
05	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	413	1	6360	3	N	-0-					-0-
*06	7890 X	6762	-0-	-1128	-0-	449	1	6313	3	N	-0-					-0-
07	8153 X	6632	-0-	-1521	-0-	450	1	6182	3	N	-0-					6
08	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11253 X	10656	-0-	-597	-0-	418	1	10238	3	N	-0-					-0-
04	14969 X	14969	-0-	-0-	-0-	484	1	14485	3	N	-0-					-0-
05	11514 X	11514	-0-	-0-	-0-	427	1	11087	3	N	-0-					-0-
06	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	408	1	10225	3	N	-0-					-0-
07	11253 X	8955	-0-	-2298	-0-	347	1	8608	3	N	-0-					-0-
08	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

03	11346 X	8128	-0-	-3218	-0-	104	1	8024	3	N	-0-					-0-
04	9810 X	9074	-0-	-736	-0-	262	1	8812	3	N	-0-					-0-
05	10168 X	8796	-0-	-1372	-0-	168	1	8628	3	N	-0-					-0-
06	9840 X	8591	-0-	-1249	-0-	206	1	8385	3	N	-0-					-0-
07	9362 X	8558	-0-	-804	-0-	222	1	8336	3	N	-0-					-0-
08	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-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

03	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	532	1	10353	3	N	-0-					-0-
04	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	414	1	8278	3	N	-0-					-0-
05	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	538	1	9895	3	N	-0-					-0-
06	9840 X	9763	-0-	-77	-0-	470	1	9293	3	N	-0-					-0-
07	10168 X	9528	-0-	-640	-0-	490	1	9038	3	N	-0-					-0-
08	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

03	6448 X	5903	-0-	-545	-0-	309	1	5594	3	N	-0-					-0-
04	5400 X	5163	-0-	-237	-0-	377	1	4786	3	N	-0-					-0-
05	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	345	1	5316	3	N	-0-					-0-
06	5700 X	5225	-0-	-475	-0-	233	1	4992	3	N	-0-					-0-
07	5890 X	5423	-0-	-467	-0-	413	1	5010	3	N	-0-					-0-
08	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

03	6510 X	4743	-0-	-1767	-0-	232	1	4511	3	N	-0-					-0-
04	6960 X	3634	-0-	-3326	-0-	173	1	3461	3	N	-0-					-0-
05	7192 X	4947	-0-	-2245	-0-	255	1	4692	3	N	-0-					-0-
06	5880 X	5235	-0-	-645	-0-	252	1	4983	3	N	-0-					-0-
07	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	267	1	4935	3	N	-0-					-0-
08	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

03	5363 X	3735	-0-	-1628	-0-	35	1	3700	3	N	-0-					-0-
04	3780 X	3563	-0-	-217	-0-	37	1	3526	3	N	-0-					-0-
05	4247 X	3752	-0-	-495	-0-	128	1	3624	3	N	-0-					-0-
06	4110 X	4064	-0-	-46	-0-	153	1	3911	3	N	-0-					-0-
07	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	168	1	4877	3	N	-0-					-0-
08	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

03	2759 X	2003	-0-	-756	-0-	98	1	1905	3	N	-0-					-0-
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	94	1	1886	3	N	-0-					-0-
05	2945 X	2362	-0-	-583	-0-	122	1	2240	3	N	-0-					-0-
06	2850 X	1936	-0-	-914	-0-	93	1	1843	3	N	-0-					-0-
07	2046 X	1929	-0-	-117	-0-	99	1	1830	3	N	-0-					-0-
08	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15312 X	15312	-0-	-0-	-0-	748	1	14564	3	N	-0-					-0-
04	8910 X	8908	-0-	-2	-0-	424	1	8484	3	N	-0-					-0-
05	13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	708	1	13033	3	N	-0-					-0-
06	14848 X	14848	-0-	-0-	-0-	715	1	14133	3	N	-0-					-0-
07	13516 X	13041	-0-	-475	-0-	670	1	12371	3	N	-0-					-0-
08	13516 X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

03	4402 X	4207	-0-	-195	-0-	206	1	4001	3	N	-0-					-0-
04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	172	1	3445	3	N	-0-					-0-
05	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	205	1	3776	3	N	-0-					-0-
06	4080 X	4005	-0-	-75	-0-	193	1	3812	3	N	-0-					-0-
07	4216 X	3785	-0-	-431	-0-	195	1	3590	3	N	-0-					-0-
08	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

03	4960 X	3652	-0-	-1308	-0-	122	1	3530	3	N	-0-					-0-
04	4350 X	3722	-0-	-628	-0-	126	1	3596	3	N	-0-					-0-
05	4867 X	3550	-0-	-1317	-0-	130	1	3420	3	N	-0-					-0-
06	4710 X	859	-0-	-3851	-0-	31	1	828	3	N	-0-					-0-
07	4495 X	297	-0-	-4198	-0-	9	1	288	3	N	-0-					-0-
08	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

03	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	159	1	3876	3	N	-0-					-0-
04	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	176	1	3718	3	N	-0-					-0-
05	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	164	1	3274	3	N	-0-					-0-
06	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	182	1	3408	3	N	-0-					-0-
07	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	124	1	3024	3	N	-0-					-0-
08	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

03	4650 X	3518	-0-	-1132	-0-	33	1	3485	3	N	-0-					-0-
04	4170 X	3995	-0-	-175	-0-	41	1	3954	3	N	-0-					-0-
05	4774 X	4298	-0-	-476	-0-	146	1	4152	3	N	-0-					-0-
06	4620 X	3687	-0-	-933	-0-	138	1	3549	3	N	-0-					-0-
07	4123 X	4098	-0-	-25	-0-	136	1	3962	3	N	-0-					-0-
08	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-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

03	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	301	1	8806	3	N	-0-					-0-
04	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	275	1	7479	3	N	-0-					-0-
05	9207 X	5657	-0-	-3550	-0-	231	1	5426	3	N	-0-					-0-
06	8910 X	7416	-0-	-1494	-0-	324	1	7092	3	N	-0-					-0-
07	9114 X	8933	-0-	-181	-0-	311	1	8622	3	N	-0-					-0-
08	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

03	7316 X	5063	-0-	-2253	-0-	47	1	5016	3	N	-0-					-0-
04	5940 X	4073	-0-	-1867	-0-	42	1	4031	3	N	-0-					-0-
05	6138 X	5291	-0-	-847	-0-	124	1	5167	3	N	-0-					-0-
*06	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	209	1	5356	3	N	-0-					-0-
07	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	199	1	5793	3	N	-0-					7
08	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	133	1	2057	3	N	-0-					-0-
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	111	1	1577	3	N	-0-					-0-
05	2201 X	1862	-0-	-339	-0-	134	1	1728	3	N	-0-					-0-
06	2130 X	1823	-0-	-307	-0-	113	1	1710	3	N	-0-					-0-
07	2201 X	1616	-0-	-585	-0-	103	1	1513	3	N	-0-					-0-
08	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

03	3689 X	2886	-0-	-803	-0-	151	1	2735	3	N	-0-					-0-
04	2760 X	2298	-0-	-462	-0-	125	1	2173	3	N	-0-					-0-
05	2852 X	2224	-0-	-628	-0-	126	1	2098	3	N	-0-					-0-
06	3330 X	2920	-0-	-410	-0-	168	1	2752	3	N	-0-					-0-
07	3441 X	1842	-0-	-1599	-0-	111	1	1731	3	N	-0-					-0-
08	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-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

03	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	505	1	7839	3	N	-0-					-0-
04	7200 X	6761	-0-	-439	-0-	445	1	6316	3	N	-0-					-0-
05	7533 X	6889	-0-	-644	-0-	494	1	6395	3	N	-0-					-0-
06	7500 X	6804	-0-	-696	-0-	421	1	6383	3	N	-0-					-0-
07	7750 X	6770	-0-	-980	-0-	433	1	6337	3	N	-0-					-0-
08	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

03	19096 X	14998	-0-	-4098	-0-	496	1	14502	3	N	-0-					-0-
04	20127 X	20127	-0-	-0-	-0-	714	1	19413	3	N	-0-					-0-
05	17758 X	17758	-0-	-0-	-0-	726	1	17032	3	N	-0-					-0-
06	14766 X	14766	-0-	-0-	-0-	646	1	14120	3	N	-0-					-0-
07	20801 X	11720	-0-	-9081	-0-	408	1	11312	3	N	-0-					-0-
08	20801 X	NO RPT	-0-	-20801	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

03	2666 X	2071	-0-	-595	-0-	217	1	1854	3	N	-0-					-0-
04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	203	1	1617	3	N	-0-					-0-
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	249	1	1639	3	N	-0-					-0-
06	2010 N	1131	-0-	-879	-0-	169	1	962	3	N	-0-					-0-
07	1891 N	1736	-0-	-155	-0-	274	1	1462	3	N	-0-					-0-
08	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

03	6603 X	4691	-0-	-1912	-0-	43	1	4648	3	N	-0-					-0-
04	6240 X	5498	-0-	-742	-0-	56	1	5442	3	N	-0-					-0-
05	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	174	1	8985	3	N	-0-					-0-
06	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	176	1	7184	3	N	-0-					-0-
07	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	194	1	7282	3	N	-0-					-0-
08	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

03	0 A	75067	-0-	75067	2483790	696	1	74371	3	N	-0-					19
04	0 A	71683	-0-	71683	2555473	737	1	70946	3	N	-0-					19
05	0 A	70980	-0-	70980	2626453	868	1	70112	3	N	-0-					19
06	0 A	74770	-0-	74770	2701223	952	1	73818	3	N	-0-					19
07	0 A	76478	-0-	76478	2777701	875	1	75603	3	N	-0-					19
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	2777701					N	NO RPT					19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44237 X	35437	-0-	-8800	-0-	328	1	35109	3	N	-0-					-0-
04	42810 X	34640	-0-	-8170	-0-	356	1	34284	3	N	-0-					-0-
05	50835 X	50835	-0-	-0-	-0-	964	1	49871	3	N	-0-					-0-
06	48212 X	48212	-0-	-0-	-0-	1155	1	47057	3	N	-0-					-0-
07	45016 X	45016	-0-	-0-	-0-	1166	1	43850	3	N	-0-					-0-
08	50840 X	NO RPT	-0-	-50840	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30444 X	30444	-0-	-0-	-0-	964	1	29480	3	N	-0-					-0-
04	34290 X	33109	-0-	-1181	-0-	1066	1	32043	3	N	-0-					-0-
05	35433 X	31173	-0-	-4260	-0-	1067	1	30106	3	N	-0-					-0-
06	32880 X	27883	-0-	-4997	-0-	1022	1	26861	3	N	-0-					-0-
07	34224 X	28185	-0-	-6039	-0-	1047	1	27138	3	N	-0-					-0-
08	34224 X	NO RPT	-0-	-34224	-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
03	20026 X	18015	-0-	-2011	-0-	601	1	17414	3	N	-0-					-0-
04	18390 X	16760	-0-	-1630	-0-	569	1	16191	3	N	-0-					-0-
05	19592 X	17936	-0-	-1656	-0-	659	1	17277	3	N	-0-					-0-
06	19020 X	13361	-0-	-5659	-0-	480	1	12881	3	N	-0-					-0-
07	19654 X	15806	-0-	-3848	-0-	504	1	15302	3	N	-0-					-0-
08	18011 X	NO RPT	-0-	-18011	-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
03	44795 X	33680	-0-	-11115	-0-	312	1	33368	3	N	-0-					-0-
04	42150 X	27934	-0-	-14216	-0-	538	1	27396	3	N	-0-					-0-
05	40982 X	40971	-0-	-11	-0-	1872	1	39099	3	N	-0-					-0-
06	39181 X	39181	-0-	-0-	-0-	1908	1	37273	3	N	-0-					-0-
07	36095 X	36095	-0-	-0-	-0-	1849	1	34246	3	N	-0-					-0-
08	40982 X	NO RPT	-0-	-40982	-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
03	68200 X	54822	-0-	-13378	-0-	508	1	54314	3	N	-0-					-0-
04	63510 X	53415	-0-	-10095	-0-	549	1	52866	3	N	-0-					-0-
05	63116 X	54423	-0-	-8693	-0-	665	1	53758	3	N	-0-					-0-
06	58350 X	51815	-0-	-6535	-0-	660	1	51155	3	N	-0-					-0-
07	58466 X	51351	-0-	-7115	-0-	588	1	50763	3	N	-0-					-0-
08	55211 X	NO RPT	-0-	-55211	-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
03	49259 X	36053	-0-	-13206	-0-	334	1	35719	3	N	-0-					-0-
04	42420 X	33959	-0-	-8461	-0-	349	1	33610	3	N	-0-					-0-
05	43090 X	34053	-0-	-9037	-0-	416	1	33637	3	N	-0-					-0-
06	39749 X	39749	-0-	-0-	-0-	506	1	39243	3	N	-0-					-0-
07	39770 X	39770	-0-	-0-	-0-	455	1	39315	3	N	-0-					-0-
08	36053 X	NO RPT	-0-	-36053	-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
03	41230 X	30936	-0-	-10294	-0-	287	1	30649	3	N	-0-					-0-
04	36390 X	31166	-0-	-5224	-0-	320	1	30846	3	N	-0-					-0-
05	37603 X	29194	-0-	-8409	-0-	357	1	28837	3	N	-0-					-0-
06	34206 X	34206	-0-	-0-	-0-	436	1	33770	3	N	-0-					-0-
07	33168 X	33168	-0-	-0-	-0-	380	1	32788	3	N	-0-					-0-
08	32209 X	NO RPT	-0-	-32209	-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 #: 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
03	45229 X	35805	-0-	-9424	-0-	332	1	35473	3	N	-0-			-0-
04	43770 X	33827	-0-	-9943	-0-	348	1	33479	3	N	-0-			-0-
05	44919 X	33378	-0-	-11541	-0-	408	1	32970	3	N	-0-			-0-
06	41640 X	33653	-0-	-7987	-0-	429	1	33224	3	N	-0-			-0-
07	38192 X	31099	-0-	-7093	-0-	356	1	30743	3	N	-0-			-0-
08	35805 X	NO RPT	-0-	-35805	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

03	67735 X	54124	-0-	-13611	-0-	502	1	53622	3	N	-0-			-0-
04	60750 X	48761	-0-	-11989	-0-	501	1	48260	3	N	-0-			-0-
05	59334 X	55508	-0-	-3826	-0-	679	1	54829	3	N	-0-			-0-
06	55380 X	50190	-0-	-5190	-0-	639	1	49551	3	N	-0-			-0-
07	57226 X	49425	-0-	-7801	-0-	566	1	48859	3	N	-0-			-0-
08	55521 X	NO RPT	-0-	-55521	-0-					N	NO RPT			-0-

NEEDMORE WELL #: 22H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214

03	0	253173	-0-	253173	1009021	2346	1	250827	3	N	-0-			-0-
04	0	232129	-0-	232129	1241150	2385	1	229744	3	N	-0-			-0-
05	1466992 X	225842	-0-	-1241150	-0-	2761	1	223081	3	N	-0-			-0-
06	325440 X	196947	-0-	-128493	-0-	2508	1	194439	3	N	-0-			-0-
07	336288 X	188278	-0-	-148010	-0-	2155	1	186123	3	N	-0-			-0-
08	336288 X	NO RPT	-0-	-336288	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLEN C. WELL #: 12H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

03	0	313043	-0-	313043	847463	2390	1	310653	3	N	-0-			-0-
04	0	303613	-0-	303613	1151076	3120	1	300493	3	N	-0-			-0-
05	1457279 X	306203	-0-	-1151076	-0-	3744	1	302459	3	N	-0-			-0-
06	312060 X	277271	-0-	-34789	-0-	3531	1	273740	3	N	-0-			-0-
07	322462 X	259916	-0-	-62546	-0-	2975	1	256941	3	N	-0-			-0-
08	322462 X	NO RPT	-0-	-322462	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

03	0	213693	-0-	213693	213693	1980	1	211713	3	N	-0-			-0-
04	0	385076	-0-	385076	598769	3957	1	381119	3	N	-0-			-0-
*05	974145 X	375376	-0-	-598769	-0-	4590	1	370786	3	N	-0-			-0-
06	427110 X	348896	-0-	-78214	-0-	4443	1	344453	3	N	-0-			-0-
07	441347 X	321900	-0-	-119447	-0-	3684	1	318216	3	N	-0-			-0-
08	441347 X	NO RPT	-0-	-441347	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	6449	-0-	-92	-0-	858	1	5588	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	6480	X	6244	-0-	-236	-0-	750	1	5494	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	6565	-0-	-131	-0-	735	1	5828	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	982	1	5769	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	739	1	6510	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12524	X	11776	-0-	-748	-0-	306	1	11469	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	12090	X	7609	-0-	-4481	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
05	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	10114	2	2919	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	11730	X	3634	-0-	-8096	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
07	19025	X	19025	-0-	-0-	-0-	19024	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	4360	-0-	-1902	-0-	68	1	4292	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5108	-0-	-952	-0-	35	1	5072	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6510	X	5936	-0-	-574	-0-	61	1	5875	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	4025	-0-	-2275	-0-	6	1	4018	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6510	X	4819	-0-	-1691	-0-	4818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4373	2	33	9	N	30	1	8			40
04	4380	X	3806	-0-	-574	-0-	3776	2	30	9	N	27					67
05	4526	X	3348	-0-	-1178	-0-	3330	2	18	9	N	16	59	1	1	8	23
06	3960	X	2650	-0-	-1310	-0-	2635	2	15	9	N	14					37
07	4402	X	3957	-0-	-445	-0-	3927	2	30	9	N	27	52	1	1	8	11
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					11

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

03	9331	X	8514	-0-	-817	-0-	222	1	8292	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	6620	-0-	-2410	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8891	-0-	-254	-0-	7023	2	1867	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	8520	X	3385	-0-	-5135	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	586	-0-	-8218	-0-	585	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

03	7812	X	5445	-0-	-2367	-0-	5	1	5440	3	N	-0-					-0-
04	7560	X	5357	-0-	-2203	-0-	3	1	5354	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	4360	-0-	-1840	-0-	3	1	4357	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	4972	-0-	-1028	-0-	6	1	4966	3	N	-0-					-0-
07	6138	X	5074	-0-	-1064	-0-	11	1	5063	3	N	-0-					-0-
08	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

03	6851	X	6299	-0-	-552	-0-	6	1	6293	3	Y	-0-					-0-
04	6540	X	6059	-0-	-481	-0-	4	1	6054	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6758	X	6280	-0-	-478	-0-	4	1	6275	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6300	X	5737	-0-	-563	-0-	7	1	5730	3	Y	-0-					-0-
07	6510	X	6197	-0-	-313	-0-	13	1	6184	3	Y	-0-					-0-
08	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	505	1	10770	3	N	9	26	1	1	8	14
							10	9									
04	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	862	1	12698	3	N	3	2	8			15
							3	9									
05	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	943	1	11650	3	N	1	1	8			15
							1	9									
06	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	1555	1	9847	3	N	10					25
							11	9									
07	11284	X	10629	-0-	-655	-0-	1883	1	8745	3	N	1	1	8			25
							1	9									
08	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT					25

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
03	4092	X	3969	-0-	-123	-0-	4	1	3965	3	N	-0-					-0-
04	5370	X	2793	-0-	-2577	-0-	2	1	2791	3	N	-0-					-0-
05	5549	X	3110	-0-	-2439	-0-	2	1	3108	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	3152	-0-	-1438	-0-	4	1	3147	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4743	X	2886	-0-	-1857	-0-	6	1	2879	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-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
03	38037	X	35612	-0-	-2425	-0-	31	1	35581	3	Y	-0-					-0-
04	36810	X	32839	-0-	-3971	-0-	19	1	32820	3	Y	-0-					-0-
05	37138	X	36062	-0-	-1076	-0-	24	1	36038	3	Y	-0-					-0-
06	35940	X	33919	-0-	-2021	-0-	40	1	33879	3	Y	-0-					-0-
07	36394	X	32723	-0-	-3671	-0-	69	1	32654	3	Y	-0-					-0-
08	35619	X	NO RPT	-0-	-35619	-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
03	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	3288	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	3630	X	3104	-0-	-526	-0-	3103	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3968	X	2772	-0-	-1196	-0-	2769	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	3840	X	2778	-0-	-1062	-0-	2776	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	3968	X	2756	-0-	-1212	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	705	-0-	-465	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	471	-0-	-862	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19182	X	19182	-0-	-0-	-0-	277	1	18904	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	23833	X	23833	-0-	-0-	-0-	291	1	23541	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	21228	X	21228	-0-	-0-	-0-	363	1	20864	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	327	1	19360	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	385	1	18966	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	22878	X	NO RPT	-0-	-22878	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

03	49569	X	46137	-0-	-3432	-0-	41	1	46096	3	Y	-0-					-0-
04	49620	X	41695	-0-	-7925	-0-	24	1	41671	3	Y	-0-					-0-
05	51274	X	47507	-0-	-3767	-0-	32	1	47475	3	Y	-0-					-0-
06	49620	X	45648	-0-	-3972	-0-	54	1	45594	3	Y	-0-					-0-
07	51119	X	39676	-0-	-11443	-0-	83	1	39593	3	Y	-0-					-0-
08	46128	X	NO RPT	-0-	-46128	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

03	13020	X	10150	-0-	-2870	-0-	9	1	10141	3	Y	-0-					-0-
04	8520	X	5192	-0-	-3328	-0-	3	1	5189	3	Y	-0-					-0-
05	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-					-0-
06	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-					-0-
07	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	35	1	16833	3	Y	-0-					-0-
08	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

03	11315	X	8058	-0-	-3257	-0-	7	1	8051	3	N	-0-					-0-
04	10950	X	6879	-0-	-4071	-0-	4	1	6875	3	N	-0-					-0-
05	10044	X	6158	-0-	-3886	-0-	4	1	6154	3	N	-0-					-0-
06	7350	X	5786	-0-	-1564	-0-	7	1	5779	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	6106	-0-	-1954	-0-	13	1	6093	3	N	-0-					-0-
08	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

03	15221	X	12821	-0-	-2400	-0-	185	1	12636	3	Y	-0-					-0-
04	14250	X	12547	-0-	-1703	-0-	153	1	12394	3	Y	-0-					-0-
05	13268	X	13054	-0-	-214	-0-	223	1	12831	3	Y	-0-					-0-
06	12840	X	12480	-0-	-360	-0-	208	1	12272	3	Y	-0-					-0-
07	13268	X	12649	-0-	-619	-0-	252	1	12397	3	Y	-0-					-0-
08	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

03	7626	X	6662	-0-	-964	-0-	6	1	6656	3	Y	-0-					-0-
04	7170	X	4734	-0-	-2436	-0-	58	1	4676	3	Y	-0-					-0-
05	6851	X	4424	-0-	-2427	-0-	76	1	4348	3	Y	-0-					-0-
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	69	1	4056	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	3697	-0-	-2968	-0-	74	1	3623	3	Y	-0-					-0-
08	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

03	17515 X	17515	-0-	-0-	-0-	15	1	17500	3	N	-0-			-0-
04	20370 X	16065	-0-	-4305	-0-	9	1	16056	3	N	-0-			-0-
05	21049 X	15754	-0-	-5295	-0-	11	1	15743	3	N	-0-			-0-
06	20370 X	14864	-0-	-5506	-0-	18	1	14846	3	N	-0-			-0-
07	19158 X	15110	-0-	-4048	-0-	32	1	15078	3	N	-0-			-0-
08	17515 X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					N	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

03	20272 X	20272	-0-	-0-	-0-	18	1	20254	3	Y	-0-			-0-
04	19800 X	18244	-0-	-1556	-0-	11	1	18233	3	Y	-0-			-0-
05	21049 X	18911	-0-	-2138	-0-	13	1	18898	3	Y	-0-			-0-
06	20370 X	18248	-0-	-2122	-0-	22	1	18226	3	Y	-0-			-0-
07	21049 X	17614	-0-	-3435	-0-	37	1	17577	3	Y	-0-			-0-
08	20274 X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

03	11563 X	11520	-0-	-43	-0-	167	1	11352	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	10920 X	10049	-0-	-871	-0-	123	1	9925	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	11470 X	10060	-0-	-1410	-0-	172	1	9887	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
06	11100 X	10762	-0-	-338	-0-	179	1	10582	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	242	1	11892	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
08	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT			-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

03	12555 X	6717	-0-	-5838	-0-	6	1	6711	3	N	-0-			-0-
04	10380 X	6726	-0-	-3654	-0-	4	1	6722	3	N	-0-			-0-
05	9393 X	6935	-0-	-2458	-0-	5	1	6930	3	N	-0-			-0-
06	8520 X	6884	-0-	-1636	-0-	8	1	6876	3	N	-0-			-0-
07	7936 X	6957	-0-	-979	-0-	15	1	6942	3	N	-0-			-0-
08	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-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
03	25923 X	25923	-0-	-0-	-0-	23	1	25899	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	27207 X	27207	-0-	-0-	-0-	332	1	26874	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	26144 X	26144	-0-	-0-	-0-	447	1	25696	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	24089 X	24089	-0-	-0-	-0-	401	1	23686	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	25916 X	24177	-0-	-1739	-0-	481	1	23695	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	27590 X	NO RPT	-0-	-27590	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

03	19716 X	11416	-0-	-8300	-0-	639	1	10777	3	N	-0-					-0-
04	19080 X	-0-	-0-	-19080	-0-					N	-0-					-0-
05	20119 X	7	-0-	-20112	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	19470 X	24	-0-	-19446	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
07	20119 X	3058	-0-	-17061	-0-	265	1	2793	3	N	-0-					-0-
08	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

03	19592 X	15693	-0-	-3899	-0-	15693	2			Y	-0-					18
04	20130 X	14981	-0-	-5149	-0-	14981	2			Y	-0-					18
05	20801 X	13522	-0-	-7279	-0-	13522	2			Y	-0-					18
06	16680 X	13488	-0-	-3192	-0-	13488	2			Y	-0-					18
07	16616 X	15164	-0-	-1452	-0-	15164	2			Y	-0-					18
08	15686 X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					Y	NO RPT					18

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

03	16864 X	14491	-0-	-2373	-0-	396	1	14095	3	Y	-0-					-0-
04	16320 X	12963	-0-	-3357	-0-	295	1	12668	3	Y	-0-					-0-
05	15841 X	14254	-0-	-1587	-0-	443	1	13811	3	Y	-0-					-0-
06	15240 X	13713	-0-	-1527	-0-	396	1	13317	3	Y	-0-					-0-
07	15748 X	14077	-0-	-1671	-0-	522	1	13555	3	Y	-0-					-0-
08	14477 X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

03	12431 X	11775	-0-	-656	-0-	527	1	11248	3	N	-0-					-0-
04	15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	970	1	14302	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	11904 X	10762	-0-	-1142	-0-	806	1	9955	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	12701 X	12701	-0-	-0-	-0-	1732	1	10967	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	11842 X	11589	-0-	-253	-0-	2053	1	9535	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

03	9362 X	7761	-0-	-1601	-0-	7	1	7754	3	Y	-0-					-0-
04	9060 X	6188	-0-	-2872	-0-	4	1	6184	3	Y	-0-					-0-
05	9083 X	5927	-0-	-3156	-0-	4	1	5923	3	Y	-0-					-0-
06	8700 X	5688	-0-	-3012	-0-	7	1	5681	3	Y	-0-					-0-
07	8308 X	5769	-0-	-2539	-0-	12	1	5757	3	Y	-0-					-0-
08	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-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
03	6975	X	6159	-0-	-816	-0-	5	1	6154	3	Y	-0-					-0-
04	6600	X	5716	-0-	-884	-0-	3	1	5713	3	Y	-0-					-0-
05	6820	X	5829	-0-	-991	-0-	4	1	5825	3	Y	-0-					-0-
06	6600	X	5449	-0-	-1151	-0-	6	1	5443	3	Y	-0-					-0-
07	6324	X	6002	-0-	-322	-0-	13	1	5989	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

03	12152	X	9898	-0-	-2254	-0-	270	1	9628	3	N	-0-					-0-
04	11010	X	10984	-0-	-26	-0-	250	1	10734	3	N	-0-					-0-
05	11439	X	10854	-0-	-585	-0-	337	1	10517	3	N	-0-					-0-
06	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	331	1	11117	3	N	-0-					-0-
07	11439	X	10840	-0-	-599	-0-	402	1	10438	3	N	-0-					-0-
08	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1	1	1230	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1137	-0-	-153	-0-	1	1	1135	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1	1	1458	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	2	1	1451	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	4	1	1688	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	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

03	9424	X	9080	-0-	-344	-0-	131	1	8949	3	Y	-0-					-0-
04	9300	X	8517	-0-	-783	-0-	104	1	8413	3	Y	-0-					-0-
05	9610	X	8984	-0-	-626	-0-	154	1	8830	3	Y	-0-					-0-
06	9180	X	6318	-0-	-2862	-0-	105	1	6213	3	Y	-0-					-0-
07	9393	X	6081	-0-	-3312	-0-	121	1	5960	3	Y	-0-					-0-
08	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

03	7626	X	6897	-0-	-729	-0-	100	1	6796	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7200	X	6017	-0-	-1183	-0-	73	1	5944	3	N	-0-					-0-
05	7254	X	5131	-0-	-2123	-0-	88	1	5043	3	N	-0-					-0-
06	7020	X	4635	-0-	-2385	-0-	77	1	4558	3	N	-0-					-0-
07	7254	X	7036	-0-	-218	-0-	140	1	6896	3	N	-0-					-0-
08	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-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
03	10695	X	7354	-0-	-3341	-0-	6	1	7348	3	N	-0-					-0-
04	10350	X	6947	-0-	-3403	-0-	4	1	6943	3	N	-0-					-0-
05	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	8	1	11793	3	N	-0-					-0-
06	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	13	1	10739	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	21	1	9973	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-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
03	5704	X	5451	-0-	-253	-0-	5450	3	1	9	Y	1	1	8			38
04	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5424	3	4	9	Y	4	24	1	4	8	14
05	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5641	3	15	9	Y	14	4	8			24
06	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5450	3	18	9	Y	16	23	1	2	8	15
07	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5745	3	1	9	Y	1	1	8			15
08	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					15

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
03	7223	X	6632	-0-	-591	-0-	96	1	6536	3	N	-0-					-0-
04	6900	X	6518	-0-	-382	-0-	80	1	6437	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	123	1	7042	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	113	1	6694	3	N	-0-					-0-
07	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	136	1	6675	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-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
03	3503	X	3045	-0-	-458	-0-	3	1	3042	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	2826	-0-	-354	-0-	2	1	2824	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	2437	-0-	-849	-0-	2	1	2435	3	N	-0-					-0-
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	4	1	3352	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2773	-0-	-265	-0-	6	1	2767	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2462	-0-	-390	-0-	35	1	2386	3	Y	37	2	8			77
							41	9									
04	2940	X	2523	-0-	-417	-0-	31	1	2488	3	Y	4	2	8			79
							4	9									
05	3038	X	2288	-0-	-750	-0-	39	1	2241	3	Y	7	1	8			85
							8	9									
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	50	1	2939	3	Y	4	1	8			88
							4	9									
07	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	53	1	2611	3	Y	1	88	1	1	8	-0-
							1	9									
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

03	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10231	2	92	9	N	84	88	1	1	8	163
04	15090	X	9975	-0-	-5115	-0-	9920	2	55	9	N	50	1	8			212
05	15593	X	8416	-0-	-7177	-0-	8344	2	72	9	N	65	134	1	1	8	142
06	12180	X	8624	-0-	-3556	-0-	8572	2	52	9	N	47	85	1	1	8	103
07	12586	X	8054	-0-	-4532	-0-	7988	2	66	9	N	60					163
08	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					163

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

03	7223	X	6697	-0-	-526	-0-	97	1	6600	3	N	-0-					-0-
04	7080	X	6043	-0-	-1037	-0-	74	1	5969	3	N	-0-					-0-
05	7316	X	7172	-0-	-144	-0-	123	1	7049	3	N	-0-					-0-
06	7080	X	5854	-0-	-1226	-0-	97	1	5757	3	N	-0-					-0-
07	6913	X	5517	-0-	-1396	-0-	110	1	5407	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

03	6045	X	4198	-0-	-1847	-0-	61	1	4137	3	N	-0-					-0-
04	5850	X	4862	-0-	-988	-0-	59	1	4803	3	N	-0-					-0-
05	5580	X	4476	-0-	-1104	-0-	77	1	4399	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	3890	-0-	-1090	-0-	65	1	3825	3	N	-0-					-0-
07	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	95	1	4676	3	N	-0-					-0-
08	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

03	11439	X	7658	-0-	-3781	-0-	7	1	7651	3	N	-0-					1
04	11070	X	5154	-0-	-5916	-0-	3	1	5151	3	N	-0-					1
05	11439	X	8143	-0-	-3296	-0-	5	1	8138	3	N	-0-					1
06	11070	X	10656	-0-	-414	-0-	13	1	10643	3	N	-0-					1
*07	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	24	1	11600	3	N	-0-					1
08	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-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
03	8959	X	4410	-0-	-4549	-0-	64	1	4346	3	N	-0-					-0-
04	7770	X	3884	-0-	-3886	-0-	47	1	3836	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5890	X	3586	-0-	-2304	-0-	61	1	3525	3	N	-0-					-0-
06	5700	X	2907	-0-	-2793	-0-	48	1	2858	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4402	X	3064	-0-	-1338	-0-	61	1	3003	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-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
03	8029	X	7538	-0-	-491	-0-	7	1	7530	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8340	X	5173	-0-	-3167	-0-	3	1	5170	3	Y	-0-					-0-
05	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	7	1	10168	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6510	X	6348	-0-	-162	-0-	8	1	6339	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7533	X	7275	-0-	-258	-0-	15	1	7259	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-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
03	3472	X	3161	-0-	-311	-0-	3	1	3158	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	2759	-0-	-271	-0-	2	1	2756	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	2	1	3140	3	N	-0-					-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	4	1	3175	3	N	-0-					-0-
07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	11	1	5250	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-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
03	3379	X	2638	-0-	-741	-0-	2638	3			Y	-0-					26
04	3000	X	2716	-0-	-284	-0-	2716	3			Y	-0-	26	1			-0-
05	3100	X	2521	-0-	-579	-0-	2511	3	10	9	Y	9					9
06	3000	X	2368	-0-	-632	-0-	2355	3	13	9	Y	12	13	1			8
07	2945	X	2480	-0-	-465	-0-	2480	3			Y	-0-					8
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					8

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			Y	-0-					32
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			Y	-0-	32	1			-0-
05	4030	X	3187	-0-	-843	-0-	3168	3	19	9	Y	17	7	8			10
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3899	3	13	9	Y	12	14	1			8
07	4030	X	3766	-0-	-264	-0-	3766	3			Y	-0-					8
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15190	X	14458	-0-	-732	-0-	209	1	14218	3	N	28					100
							31	9									
04	14490	X	13841	-0-	-649	-0-	169	1	13646	3	N	24	92	1	2	8	30
							26	9									
05	16337	X	13923	-0-	-2414	-0-	238	1	13665	3	N	18					48
							20	9									
06	15810	X	13249	-0-	-2561	-0-	220	1	13014	3	N	14					62
							15	9									
07	16337	X	12483	-0-	-3854	-0-	248	1	12223	3	N	11					73
							12	9									
08	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					73

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14291	X	12426	-0-	-1865	-0-	193	1	12231	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	13200	X	11199	-0-	-2001	-0-	77	1	11121	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	13547	X	10116	-0-	-3431	-0-	118	1	8588	2	N	1	1	8			-0-
							1409	3	1	9							
06	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					-0-
07	13547	X	8902	-0-	-4645	-0-	8902	3			N	-0-					-0-
08	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6734	-0-	-489	-0-	98	1	6635	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6150	X	6110	-0-	-40	-0-	75	1	6035	3	N	-0-					-0-
05	7812	X	5939	-0-	-1873	-0-	102	1	5836	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7560	X	6143	-0-	-1417	-0-	102	1	6040	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7812	X	7297	-0-	-515	-0-	145	1	7151	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21855	X	21233	-0-	-622	-0-	19	1	21214	3	Y	-0-					-0-
04	21360	X	19467	-0-	-1893	-0-	11	1	19456	3	Y	-0-					-0-
05	22103	X	18960	-0-	-3143	-0-	13	1	18947	3	Y	-0-					-0-
06	21390	X	17497	-0-	-3893	-0-	21	1	17476	3	Y	-0-					-0-
07	22103	X	16448	-0-	-5655	-0-	35	1	16413	3	Y	-0-					-0-
08	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 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
03	6169	X	4668	-0-	-1501	-0-	4	1	4664	3	N	-0-					-0-
04	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	4	1	6297	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	4	1	6458	3	N	-0-					-0-
06	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	10	1	8749	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	18	1	8737	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-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
03	2108 X	569	-0-	-1539	-0-	1	1	568	3	N	-0-					10
04	2010 X	745	-0-	-1265	-0-	745	3			N	-0-	10	1			-0-
05	2077 X	795	-0-	-1282	-0-	1	1	794	3	N	-0-					-0-
06	1380 X	655	-0-	-725	-0-	1	1	654	3	N	-0-					-0-
07	1147 X	800	-0-	-347	-0-	2	1	797	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

03	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	104	1	6624	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	7260 X	5362	-0-	-1898	-0-	37	1	5325	2	N	-0-					-0-
05	7502 X	5938	-0-	-1564	-0-	61	1	5876	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	7260 X	5714	-0-	-1546	-0-	9	1	5704	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	7502 X	5997	-0-	-1505	-0-	5996	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

03	9858 X	9368	-0-	-490	-0-	145	1	9222	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	9300 X	8264	-0-	-1036	-0-	57	1	8207	2	N	-0-					-0-
05	9703 X	8527	-0-	-1176	-0-	88	1	8437	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	9390 X	8522	-0-	-868	-0-	13	1	8509	2	N	-0-					-0-
07	9703 X	8898	-0-	-805	-0-	8897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-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

03	4743 X	3451	-0-	-1292	-0-	3	1	3448	3	Y	-0-					-0-
04	4590 X	4453	-0-	-137	-0-	3	1	4450	3	Y	-0-					-0-
05	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	3	1	5210	3	Y	-0-					-0-
06	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	7	1	5513	3	Y	-0-					-0-
07	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	10	1	4928	3	Y	-0-					-0-
08	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	5	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	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

03	10943 X	10016	-0-	-927	-0-	9	1	10007	3	N	-0-					-0-
04	10590 X	9187	-0-	-1403	-0-	5	1	9182	3	N	-0-					-0-
05	10292 X	9400	-0-	-892	-0-	6	1	9394	3	N	-0-					-0-
06	9960 X	9220	-0-	-740	-0-	11	1	9209	3	N	-0-					-0-
07	10199 X	9666	-0-	-533	-0-	20	1	9646	3	N	-0-					-0-
08	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-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
03	10013	X	9452	-0-	-561	-0-	8	1	9443	3	N	1	1	8			1
							1	9									
04	9630	X	9101	-0-	-529	-0-	5	1	9096	3	N	-0-					1
05	10292	X	9077	-0-	-1215	-0-	6	1	9070	3	N	1	1	8			1
							1	9									
06	9960	X	8592	-0-	-1368	-0-	10	1	8581	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*07	10292	X	8634	-0-	-1658	-0-	18	1	8615	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-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

03	26699	X	26699	-0-	-0-	-0-	24	1	26675	3	Y	-0-					-0-
04	37440	X	22569	-0-	-14871	-0-	13	1	22556	3	Y	-0-					-0-
05	38688	X	23454	-0-	-15234	-0-	16	1	23438	3	Y	-0-					-0-
06	37440	X	21867	-0-	-15573	-0-	26	1	21841	3	Y	-0-					-0-
07	30721	X	20942	-0-	-9779	-0-	44	1	20898	3	Y	-0-					-0-
08	26691	X	NO RPT	-0-	-26691	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2018 - P/A 06/12/18

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

03	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8	1	8958	3	Y	-0-					1
04	10110	X	7701	-0-	-2409	-0-	5	1	7696	3	Y	-0-					1
05	10447	X	9437	-0-	-1010	-0-	6	1	9431	3	Y	-0-					1
06	8970	X	8526	-0-	-444	-0-	10	1	8516	3	Y	-0-					1
*07	8990	X	8185	-0-	-805	-0-	17	1	8167	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					1

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

03	13671	X	11137	-0-	-2534	-0-	11137	2			Y	-0-					-0-
04	13230	X	10241	-0-	-2989	-0-	10241	2			Y	-0-					-0-
05	12555	X	8985	-0-	-3570	-0-	8985	2			Y	-0-					-0-
06	10590	X	8757	-0-	-1833	-0-	8757	2			Y	-0-					-0-
07	11129	X	9701	-0-	-1428	-0-	9701	2			Y	-0-					-0-
08	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

03	13640	X	10911	-0-	-2729	-0-	10911	2			Y	-0-					-0-
04	13200	X	10176	-0-	-3024	-0-	10176	2			Y	-0-					-0-
05	13640	X	9936	-0-	-3704	-0-	9936	2			Y	-0-					-0-
06	12390	X	9195	-0-	-3195	-0-	9195	2			Y	-0-					-0-
07	12152	X	10052	-0-	-2100	-0-	10052	2			Y	-0-					-0-
08	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-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
03	8525	X	7963	-0-	-562	-0-	7	1	7956	3	Y	-0-					-0-
04	8250	X	7273	-0-	-977	-0-	4	1	7269	3	Y	-0-					-0-
05	8060	X	7753	-0-	-307	-0-	5	1	7748	3	Y	-0-					-0-
06	7800	X	7492	-0-	-308	-0-	9	1	7483	3	Y	-0-					-0-
07	8060	X	7464	-0-	-596	-0-	16	1	7448	3	Y	-0-					-0-
08	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13547	X	10211	-0-	-3336	-0-	147	1	10064	3	Y	-0-					-0-
04	10350	X	9726	-0-	-624	-0-	119	1	9607	3	Y	-0-					-0-
05	10695	X	9931	-0-	-764	-0-	170	1	9761	3	Y	-0-					-0-
06	10110	X	9403	-0-	-707	-0-	156	1	9247	3	Y	-0-					-0-
07	10447	X	9592	-0-	-855	-0-	191	1	9401	3	Y	-0-					-0-
08	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	6359	-0-	-1329	-0-	6	1	6353	3	Y	-0-					-0-
04	8790	X	6484	-0-	-2306	-0-	4	1	6480	3	Y	-0-					-0-
05	9083	X	8104	-0-	-979	-0-	5	1	8099	3	Y	-0-					-0-
06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	9	1	7665	3	Y	-0-					-0-
07	6355	X	6320	-0-	-35	-0-	13	1	6307	3	Y	-0-					-0-
08	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	5	1	6079	3	Y	-0-					-0-
04	6360	X	5850	-0-	-510	-0-	3	1	5847	3	Y	-0-					-0-
05	6572	X	6080	-0-	-492	-0-	4	1	6076	3	Y	-0-					-0-
06	6360	X	5814	-0-	-546	-0-	7	1	5807	3	Y	-0-					-0-
07	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	21	1	10091	3	Y	-0-					-0-
08	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997	X	8869	-0-	-3128	-0-	8	1	8859	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	11610	X	8262	-0-	-3348	-0-	5	1	8256	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10292	X	8202	-0-	-2090	-0-	6	1	8189	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	9000	X	7611	-0-	-1389	-0-	9	1	7598	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	9300	X	7562	-0-	-1738	-0-	16	1	7545	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12090	X	10873	-0-	-1217	-0-	158	1	10715	3	Y	-0-					-0-
04	11790	X	10298	-0-	-1492	-0-	126	1	10172	3	Y	-0-					-0-
05	12183	X	10486	-0-	-1697	-0-	179	1	10307	3	Y	-0-					-0-
06	10800	X	9958	-0-	-842	-0-	166	1	9792	3	Y	-0-					-0-
07	11067	X	10229	-0-	-838	-0-	204	1	10025	3	Y	-0-					-0-
08	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-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
03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			Y	-0-					1
04	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			Y	-0-					-0-
06	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			Y	-0-					-0-
07	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			Y	-0-					-0-
08	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

03	12338	X	8883	-0-	-3455	-0-	8	1	8875	3	Y	-0-					-0-
04	11940	X	8689	-0-	-3251	-0-	5	1	8684	3	Y	-0-					-0-
05	12152	X	9667	-0-	-2485	-0-	6	1	9661	3	Y	-0-					-0-
06	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	11	1	8878	3	Y	-0-					-0-
07	8897	X	8413	-0-	-484	-0-	18	1	8395	3	Y	-0-					-0-
08	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7	1	7640	3	Y	-0-					-0-
04	6960	X	6897	-0-	-63	-0-	4	1	6893	3	Y	-0-					-0-
05	7905	X	6669	-0-	-1236	-0-	4	1	6665	3	Y	-0-					-0-
06	7650	X	3851	-0-	-3799	-0-	5	1	3846	3	Y	-0-					-0-
07	7905	X	3465	-0-	-4440	-0-	7	1	3458	3	Y	-0-					-0-
08	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

03	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9879	3	26	9	Y	24					51
04	11280	X	8963	-0-	-2317	-0-	8963	3			Y	-0-	51	1			-0-
05	11656	X	9081	-0-	-2575	-0-	9071	3	10	9	Y	9					9
06	8730	X	8496	-0-	-234	-0-	8483	3	13	9	Y	12	13	1			8
07	9920	X	8415	-0-	-1505	-0-	8415	3			Y	-0-					8
08	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					8

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

03	22329	X	22329	-0-	-0-	-0-	20	1	22309	3	Y	-0-					-0-
04	24600	X	19967	-0-	-4633	-0-	12	1	19955	3	Y	-0-					-0-
05	25420	X	20822	-0-	-4598	-0-	14	1	20808	3	Y	-0-					-0-
06	24600	X	18580	-0-	-6020	-0-	22	1	18558	3	Y	-0-					-0-
07	23932	X	18588	-0-	-5344	-0-	39	1	18549	3	Y	-0-					-0-
08	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

03	16926	X	13449	-0-	-3477	-0-	12	1	13437	3	Y	-0-					-0-
04	16380	X	12021	-0-	-4359	-0-	7	1	12014	3	Y	-0-					-0-
05	16058	X	5842	-0-	-10216	-0-	4	1	5838	3	Y	-0-					-0-
06	18831	X	18831	-0-	-0-	-0-	22	1	18809	3	Y	-0-					-0-
07	26188	X	26188	-0-	-0-	-0-	55	1	26133	3	Y	-0-					-0-
08	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

03	32085	X	30974	-0-	-1111	-0-	27	1	30947	3	N	-0-					-0-
04	29910	X	28233	-0-	-1677	-0-	17	1	28216	3	N	-0-					-0-
05	33852	X	28586	-0-	-5266	-0-	19	1	28567	3	N	-0-					-0-
06	32760	X	26493	-0-	-6267	-0-	32	1	26461	3	N	-0-					-0-
07	33852	X	25426	-0-	-8426	-0-	53	1	25373	3	N	-0-					-0-
08	30969	X	NO RPT	-0-	-30969	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11935 X	11204	-0-	-731	-0-	10	1	11194	3	N	-0-					-0-
04	12000 X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	-0-					-0-
05	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-
06	11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					-0-
*07	11191 X	10410	-0-	-781	-0-	22	1	10388	3	N	-0-					-0-
08	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

03	13113 X	10574	-0-	-2539	-0-	9	1	10565	3	Y	-0-					-0-
04	12060 X	9762	-0-	-2298	-0-	6	1	9756	3	Y	-0-					-0-
05	11377 X	7833	-0-	-3544	-0-	5	1	7828	3	Y	-0-					-0-
06	10260 X	3699	-0-	-6561	-0-	4	1	3695	3	Y	-0-					-0-
07	10602 X	6133	-0-	-4469	-0-	13	1	6120	3	Y	-0-					-0-
08	10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

03	16688 X	16688	-0-	-0-	-0-	259	1	16427	2	N	2	2	8			3
						2	9									
04	14242 X	14242	-0-	-0-	-0-	98	1	14142	2	N	2	2	8			3
						2	9									
05	15030 X	15030	-0-	-0-	-0-	154	1	14876	2	N	-0-					3
06	15436 X	15436	-0-	-0-	-0-	24	1	15410	2	N	2	2	8			3
						2	9									
*07	16055 X	16055	-0-	-0-	-0-	16054	2	1	9	N	1	1	8			3
08	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

03	11935 X	7869	-0-	-4066	-0-	7	1	7862	3	Y	-0-					-0-
04	11520 X	9686	-0-	-1834	-0-	6	1	9680	3	Y	-0-					-0-
05	13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	9	1	13019	3	Y	-0-					-0-
06	10950 X	9744	-0-	-1206	-0-	12	1	9732	3	Y	-0-					-0-
07	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	25	1	11668	3	Y	-0-					-0-
08	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

03	20987 X	15400	-0-	-5587	-0-	239	1	15159	2	N	2	2	8			1
						2	9									
04	20310 X	12700	-0-	-7610	-0-	88	1	12612	2	N	-0-					1
05	20243 X	10647	-0-	-9596	-0-	109	1	10536	2	N	2	2	8			1
						2	9									
06	19440 X	14241	-0-	-5199	-0-	22	1	14218	2	N	1	1	8			1
						1	9									
*07	15407 X	12170	-0-	-3237	-0-	12169	2	1	9	N	1	1	8			1
08	15407 X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					N	NO RPT					1

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

03	4867 X	2828	-0-	-2039	-0-	2	1	2826	3	Y	-0-					-0-
04	3840 X	2438	-0-	-1402	-0-	1	1	2437	3	Y	-0-					-0-
05	3968 X	2129	-0-	-1839	-0-	1	1	2128	3	Y	-0-					-0-
06	3840 X	1689	-0-	-2151	-0-	2	1	1687	3	Y	-0-					-0-
07	3565 X	1558	-0-	-2007	-0-	3	1	1555	3	Y	-0-					-0-
08	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222 X	10504	-0-	-718	-0-	1398	1	9106	3	N	-0-					-0-
04	11550 X	9827	-0-	-1723	-0-	1181	1	8646	3	N	-0-					-0-
05	11935 X	10131	-0-	-1804	-0-	1134	1	8997	3	N	-0-					-0-
06	11550 X	9618	-0-	-1932	-0-	1399	1	8219	3	N	-0-					-0-
07	10509 X	8354	-0-	-2155	-0-	852	1	7502	3	N	-0-					-0-
08	10509 X	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

03	14136 X	10137	-0-	-3999	-0-	9	1	10128	3	N	-0-					-0-
04	13650 X	10243	-0-	-3407	-0-	6	1	593	2	N	-0-					-0-
						9644	3									
05	13795 X	7063	-0-	-6732	-0-	4	1	1801	2	N	-0-					-0-
						5258	3									
06	13350 X	11180	-0-	-2170	-0-	8	1	4081	2	N	-0-					-0-
						7091	3									
07	13268 X	11814	-0-	-1454	-0-	16	1	3973	2	N	-0-					-0-
						7825	3									
08	10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-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

03	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	8	1	8936	3	Y	-0-					-0-
04	7830 X	6619	-0-	-1211	-0-	4	1	6615	3	Y	-0-					-0-
05	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	5	1	7743	3	Y	-0-					-0-
06	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	8	1	6935	3	Y	-0-					-0-
07	8959 X	5400	-0-	-3559	-0-	11	1	5389	3	Y	-0-					-0-
08	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

03	16492 X	6151	-0-	-10341	-0-	5	1	6146	3	N	-0-					-0-
04	15960 X	5250	-0-	-10710	-0-	3	1	5247	3	N	-0-					-0-
05	12586 X	6751	-0-	-5835	-0-	5	1	6746	3	N	-0-					-0-
06	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	7	1	5898	3	N	-0-					-0-
07	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	16	1	7666	3	N	-0-					-0-
08	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

03	15593 X	10408	-0-	-5185	-0-	9	1	10399	3	N	-0-					-0-
04	15609 X	15609	-0-	-0-	-0-	9	1	15598	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	13971 X	13971	-0-	-0-	-0-	9	1	13961	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	15	1	12678	3	N	-0-					-0-
07	12391 X	12391	-0-	-0-	-0-	26	1	12364	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	16120 X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

03	15345 X	12537	-0-	-2808	-0-	11	1	12526	3	N	-0-					-0-
04	12720 X	12137	-0-	-583	-0-	7	1	12130	3	N	-0-					-0-
05	13361 X	12637	-0-	-724	-0-	8	1	12629	3	N	-0-					-0-
06	12930 X	11794	-0-	-1136	-0-	14	1	11780	3	N	-0-					-0-
07	13361 X	11653	-0-	-1708	-0-	24	1	11629	3	N	-0-					-0-
08	12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14663 X	10117	-0-	-4546	-0-	9	1	10108	3	N	-0-					-0-
04	14190 X	10554	-0-	-3636	-0-	6	1	10548	3	N	-0-					-0-
05	11966 X	9833	-0-	-2133	-0-	7	1	9826	3	N	-0-					-0-
06	11580 X	9248	-0-	-2332	-0-	11	1	9237	3	N	-0-					-0-
07	11966 X	9988	-0-	-1978	-0-	21	1	9967	3	N	-0-					-0-
08	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23343 X	20598	-0-	-2745	-0-	18	1	20580	3	N	-0-					-0-
04	22590 X	18818	-0-	-3772	-0-	11	1	18807	3	N	-0-					-0-
05	22165 X	20084	-0-	-2081	-0-	13	1	20071	3	N	-0-					-0-
06	20460 X	18135	-0-	-2325	-0-	22	1	18113	3	N	-0-					-0-
07	21142 X	18174	-0-	-2968	-0-	38	1	18136	3	N	-0-					-0-
08	20584 X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20491 X	14684	-0-	-5807	-0-	14553	2	131	9	Y	119					169
04	19830 X	12765	-0-	-7065	-0-	12670	2	95	9	Y	86	138	1			117
05	17236 X	11691	-0-	-5545	-0-	11687	2	4	9	Y	4	81	1			40
06	16680 X	9815	-0-	-6865	-0-	9815	2			Y	-0-	40	1			-0-
07	17236 X	12500	-0-	-4736	-0-	12500	2			Y	-0-					-0-
08	14694 X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14663 X	14626	-0-	-37	-0-	13	1	14613	3	Y	-0-					-0-
04	14190 X	13964	-0-	-226	-0-	8	1	13956	3	Y	-0-					-0-
05	14275 X	14275	-0-	-0-	-0-	10	1	14265	3	Y	-0-					-0-
06	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	15	1	12920	3	Y	-0-					-0-
07	14632 X	13809	-0-	-823	-0-	29	1	13780	3	Y	-0-					-0-
08	14632 X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57154 X	57154	-0-	-0-	-0-	826	1	56327	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	53113 X	53113	-0-	-0-	-0-	648	1	52464	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	53541 X	53541	-0-	-0-	-0-	916	1	52624	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	48990 X	48192	-0-	-798	-0-	802	1	47389	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	50623 X	49893	-0-	-730	-0-	994	1	48898	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	50623 X	NO RPT	-0-	-50623	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44485 X	44162	-0-	-323	-0-	44162	2			Y	-0-					9
04	44580 X	38011	-0-	-6569	-0-	38011	2			Y	-0-					9
05	46066 X	35824	-0-	-10242	-0-	35824	2			Y	-0-					9
06	44580 X	34569	-0-	-10011	-0-	34569	2			Y	-0-					9
07	46066 X	35848	-0-	-10218	-0-	35848	2			Y	-0-					9
08	44175 X	NO RPT	-0-	-44175	-0-					Y	NO RPT					9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92504 X	92481	-0-	-23	-0-	1337	1	91097	3	Y	43	41	1			12
						47	9									
04	90480 X	86300	-0-	-4180	-0-	1053	1	85211	3	Y	33	41	1			4
						36	9									
05	96689 X	86234	-0-	-10455	-0-	1474	1	84725	3	Y	32	30	1			6
						35	9									
06	93570 X	81098	-0-	-12472	-0-	1348	1	79726	3	Y	22	26	1			2
						24	9									
07	96689 X	83333	-0-	-13356	-0-	1659	1	81652	3	Y	20	20	1			2
						22	9									
08	92473 X	NO RPT	-0-	-92473	-0-					Y	NO RPT					2

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

03	64170 X	59103	-0-	-5067	-0-	52	1	59051	3	Y	-0-					-0-
04	59700 X	52284	-0-	-7416	-0-	31	1	52253	3	Y	-0-					-0-
05	55211 X	53990	-0-	-1221	-0-	36	1	53954	3	Y	-0-					-0-
06	53430 X	49638	-0-	-3792	-0-	59	1	49579	3	Y	-0-					-0-
07	59117 X	49544	-0-	-9573	-0-	104	1	49440	3	Y	-0-					-0-
08	59117 X	NO RPT	-0-	-59117	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

03	71858 X	67015	-0-	-4843	-0-	59	1	66956	3	Y	-0-					-0-
04	68190 X	63766	-0-	-4424	-0-	37	1	63729	3	Y	-0-					-0-
05	69130 X	64072	-0-	-5058	-0-	43	1	64029	3	Y	-0-					-0-
06	66900 X	61385	-0-	-5515	-0-	73	1	61312	3	Y	-0-					-0-
07	68572 X	62402	-0-	-6170	-0-	131	1	62271	3	Y	-0-					-0-
08	67022 X	NO RPT	-0-	-67022	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

03	63891 X	55204	-0-	-8687	-0-	49	1	55155	3	Y	-0-					-0-
04	61830 X	49739	-0-	-12091	-0-	29	1	49710	3	Y	-0-					-0-
05	60326 X	50272	-0-	-10054	-0-	34	1	50238	3	Y	-0-					-0-
06	58380 X	47493	-0-	-10887	-0-	57	1	47436	3	Y	-0-					-0-
07	60326 X	50760	-0-	-9566	-0-	107	1	50653	3	Y	-0-					-0-
08	55211 X	NO RPT	-0-	-55211	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

03	61101 X	61101	-0-	-0-	-0-	54	1	61047	3	Y	-0-					-0-
04	60190 X	60190	-0-	-0-	-0-	35	1	60155	3	Y	-0-					-0-
05	58050 X	58050	-0-	-0-	-0-	39	1	58011	3	Y	-0-					-0-
06	52488 X	52488	-0-	-0-	-0-	63	1	52425	3	Y	-0-					-0-
07	50031 X	50031	-0-	-0-	-0-	105	1	49926	3	Y	-0-					-0-
08	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42315 X	41245	-0-	-1070	-0-	640	1	40596	2	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
04	40950 X	37911	-0-	-3039	-0-	262	1	37645	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
05	42315 X	35557	-0-	-6758	-0-	365	1	35185	2	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
06	40950 X	36815	-0-	-4135	-0-	57	1	36755	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
07	42315 X	29812	-0-	-12503	-0-	29812	2			Y	-0-					-0-
08	41230 X	NO RPT	-0-	-41230	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

03	40827 X	39645	-0-	-1182	-0-	35	1	39610	3	Y	-0-					-0-
04	39510 X	37536	-0-	-1974	-0-	22	1	37514	3	Y	-0-					-0-
05	41354 X	6979	-0-	-34375	-0-	5	1	6974	3	Y	-0-					-0-
06	40020 X	21473	-0-	-18547	-0-	26	1	21447	3	Y	-0-					-0-
07	41354 X	33635	-0-	-7719	-0-	71	1	33564	3	Y	-0-					-0-
08	39649 X	NO RPT	-0-	-39649	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

03	51807 X	51807	-0-	-0-	-0-	746	1	50831	3	Y	209	168	1	17	8	60
						230	9									
04	50040 X	49032	-0-	-1008	-0-	596	1	48236	3	Y	182	199	1	11	8	32
						200	9									
05	53165 X	49159	-0-	-4006	-0-	838	1	48127	3	Y	176	152	1	9	8	47
						194	9									
06	51450 X	46568	-0-	-4882	-0-	772	1	45627	3	Y	154	165	1	2	8	34
						169	9									
07	53165 X	47870	-0-	-5295	-0-	950	1	46747	3	Y	157	152	1	1	8	38
						173	9									
08	51801 X	NO RPT	-0-	-51801	-0-					Y	NO RPT					38

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

03	62620 X	57873	-0-	-4747	-0-	51	1	57822	3	Y	-0-					-0-
04	58650 X	51811	-0-	-6839	-0-	30	1	51781	3	Y	-0-					-0-
05	60605 X	54552	-0-	-6053	-0-	37	1	54515	3	Y	-0-					-0-
06	66950 X	66950	-0-	-0-	-0-	80	1	66870	3	Y	-0-					-0-
07	57877 X	28893	-0-	-28984	-0-	61	1	28832	3	Y	-0-					-0-
08	57877 X	NO RPT	-0-	-57877	-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

03	49441 X	49441	-0-	-0-	-0-	44	1	49397	3	N	-0-					-0-
04	43680 X	43436	-0-	-244	-0-	26	1	43410	3	N	-0-					-0-
05	45508 X	43610	-0-	-1898	-0-	29	1	43581	3	N	-0-					-0-
06	44040 X	40252	-0-	-3788	-0-	48	1	40204	3	N	-0-					-0-
07	49445 X	39958	-0-	-9487	-0-	84	1	39874	3	N	-0-					-0-
08	49445 X	NO RPT	-0-	-49445	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

03	74092 X	74092	-0-	-0-	-0-	66	1	74026	3	Y	-0-					-0-
04	78840 X	67688	-0-	-11152	-0-	40	1	67648	3	Y	-0-					-0-
05	81468 X	63484	-0-	-17984	-0-	43	1	63441	3	Y	-0-					-0-
06	78840 X	67024	-0-	-11816	-0-	80	1	66944	3	Y	-0-					-0-
07	80755 X	62970	-0-	-17785	-0-	132	1	62838	3	Y	-0-					-0-
08	74090 X	NO RPT	-0-	-74090	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38429 X	38429	-0-	-0-	-0-	34	1	38395	3	Y	-0-					-0-
04	39952 X	39952	-0-	-0-	-0-	23	1	39929	3	Y	-0-					-0-
05	40397 X	40397	-0-	-0-	-0-	27	1	40370	3	Y	-0-					-0-
06	37009 X	37009	-0-	-0-	-0-	44	1	36965	3	Y	-0-					-0-
07	40148 X	40148	-0-	-0-	-0-	84	1	40064	3	Y	-0-					-0-
08	41292 X	NO RPT	-0-	-41292	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36115 X	23947	-0-	-12168	-0-	23947	2			Y	-0-					10
04	34950 X	21616	-0-	-13334	-0-	21616	2			Y	-0-	10	1			-0-
05	31713 X	21347	-0-	-10366	-0-	21250	2	97	9	Y	88	59	1			29
06	23160 X	20805	-0-	-2355	-0-	20726	2	79	9	Y	72	46	1			55
07	23932 X	21357	-0-	-2575	-0-	21282	2	75	9	Y	68	82	1			41
08	23932 X	NO RPT	-0-	-23932	-0-					Y	NO RPT					41

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60822 X	59570	-0-	-1252	-0-	53	1	59517	3	Y	-0-					-0-
04	59045 X	59045	-0-	-0-	-0-	35	1	59010	3	Y	-0-					-0-
05	60085 X	60085	-0-	-0-	-0-	40	1	60045	3	Y	-0-					-0-
06	57240 X	56009	-0-	-1231	-0-	67	1	55942	3	Y	-0-					-0-
07	59582 X	56220	-0-	-3362	-0-	118	1	56102	3	Y	-0-					-0-
08	61008 X	NO RPT	-0-	-61008	-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
03	83235 X	79331	-0-	-3904	-0-	70	1	79261	3	Y	-0-					-0-
04	86309 X	86309	-0-	-0-	-0-	51	1	86258	3	Y	-0-					-0-
05	81456 X	81456	-0-	-0-	-0-	55	1	81401	3	Y	-0-					-0-
06	74970 X	74970	-0-	-0-	-0-	89	1	74881	3	Y	-0-					-0-
07	79329 X	73238	-0-	-6091	-0-	154	1	73084	3	Y	-0-					-0-
08	89187 X	NO RPT	-0-	-89187	-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
03	96870 X	96870	-0-	-0-	-0-	86	1	96784	3	Y	-0-					-0-
04	97694 X	97694	-0-	-0-	-0-	57	1	97637	3	Y	-0-					-0-
05	96143 X	96143	-0-	-0-	-0-	64	1	96079	3	Y	-0-					-0-
06	82830 X	51035	-0-	-31795	-0-	61	1	50974	3	Y	-0-					-0-
07	96875 X	11810	-0-	-85065	-0-	25	1	11785	3	Y	-0-					-0-
08	100936 X	NO RPT	-0-	-100936	-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
03	68882 X	62510	-0-	-6372	-0-	55	1	62455	3	Y	-0-					-0-
04	67710 X	56884	-0-	-10826	-0-	33	1	56851	3	Y	-0-					-0-
05	69967 X	53842	-0-	-16125	-0-	36	1	53806	3	Y	-0-					-0-
06	66810 X	51894	-0-	-14916	-0-	62	1	51832	3	Y	-0-					-0-
07	66743 X	52523	-0-	-14220	-0-	110	1	52413	3	Y	-0-					-0-
08	62496 X	NO RPT	-0-	-62496	-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
03	57071 X	45390	-0-	-11681	-0-	40	1	45350	3	Y	-0-					-0-
04	55230 X	40200	-0-	-15030	-0-	24	1	40176	3	Y	-0-					-0-
05	53103 X	43559	-0-	-9544	-0-	29	1	43530	3	Y	-0-					-0-
06	48330 X	39473	-0-	-8857	-0-	47	1	39426	3	Y	-0-					-0-
07	48639 X	38983	-0-	-9656	-0-	82	1	38901	3	Y	-0-					-0-
08	45384 X	NO RPT	-0-	-45384	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51739	X	47732	-0-	-4007	-0-	47732	2			N	-0-					-0-
04	50070	X	41946	-0-	-8124	-0-	41946	2			N	-0-					-0-
05	51367	X	40706	-0-	-10661	-0-	40706	2			N	-0-					-0-
06	49710	X	38971	-0-	-10739	-0-	38971	2			N	-0-					-0-
07	48887	X	39931	-0-	-8956	-0-	39931	2			N	-0-					-0-
08	47740	X	NO RPT	-0-	-47740	-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
03	77965	X	65556	-0-	-12409	-0-	58	1	65498	3	Y	-0-					-0-
04	75450	X	65974	-0-	-9476	-0-	39	1	65935	3	Y	-0-					-0-
05	73842	X	68877	-0-	-4965	-0-	46	1	68831	3	Y	-0-					-0-
06	68640	X	60037	-0-	-8603	-0-	71	1	59966	3	Y	-0-					-0-
07	66495	X	55546	-0-	-10949	-0-	117	1	55429	3	Y	-0-					-0-
08	68169	X	NO RPT	-0-	-68169	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85529	X	71928	-0-	-13601	-0-	64	1	71864	3	Y	-0-					-0-
04	79260	X	66834	-0-	-12426	-0-	39	1	66795	3	Y	-0-					-0-
05	78833	X	68281	-0-	-10552	-0-	46	1	68235	3	Y	-0-					-0-
06	73290	X	62402	-0-	-10888	-0-	74	1	62328	3	Y	-0-					-0-
07	74276	X	58913	-0-	-15363	-0-	124	1	58789	3	Y	-0-					-0-
08	71920	X	NO RPT	-0-	-71920	-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
03	41323	X	36144	-0-	-5179	-0-	522	1	35621	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	38730	X	33777	-0-	-4953	-0-	412	1	33363	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	39060	X	34674	-0-	-4386	-0-	593	1	34080	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	35340	X	33821	-0-	-1519	-0-	563	1	33257	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	36301	X	35397	-0-	-904	-0-	705	1	34691	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	36146	X	NO RPT	-0-	-36146	-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
03	49259	X	43444	-0-	-5815	-0-	628	1	42815	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	47160	X	40359	-0-	-6801	-0-	493	1	39864	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
05	47461	X	41386	-0-	-6075	-0-	708	1	40676	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
06	44340	X	42553	-0-	-1787	-0-	708	1	41843	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
*07	46951	X	46951	-0-	-0-	-0-	935	1	46015	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	43431	X	NO RPT	-0-	-43431	-0-					Y	NO RPT					1

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37169 X	33258	-0-	-3911	-0-	481	1	32777	3	Y	-0-					-0-
04	35430 X	32182	-0-	-3248	-0-	393	1	31789	3	Y	-0-					-0-
05	35960 X	32485	-0-	-3475	-0-	556	1	31929	3	Y	-0-					-0-
06	34080 X	31847	-0-	-2233	-0-	530	1	31317	3	Y	-0-					-0-
07	34162 X	34162	-0-	-0-	-0-	680	1	33482	3	Y	-0-					-0-
08	33263 X	NO RPT	-0-	-33263	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

03	30690 X	26031	-0-	-4659	-0-	404	1	25625	2	N	2	2	8			2
						2	9									
04	29130 X	21150	-0-	-7980	-0-	146	1	21003	2	N	1	1	8			2
						1	9									
05	29016 X	23777	-0-	-5239	-0-	244	1	23531	2	N	2	2	8			2
						2	9									
06	27390 X	23106	-0-	-4284	-0-	36	1	23068	2	N	2	2	8			2
						2	9									
*07	27187 X	24089	-0-	-3098	-0-	24088	2	1	9	N	1	1	8			2
08	26040 X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					N	NO RPT					2

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

03	37169 X	30313	-0-	-6856	-0-	27	1	30286	3	Y	-0-					-0-
04	35970 X	28731	-0-	-7239	-0-	17	1	28714	3	Y	-0-					-0-
05	34255 X	29266	-0-	-4989	-0-	20	1	29246	3	Y	-0-					-0-
06	30120 X	27389	-0-	-2731	-0-	33	1	27356	3	Y	-0-					-0-
07	30380 X	26380	-0-	-4000	-0-	55	1	26325	3	Y	-0-					-0-
08	30318 X	NO RPT	-0-	-30318	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

03	42160 X	34597	-0-	-7563	-0-	497	1	33797	3	Y	275	234	1			149
						303	9									
04	44991 X	44991	-0-	-0-	-0-	514	1	2585	2	Y	287	291	1			145
						41576	3	316	9							
05	51678 X	51678	-0-	-0-	-0-	655	1	13098	2	Y	286	327	1	16	8	88
						37610	3	315	9							
06	44070 X	43766	-0-	-304	-0-	460	1	15885	2	Y	220	186	1	13	8	109
						27179	3	242	9							
07	44073 X	44073	-0-	-0-	-0-	580	1	14758	2	Y	171	197	1			83
						28547	3	188	9							
08	46500 X	NO RPT	-0-	-46500	-0-					Y	NO RPT					83

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

03	90210 X	71582	-0-	-18628	-0-	63	1	71519	3	N	-0-					-0-
04	80580 X	65122	-0-	-15458	-0-	38	1	65084	3	N	-0-					-0-
05	81592 X	65165	-0-	-16427	-0-	44	1	65121	3	N	-0-					-0-
06	76877 X	76877	-0-	-0-	-0-	92	1	76785	3	N	-0-					-0-
07	81724 X	81724	-0-	-0-	-0-	172	1	81552	3	N	-0-					-0-
08	71579 X	NO RPT	-0-	-71579	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

03	55675 X	55675	-0-	-0-	-0-	806	1	54869	3	Y	-0-					-0-
04	50233 X	50233	-0-	-0-	-0-	613	1	49620	3	Y	-0-					-0-
05	58807 X	49995	-0-	-8812	-0-	855	1	49140	3	Y	-0-					-0-
06	56910 X	46197	-0-	-10713	-0-	768	1	45429	3	Y	-0-					-0-
07	58807 X	46406	-0-	-12401	-0-	924	1	45482	3	Y	-0-					-0-
08	55676 X	NO RPT	-0-	-55676	-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 #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73780 X	59338	-0-	-14442	-0-	858	1	58480	3	Y	-0-					-0-
04	67890 X	54941	-0-	-12949	-0-	671	1	54270	3	Y	-0-					-0-
05	67518 X	56011	-0-	-11507	-0-	958	1	55053	3	Y	-0-					-0-
06	62550 X	51814	-0-	-10736	-0-	862	1	50952	3	Y	-0-					-0-
07	62155 X	52493	-0-	-9662	-0-	1045	1	51448	3	Y	-0-					-0-
08	59334 X	NO RPT	-0-	-59334	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

03	58900 X	49102	-0-	-9798	-0-	710	1	48392	3	Y	-0-					-0-
04	53940 X	45876	-0-	-8064	-0-	560	1	45316	3	Y	-0-					-0-
05	54808 X	47852	-0-	-6956	-0-	818	1	47034	3	Y	-0-					-0-
06	53040 X	42347	-0-	-10693	-0-	704	1	41643	3	Y	-0-					-0-
07	51863 X	43400	-0-	-8463	-0-	864	1	42536	3	Y	-0-					-0-
08	49104 X	NO RPT	-0-	-49104	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

03	158317 X	125751	-0-	-32566	-0-	111	1	125640	3	N	-0-					-0-
04	144150 X	119690	-0-	-24460	-0-	70	1	119620	3	N	-0-					-0-
05	137268 X	120952	-0-	-16316	-0-	81	1	120871	3	N	-0-					-0-
06	129630 X	124504	-0-	-5126	-0-	148	1	124356	3	N	-0-					-0-
07	135493 X	135493	-0-	-0-	-0-	285	1	135208	3	N	-0-					-0-
08	125736 X	NO RPT	-0-	-125736	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

03	209405 X	139814	-0-	-69591	-0-	124	1	139690	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	126942	-0-	126942	126942	75	1	126867	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	123487	-0-	123487	250429	83	1	123404	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	109191	-0-	109191	359620	130	1	109061	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	111823	-0-	111823	471443	235	1	111588	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	471443					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

03	197160 X	138164	-0-	-58996	-0-	122	1	138042	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	122224	-0-	122224	122224	72	1	122152	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	116976	-0-	116976	239200	78	1	116898	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	106101	-0-	106101	345301	126	1	105975	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	110556	-0-	110556	455857	232	1	110324	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	455857					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

03	198741 X	135925	-0-	-62816	-0-	120	1	135805	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	118967	-0-	118967	118967	70	1	118897	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	118167	-0-	118167	237134	79	1	118088	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	108219	-0-	108219	345353	129	1	108090	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	113135	-0-	113135	458488	238	1	112897	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	458488					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

03	234112 X	205280	-0-	-28832	-0-	181	1	205099	3	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	191686	-0-	191686	191686	113	1	191573	3	Y	-0-					1
05	DLQ G-10	186345	-0-	186345	378031	125	1	186220	3	Y	-0-					1
06	DLQ G-10	169826	-0-	169826	547857	202	1	169624	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10	129972	-0-	129972	677829	273	1	129699	3	Y	-0-					1
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	677829					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
03	234112 X	173783	-0-	-60329	-0-	154	1	173629	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	158568	-0-	158568	158568	93	1	158475	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	153723	-0-	153723	312291	103	1	153620	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	136391	-0-	136391	448682	162	1	136229	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	103840	-0-	103840	552522	218	1	103622	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	552522					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

03	79670 X	69453	-0-	-10217	-0-	61	1	69392	3	Y	-0-					-0-
04	77100 X	65128	-0-	-11972	-0-	38	1	65090	3	Y	-0-					-0-
05	75764 X	66966	-0-	-8798	-0-	45	1	66921	3	Y	-0-					-0-
06	73320 X	62185	-0-	-11135	-0-	74	1	62111	3	Y	-0-					-0-
07	72850 X	61034	-0-	-11816	-0-	128	1	60906	3	Y	-0-					-0-
08	69440 X	NO RPT	-0-	-69440	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

03	57722 X	49740	-0-	-7982	-0-	44	1	49696	3	Y	-0-					-0-
04	55860 X	43759	-0-	-12101	-0-	26	1	43733	3	Y	-0-					-0-
05	54095 X	46379	-0-	-7716	-0-	31	1	46348	3	Y	-0-					-0-
06	50670 X	44360	-0-	-6310	-0-	53	1	44307	3	Y	-0-					-0-
07	52359 X	43875	-0-	-8484	-0-	92	1	43783	3	Y	-0-					-0-
08	49755 X	NO RPT	-0-	-49755	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

03	60419 X	60419	-0-	-0-	-0-	938	1	59480	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	DLQ G-10	54129	-0-	54129	54129	374	1	53755	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	54948	-0-	54948	109077	564	1	54383	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
06	DLQ G-10	53174	-0-	53174	162251	82	1	53091	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	DLQ G-10	54177	-0-	54177	216428	54176	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	216428					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

03	57040 X	32587	-0-	-24453	-0-	506	1	32081	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	51170	-0-	51170	51170	354	1	50816	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	49325	-0-	49325	100495	507	1	48818	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	44665	-0-	44665	145160	69	1	44596	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	44287	-0-	44287	189447	44287	2			Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	189447					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

03	99231 X	74826	-0-	-24405	-0-	66	1	74760	3	Y	-0-					-0-
04	88590 X	69452	-0-	-19138	-0-	41	1	69411	3	Y	-0-					-0-
05	85622 X	69126	-0-	-16496	-0-	46	1	69080	3	Y	-0-					-0-
06	78120 X	64513	-0-	-13607	-0-	77	1	64436	3	Y	-0-					-0-
07	76756 X	64607	-0-	-12149	-0-	136	1	64471	3	Y	-0-					-0-
08	74834 X	NO RPT	-0-	-74834	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72633 X	68547	-0-	-4086	-0-	991	1	67550	3	Y	5	24	1			14
						6	9									
04	71100 X	63926	-0-	-7174	-0-	780	1	63146	3	Y	-0-	14	1			-0-
05	73470 X	63889	-0-	-9581	-0-	1093	1	62793	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
06	71100 X	60855	-0-	-10245	-0-	1012	1	59843	3	Y	-0-					-0-
07	72323 X	61514	-0-	-10809	-0-	1225	1	60289	3	Y	-0-					-0-
08	68541 X	NO RPT	-0-	-68541	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56885 X	56341	-0-	-544	-0-	812	1	55309	3	Y	200	186	1			71
						220	9									
04	59160 X	52357	-0-	-6803	-0-	636	1	51490	3	Y	210	239	1			42
						231	9									
05	61132 X	51946	-0-	-9186	-0-	885	1	50842	3	Y	199	182	1			59
						219	9									
06	58890 X	49261	-0-	-9629	-0-	816	1	48248	3	Y	179	195	1			43
						197	9									
07	60481 X	49652	-0-	-10829	-0-	985	1	48460	3	Y	188	182	1			49
						207	9									
08	56327 X	NO RPT	-0-	-56327	-0-					Y	NO RPT					49

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
03	73470 X	62594	-0-	-10876	-0-	55	1	62539	3	Y	-0-					-0-
04	68730 X	58979	-0-	-9751	-0-	35	1	58944	3	Y	-0-					-0-
05	68045 X	57898	-0-	-10147	-0-	39	1	57859	3	Y	-0-					-0-
06	64050 X	54591	-0-	-9459	-0-	65	1	54526	3	Y	-0-					-0-
07	63271 X	55052	-0-	-8219	-0-	116	1	54936	3	Y	-0-					-0-
08	62589 X	NO RPT	-0-	-62589	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54457 X	54457	-0-	-0-	-0-	786	1	53554	3	Y	106	93	1			29
						117	9									
04	56070 X	50411	-0-	-5659	-0-	614	1	49673	3	Y	113	127	1			15
						124	9									
05	58404 X	49994	-0-	-8410	-0-	853	1	49027	3	Y	104	95	1			24
						114	9									
06	56520 X	47350	-0-	-9170	-0-	786	1	46452	3	Y	102	109	1			17
						112	9									
07	58404 X	48048	-0-	-10356	-0-	954	1	46965	3	Y	117	111	1			23
						129	9									
08	54467 X	NO RPT	-0-	-54467	-0-					Y	NO RPT					23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57629 X	49529	-0-	-8100	-0-	44	1	49485	3	Y	-0-					-0-
04	53520 X	46206	-0-	-7314	-0-	27	1	46179	3	Y	-0-					-0-
05	53320 X	45866	-0-	-7454	-0-	31	1	45835	3	Y	-0-					-0-
06	50520 X	43569	-0-	-6951	-0-	52	1	43517	3	Y	-0-					-0-
07	50127 X	43057	-0-	-7070	-0-	90	1	42967	3	Y	-0-					-0-
08	49538 X	NO RPT	-0-	-49538	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

03	87885 X	75894	-0-	-11991	-0-	67	1	75827	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	69470	-0-	69470	69470	41	1	69429	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	71141	-0-	71141	140611	48	1	71093	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	63766	-0-	63766	204377	76	1	63690	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	68707	-0-	68707	273084	144	1	68563	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	273084					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

03	81034 X	68279	-0-	-12755	-0-	60	1	68219	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	62984	-0-	62984	62984	37	1	62947	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	63984	-0-	63984	126968	43	1	63941	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	59757	-0-	59757	186725	71	1	59686	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	61359	-0-	61359	248084	129	1	61230	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	248084					Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

03	56234 X	39669	-0-	-16565	-0-	35	1	39634	3	N	-0-					-0-
04	53700 X	46902	-0-	-6798	-0-	28	1	46874	3	N	-0-					-0-
05	47246 X	47246	-0-	-0-	-0-	32	1	47214	3	N	-0-					-0-
06	57054 X	57054	-0-	-0-	-0-	68	1	56986	3	N	-0-					-0-
07	58225 X	58225	-0-	-0-	-0-	122	1	58103	3	N	-0-					-0-
08	48453 X	NO RPT	-0-	-48453	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

03	71052 X	70052	-0-	-1000	-0-	1011	1	68843	3	Y	180	160	1			55
						198	9									
04	70200 X	65599	-0-	-4601	-0-	798	1	64606	3	Y	177	202	1			30
						195	9									
05	73718 X	65484	-0-	-8234	-0-	1117	1	64173	3	Y	176	160	1			46
						194	9									
06	71340 X	61786	-0-	-9554	-0-	1025	1	60582	3	Y	163	176	1			33
						179	9									
07	73718 X	62676	-0-	-11042	-0-	1244	1	61244	3	Y	171	166	1			38
						188	9									
08	70060 X	NO RPT	-0-	-70060	-0-					Y	NO RPT					38

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

03	60264 X	50978	-0-	-9286	-0-	45	1	50933	3	Y	-0-					-0-
04	55710 X	47720	-0-	-7990	-0-	28	1	47692	3	Y	-0-					-0-
05	55242 X	46959	-0-	-8283	-0-	32	1	46927	3	Y	-0-					-0-
06	51870 X	44852	-0-	-7018	-0-	53	1	44799	3	Y	-0-					-0-
07	51367 X	45171	-0-	-6196	-0-	95	1	45076	3	Y	-0-					-0-
08	50964 X	NO RPT	-0-	-50964	-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
03	59427 X	51227	-0-	-8200	-0-	45	1	51182	3	Y	-0-					-0-
04	55650 X	47435	-0-	-8215	-0-	28	1	47407	3	Y	-0-					-0-
05	55428 X	46879	-0-	-8549	-0-	31	1	46848	3	Y	-0-					-0-
06	51990 X	44322	-0-	-7668	-0-	53	1	44269	3	Y	-0-					-0-
07	51553 X	44665	-0-	-6888	-0-	94	1	44571	3	Y	-0-					-0-
08	51212 X	NO RPT	-0-	-51212	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

03	64387 X	54517	-0-	-9870	-0-	48	1	54465	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
04	59730 X	50862	-0-	-8868	-0-	30	1	50826	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
05	59179 X	50090	-0-	-9089	-0-	34	1	50049	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
06	55200 X	47353	-0-	-7847	-0-	56	1	47290	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
07	55087 X	47855	-0-	-7232	-0-	101	1	47751	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
08	54529 X	NO RPT	-0-	-54529	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

03	80011 X	69986	-0-	-10025	-0-	62	1	69924	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	66452	-0-	66452	66452	39	1	66413	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	68245	-0-	68245	134697	46	1	68199	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	63725	-0-	63725	198422	76	1	63649	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	66284	-0-	66284	264706	139	1	66145	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	264706					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

03	49538 X	39412	-0-	-10126	-0-	35	1	39377	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	36317	-0-	36317	36317	21	1	36296	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	34319	-0-	34319	70636	23	1	34296	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	36817	-0-	36817	107453	44	1	36773	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	41377	-0-	41377	148830	87	1	41290	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	148830					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

03	76136 X	65358	-0-	-10778	-0-	58	1	65300	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	60735	-0-	60735	60735	36	1	60699	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	61834	-0-	61834	122569	41	1	61793	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	58042	-0-	58042	180611	69	1	57973	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	60152	-0-	60152	240763	126	1	60026	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	240763					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

03	74927 X	64081	-0-	-10846	-0-	57	1	64024	3	Y	-0-					-0-
04	69060 X	59870	-0-	-9190	-0-	35	1	59835	3	Y	-0-					-0-
05	69688 X	60298	-0-	-9390	-0-	40	1	60258	3	Y	-0-					-0-
06	71337 X	71337	-0-	-0-	-0-	85	1	71252	3	Y	-0-					-0-
07	72987 X	72987	-0-	-0-	-0-	153	1	72834	3	Y	-0-					-0-
08	64077 X	NO RPT	-0-	-64077	-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
03	80755 X	74559	-0-	-6196	-0-	66	1	74493	3	Y	-0-					-0-
04	75900 X	67875	-0-	-8025	-0-	40	1	67835	3	Y	-0-					-0-
05	82615 X	69234	-0-	-13381	-0-	46	1	69188	3	Y	-0-					-0-
06	79950 X	77564	-0-	-2386	-0-	92	1	77472	3	Y	-0-					-0-
07	82615 X	76304	-0-	-6311	-0-	160	1	76144	3	Y	-0-					-0-
08	74555 X	NO RPT	-0-	-74555	-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

03	88102 X	74190	-0-	-13912	-0-	66	1	74124	3	Y	-0-					-0-
04	83070 X	67907	-0-	-15163	-0-	40	1	67867	3	Y	-0-					-0-
05	84878 X	66214	-0-	-18664	-0-	44	1	66170	3	Y	-0-					-0-
06	79980 X	67920	-0-	-12060	-0-	81	1	67839	3	Y	-0-					-0-
07	78647 X	67909	-0-	-10738	-0-	143	1	67766	3	Y	-0-					-0-
08	74183 X	NO RPT	-0-	-74183	-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

03	89776 X	80635	-0-	-9141	-0-	71	1	80564	3	Y	-0-					-0-
04	85800 X	73227	-0-	-12573	-0-	43	1	73184	3	Y	-0-					-0-
05	93031 X	72410	-0-	-20621	-0-	49	1	72361	3	Y	-0-					-0-
06	90030 X	66609	-0-	-23421	-0-	79	1	66530	3	Y	-0-					-0-
07	93031 X	67713	-0-	-25318	-0-	142	1	67571	3	Y	-0-					-0-
08	80631 X	NO RPT	-0-	-80631	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

03	106144 X	83816	-0-	-22328	-0-	74	1	83742	3	Y	-0-					-0-
04	101700 X	76446	-0-	-25254	-0-	45	1	76401	3	Y	-0-					-0-
05	96162 X	75499	-0-	-20663	-0-	51	1	75448	3	Y	-0-					-0-
06	89670 X	66158	-0-	-23512	-0-	79	1	66079	3	Y	-0-					-0-
07	88784 X	71607	-0-	-17177	-0-	150	1	71457	3	Y	-0-					-0-
08	83824 X	NO RPT	-0-	-83824	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

03	72970 X	72970	-0-	-0-	-0-	1052	1	71648	3	Y	245	221	1			76
						270	9									
04	72810 X	68295	-0-	-4515	-0-	831	1	67203	3	Y	237	274	1			39
						261	9									
05	76353 X	68165	-0-	-8188	-0-	1161	1	66720	3	Y	258	231	1			66
						284	9									
06	73890 X	64008	-0-	-9882	-0-	1061	1	62703	3	Y	222	243	1			45
						244	9									
07	76353 X	65232	-0-	-11121	-0-	1294	1	63693	3	Y	223	218	1			50
						245	9									
08	72974 X	NO RPT	-0-	-72974	-0-					Y	NO RPT					50

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

03	65658 X	56792	-0-	-8866	-0-	50	1	56742	3	N	-0-					-0-
04	61650 X	53119	-0-	-8531	-0-	31	1	53088	3	N	-0-					-0-
05	62031 X	55249	-0-	-6782	-0-	37	1	55212	3	N	-0-					-0-
06	62543 X	62543	-0-	-0-	-0-	74	1	62469	3	N	-0-					-0-
07	64594 X	64594	-0-	-0-	-0-	136	1	64458	3	N	-0-					-0-
08	56792 X	NO RPT	-0-	-56792	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59582	X	52276	-0-	-7306	-0-	46	1	52230	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		43325	-0-	43325	43325	25	1	43300	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		45255	-0-	45255	88580	30	1	45225	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		44350	-0-	44350	132930	53	1	44297	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		50160	-0-	50160	183090	105	1	50055	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	183090					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
03	63209	X	55473	-0-	-7736	-0-	49	1	55424	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		45229	-0-	45229	45229	27	1	45202	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		43626	-0-	43626	88855	29	1	43597	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		42284	-0-	42284	131139	50	1	42234	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		46943	-0-	46943	178082	99	1	46844	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	178082					Y	NO RPT					-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		146272	-0-	146272	146272	86	1	146186	3	N	-0-					-0-
05	251535	X	105263	-0-	-146272	-0-	71	1	105192	3	N	-0-					-0-
06	183000	X	72359	-0-	-110641	-0-	86	1	72273	3	N	-0-					-0-
07	189100	X	57473	-0-	-131627	-0-	121	1	57351	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	151156	X	NO RPT	-0-	-151156	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58745	X	50288	-0-	-8457	-0-	44	1	50244	3	Y	-0-					-0-
04	54840	X	48496	-0-	-6344	-0-	28	1	48468	3	Y	-0-					-0-
05	55056	X	46872	-0-	-8184	-0-	31	1	46841	3	Y	-0-					-0-
06	52380	X	45361	-0-	-7019	-0-	54	1	45307	3	Y	-0-					-0-
07	52576	X	48898	-0-	-3678	-0-	103	1	48795	3	Y	-0-					-0-
08	50282	X	NO RPT	-0-	-50282	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60946	X	56139	-0-	-4807	-0-	50	1	56089	3	Y	-0-					-0-
04	58680	X	52872	-0-	-5808	-0-	31	1	52841	3	Y	-0-					-0-
05	59954	X	53484	-0-	-6470	-0-	36	1	53448	3	Y	-0-					-0-
06	58020	X	49766	-0-	-8254	-0-	59	1	49707	3	Y	-0-					-0-
07	58342	X	50821	-0-	-7521	-0-	107	1	50714	3	Y	-0-					-0-
08	56141	X	NO RPT	-0-	-56141	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	121427 X	107599	-0-	-13828	-0-	95	1	107504	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	96306	-0-	96306	96306	57	1	96249	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	101576	-0-	101576	197882	68	1	101508	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	93873	-0-	93873	291755	112	1	93761	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	94083	-0-	94083	385838	198	1	93885	3	Y	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	385838					Y	NO RPT			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

03	104408 X	85984	-0-	-18424	-0-	76	1	85908	3	Y	-0-			-0-
04	97920 X	80109	-0-	-17811	-0-	47	1	80062	3	Y	-0-			-0-
05	97371 X	78700	-0-	-18671	-0-	53	1	78647	3	Y	-0-			-0-
06	93900 X	72840	-0-	-21060	-0-	87	1	72753	3	Y	-0-			-0-
07	90954 X	71920	-0-	-19034	-0-	151	1	71769	3	Y	-0-			-0-
08	85994 X	NO RPT	-0-	-85994	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

03	105183 X	84506	-0-	-20677	-0-	1223	1	83283	3	Y	-0-			-0-
04	96780 X	74800	-0-	-21980	-0-	913	1	73887	3	Y	-0-			-0-
05	92256 X	75001	-0-	-17255	-0-	1283	1	73718	3	Y	-0-			-0-
06	86040 X	68294	-0-	-17746	-0-	1136	1	67158	3	Y	-0-			-0-
07	88908 X	68367	-0-	-20541	-0-	1361	1	67006	3	Y	-0-			-0-
08	84506 X	NO RPT	-0-	-84506	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

03	119784 X	92282	-0-	-27502	-0-	1335	1	90947	3	Y	-0-			-0-
04	107340 X	84295	-0-	-23045	-0-	1029	1	83266	3	Y	-0-			-0-
05	103354 X	85487	-0-	-17867	-0-	1462	1	84025	3	Y	-0-			-0-
06	96990 X	78608	-0-	-18382	-0-	1307	1	77301	3	Y	-0-			-0-
07	97836 X	78704	-0-	-19132	-0-	1567	1	77137	3	Y	-0-			-0-
08	92287 X	NO RPT	-0-	-92287	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

03	218192 X	218192	-0-	-0-	-0-	193	1	217999	3	Y	-0-			-0-
04	205094 X	205094	-0-	-0-	-0-	121	1	204973	3	Y	-0-			-0-
05	204752 X	204752	-0-	-0-	-0-	137	1	204615	3	Y	-0-			-0-
06	192065 X	192065	-0-	-0-	-0-	229	1	191835	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	192985 X	192985	-0-	-0-	-0-	405	1	192580	3	Y	-0-			-0-
08	166811 X	NO RPT	-0-	-166811	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

03	77717 X	70698	-0-	-7019	-0-	63	1	70635	3	N	-0-			-0-
04	76620 X	65478	-0-	-11142	-0-	38	1	65440	3	N	-0-			-0-
05	79174 X	66237	-0-	-12937	-0-	44	1	66193	3	N	-0-			-0-
06	76894 X	76894	-0-	-0-	-0-	92	1	76802	3	N	-0-			-0-
07	76921 X	76921	-0-	-0-	-0-	162	1	76759	3	N	-0-			-0-
08	70711 X	NO RPT	-0-	-70711	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137857	X	111510	-0-	-26347	-0-	1613	1	109897	3	Y	-0-					-0-
04	127140	X	102865	-0-	-24275	-0-	1256	1	101609	3	Y	-0-					-0-
05	124837	X	104813	-0-	-20024	-0-	1793	1	103020	3	Y	-0-					-0-
06	116580	X	96813	-0-	-19767	-0-	1610	1	95203	3	Y	-0-					-0-
07	114979	X	97612	-0-	-17367	-0-	1944	1	95668	3	Y	-0-					-0-
08	111507	X	NO RPT	-0-	-111507	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63116	X	59469	-0-	-3647	-0-	1624	1	57843	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	87388	X	87388	-0-	-0-	-0-	1991	1	85391	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	77491	X	77491	-0-	-0-	-0-	2408	1	75081	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	69636	X	69636	-0-	-0-	-0-	2012	1	67622	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	69087	X	69087	-0-	-0-	-0-	2564	1	66522	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	63116	X	NO RPT	-0-	-63116	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93403	X	85130	-0-	-8273	-0-	75	1	85055	3	N	-0-					-0-
04	89910	X	79623	-0-	-10287	-0-	47	1	79576	3	N	-0-					-0-
05	92907	X	81526	-0-	-11381	-0-	55	1	81471	3	N	-0-					-0-
06	90282	X	90282	-0-	-0-	-0-	108	1	90174	3	N	-0-					-0-
07	92102	X	92102	-0-	-0-	-0-	194	1	91908	3	N	-0-					-0-
08	85126	X	NO RPT	-0-	-85126	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76229	X	61494	-0-	-14735	-0-	54	1	61440	3	Y	-0-					-0-
04	71190	X	66608	-0-	-4582	-0-	39	1	66569	3	Y	-0-					-0-
05	70680	X	63129	-0-	-7551	-0-	42	1	63087	3	Y	-0-					-0-
06	77181	X	77181	-0-	-0-	-0-	92	1	77089	3	Y	-0-					-0-
07	74253	X	74253	-0-	-0-	-0-	156	1	74097	3	Y	-0-					-0-
08	68820	X	NO RPT	-0-	-68820	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47647	X	39946	-0-	-7701	-0-	578	1	39368	3	Y	-0-					-0-
04	45030	X	36841	-0-	-8189	-0-	450	1	36391	3	Y	-0-					-0-
05	44857	X	38669	-0-	-6188	-0-	661	1	38008	3	Y	-0-					-0-
06	41790	X	35784	-0-	-6006	-0-	595	1	35189	3	Y	-0-					-0-
07	41633	X	36386	-0-	-5247	-0-	725	1	35661	3	Y	-0-					-0-
08	39959	X	NO RPT	-0-	-39959	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43059	X	38710	-0-	-4349	-0-	560	1	38150	3	Y	-0-					-0-
04	41670	X	36056	-0-	-5614	-0-	440	1	35616	3	Y	-0-					-0-
05	42160	X	37055	-0-	-5105	-0-	634	1	36421	3	Y	-0-					-0-
06	40800	X	32728	-0-	-8072	-0-	544	1	32184	3	Y	-0-					-0-
07	40548	X	35688	-0-	-4860	-0-	711	1	34977	3	Y	-0-					-0-
08	38719	X	NO RPT	-0-	-38719	-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 #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52514	X	41532	-0-	-10982	-0-	601	1	40929	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	48930	X	40075	-0-	-8855	-0-	489	1	39586	3	Y	-0-					-0-
05	49259	X	43984	-0-	-5275	-0-	752	1	43232	3	Y	-0-					-0-
06	44880	X	39408	-0-	-5472	-0-	655	1	38753	3	Y	-0-					-0-
07	43710	X	38555	-0-	-5155	-0-	768	1	37787	3	Y	-0-					-0-
08	41540	X	NO RPT	-0-	-41540	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

03	109151	X	92358	-0-	-16793	-0-	82	1	92276	3	Y	-0-					-0-
04	101010	X	87180	-0-	-13830	-0-	51	1	87129	3	Y	-0-					-0-
05	101060	X	93068	-0-	-7992	-0-	62	1	93006	3	Y	-0-					-0-
06	94470	X	80770	-0-	-13700	-0-	96	1	80674	3	Y	-0-					-0-
07	94922	X	78280	-0-	-16642	-0-	164	1	78116	3	Y	-0-					-0-
08	92349	X	NO RPT	-0-	-92349	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

03	103013	X	88930	-0-	-14083	-0-	79	1	88851	3	Y	-0-					-0-
04	97290	X	81448	-0-	-15842	-0-	48	1	81400	3	Y	-0-					-0-
05	98208	X	82265	-0-	-15943	-0-	55	1	82210	3	Y	-0-					-0-
06	91380	X	78308	-0-	-13072	-0-	93	1	78215	3	Y	-0-					-0-
07	91171	X	80574	-0-	-10597	-0-	169	1	80405	3	Y	-0-					-0-
08	88939	X	NO RPT	-0-	-88939	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

03	436945	X	254657	-0-	-182288	-0-	225	1	254432	3	Y	-0-					-0-
04	386670	X	226227	-0-	-160443	-0-	133	1	226094	3	Y	-0-					-0-
05	343759	X	215655	-0-	-128104	-0-	145	1	215510	3	Y	-0-					-0-
06	296790	X	193724	-0-	-103066	-0-	231	1	193493	3	Y	-0-					-0-
07	274505	X	187241	-0-	-87264	-0-	393	1	186848	3	Y	-0-					-0-
08	254665	X	NO RPT	-0-	-254665	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

03	430032	X	214820	-0-	-215212	-0-	190	1	214630	3	Y	-0-					-0-
04	353280	X	189211	-0-	-164069	-0-	111	1	189100	3	Y	-0-					-0-
05	304079	X	179429	-0-	-124650	-0-	120	1	179309	3	Y	-0-					-0-
06	258240	X	160952	-0-	-97288	-0-	192	1	160760	3	Y	-0-					-0-
07	236840	X	154333	-0-	-82507	-0-	324	1	154009	3	Y	-0-					-0-
08	214830	X	NO RPT	-0-	-214830	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

03	169415	X	133823	-0-	-35592	-0-	1936	1	131886	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		126494	-0-	126494	126494	1544	1	124949	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		129356	-0-	129356	255850	2213	1	127142	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		121309	-0-	121309	377159	2018	1	119290	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		121888	-0-	121888	499047	2427	1	119460	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	499047					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 - 5 WELL #: 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
03	128061	X	102121	-0-	-25940	-0-	1477	1 2 9	100642	3	Y	2	2	8			-0-
04	DLQ G-10		93247	-0-	93247	93247	1138	1 2 9	92107	3	Y	2	2	8			-0-
05	DLQ G-10		97037	-0-	97037	190284	1660	1 2 9	95375	3	Y	2	2	8			-0-
06	DLQ G-10		88441	-0-	88441	278725	1471	1 1 9	86969	3	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		90230	-0-	90230	368955	1797	1 1 9	88432	3	Y	1	1	8			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	368955					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

03	226610	X	139184	-0-	-87426	-0-	123	1	139061	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		122436	-0-	122436	122436	72	1	122364	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		119886	-0-	119886	242322	80	1	119806	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		107884	-0-	107884	350206	129	1	107755	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		111176	-0-	111176	461382	234	1	110942	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	461382					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

03	225804	X	135049	-0-	-90755	-0-	119	1	134930	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		119014	-0-	119014	119014	70	1	118944	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		115929	-0-	115929	234943	78	1	115851	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		104766	-0-	104766	339709	125	1	104641	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		111293	-0-	111293	451002	234	1	111059	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	451002					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

03	235755	X	142937	-0-	-92818	-0-	126	1	142811	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		125425	-0-	125425	125425	74	1	125351	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		123607	-0-	123607	249032	83	1	123524	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		113087	-0-	113087	362119	135	1	112952	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		119749	-0-	119749	481868	252	1	119497	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	481868					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

03	81530	X	66392	-0-	-15138	-0-	960	1	65432	3	Y	-0-					-0-
04	74430	X	60857	-0-	-13573	-0-	743	1	60114	3	Y	-0-					-0-
05	73625	X	61645	-0-	-11980	-0-	1054	1	60591	3	Y	-0-					-0-
06	68430	X	57111	-0-	-11319	-0-	950	1	56161	3	Y	-0-					-0-
07	70370	X	56288	-0-	-14082	-0-	1121	1	55167	3	Y	-0-					-0-
08	66402	X	NO RPT	-0-	-66402	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

03	74245	X	60678	-0-	-13567	-0-	878	1	59800	3	Y	-0-					-0-
04	68220	X	56581	-0-	-11639	-0-	691	1	55890	3	Y	-0-					-0-
05	67828	X	57029	-0-	-10799	-0-	975	1	56054	3	Y	-0-					-0-
06	63090	X	52529	-0-	-10561	-0-	874	1	51655	3	Y	-0-					-0-
07	63550	X	53031	-0-	-10519	-0-	1056	1	51975	3	Y	-0-					-0-
08	60667	X	NO RPT	-0-	-60667	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152675 X	125889	-0-	-26786	-0-	1821	1	124068	3	Y	-0-					-0-
04	141420 X	115755	-0-	-25665	-0-	1413	1	114342	3	Y	-0-					-0-
05	139996 X	116028	-0-	-23968	-0-	1985	1	114043	3	Y	-0-					-0-
06	129510 X	105928	-0-	-23582	-0-	1762	1	104166	3	Y	-0-					-0-
07	128402 X	106089	-0-	-22313	-0-	2113	1	103976	3	Y	-0-					-0-
08	125891 X	NO RPT	-0-	-125891	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10206 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

03	DELQ PR	196322	-0-	196322	196322	174	1	196133	3	N	14	14	8			-0-
						15	9									
04	370322 X	174000	-0-	-196322	-0-	102	1	173896	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	161240 X	161240	-0-	-0-	-0-	108	1	161126	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
06	142694 X	142694	-0-	-0-	-0-	170	1	142520	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
07	134214 X	134214	-0-	-0-	-0-	282	1	133932	3	N	-0-					-0-
08	130758 X	NO RPT	-0-	-130758	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

03	286440 X	236024	-0-	-50416	-0-	209	1	235815	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	214809	-0-	214809	214809	126	1	214683	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	211384	-0-	211384	426193	142	1	211242	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	193376	-0-	193376	619569	230	1	193146	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	189280	-0-	189280	808849	398	1	188882	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	808849					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302994 X	250822	-0-	-52172	-0-	222	1	250600	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	237157	-0-	237157	237157	139	1	237018	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	229984	-0-	229984	467141	154	1	229830	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	205812	-0-	205812	672953	245	1	205567	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	199896	-0-	199896	872849	420	1	199476	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	872849					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

03	122884 X	117167	-0-	-5717	-0-	1695	1	115472	3	Y	-0-					-0-
04	137820 X	38417	-0-	-99403	-0-	469	1	37948	3	Y	-0-					-0-
05	142414 X	119619	-0-	-22795	-0-	2046	1	117573	3	Y	-0-					-0-
06	127260 X	109458	-0-	-17802	-0-	1821	1	107637	3	Y	-0-					-0-
07	124651 X	109843	-0-	-14808	-0-	2187	1	107656	3	Y	-0-					-0-
08	117180 X	NO RPT	-0-	-117180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

03	197222 X	176571	-0-	-20651	-0-	13385	1	163176	3	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
04	190860 X	162326	-0-	-28534	-0-	10502	1	151817	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
05	189565 X	159166	-0-	-30399	-0-	11104	1	148051	3	Y	10	10	8			-0-
						11	9									
06	180060 X	148080	-0-	-31980	-0-	11082	1	136991	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
07	186062 X	146705	-0-	-39357	-0-	10913	1	135791	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	176576 X	NO RPT	-0-	-176576	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

03	0 W	181532	-0-	181532	858709	160	1	181348	3	N	22	22	8			-0-
						24	9									
04	0 W	147685	-0-	147685	1006394	3364	1	144314	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
05	1137989 X	131595	-0-	-1006394	-0-	4089	1	127503	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
06	258870 X	113328	-0-	-145542	-0-	3274	1	110052	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	217775 X	104317	-0-	-113458	-0-	3872	1	100443	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	181536 X	NO RPT	-0-	-181536	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

03	281945 X	250333	-0-	-31612	-0-	221	1	250112	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	234295	-0-	234295	234295	138	1	234157	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	227897	-0-	227897	462192	153	1	227744	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	210360	-0-	210360	672552	251	1	210109	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	205758	-0-	205758	878310	432	1	205326	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	878310					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

03	117738 X	97105	-0-	-20633	-0-	86	1	97019	3	Y	-0-					-0-
04	113940 X	89780	-0-	-24160	-0-	53	1	89727	3	Y	-0-					-0-
05	113119 X	90768	-0-	-22351	-0-	61	1	90707	3	Y	-0-					-0-
06	101550 X	84148	-0-	-17402	-0-	100	1	84048	3	Y	-0-					-0-
07	98394 X	88509	-0-	-9885	-0-	186	1	88323	3	Y	-0-					-0-
08	97092 X	NO RPT	-0-	-97092	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 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
03	280674	X	247360	-0-	-33314	-0-	219	1	247141	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		230990	-0-	230990	230990	136	1	230854	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		224265	-0-	224265	455255	150	1	224115	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		203569	-0-	203569	658824	243	1	203326	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		199184	-0-	199184	858008	419	1	198765	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	858008					Y	NO RPT					-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

03	177506	X	144397	-0-	-33109	-0-	10947	1	133450	3	Y	-0-					-0-
04	168000	X	138170	-0-	-29830	-0-	8940	1	129230	3	Y	-0-					-0-
05	163928	X	131118	-0-	-32810	-0-	9148	1	121970	3	Y	-0-					-0-
06	153180	X	117409	-0-	-35771	-0-	8787	1	108622	3	Y	-0-					-0-
07	151652	X	106750	-0-	-44902	-0-	7941	1	98809	3	Y	-0-					-0-
08	144398	X	NO RPT	-0-	-144398	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

03	98828	X	59726	-0-	-39102	-0-	1631	1	58095	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		54578	-0-	54578	54578	1243	1	53335	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		49414	-0-	49414	103992	1536	1	47878	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		44556	-0-	44556	148548	1287	1	43269	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		42720	-0-	42720	191268	1586	1	41134	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	191268					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

03	79546	X	62121	-0-	-17425	-0-	4709	1	57405	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	75180	X	58114	-0-	-17066	-0-	3760	1	54352	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	71052	X	65114	-0-	-5938	-0-	4542	1	60561	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
06	68760	X	52230	-0-	-16530	-0-	3908	1	48311	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
07	65689	X	50854	-0-	-14835	-0-	3783	1	47065	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
08	62124	X	NO RPT	-0-	-62124	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

03	72137	X	60035	-0-	-12102	-0-	4551	1	55484	3	Y	-0-					-0-
04	69450	X	55202	-0-	-14248	-0-	3572	1	51630	3	Y	-0-					-0-
05	66805	X	53350	-0-	-13455	-0-	3722	1	49628	3	Y	-0-					-0-
06	64650	X	53052	-0-	-11598	-0-	3971	1	49081	3	Y	-0-					-0-
07	61969	X	53746	-0-	-8223	-0-	3998	1	49748	3	Y	-0-					-0-
08	60047	X	NO RPT	-0-	-60047	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91915	X	29882	-0-	-62033	-0-	2265	1	27617	3	Y	-0-					-0-
04	88590	X	22960	-0-	-65630	-0-	1485	1	21474	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	49913	X	49913	-0-	-0-	-0-	3482	1	46430	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	49825	X	49825	-0-	-0-	-0-	3729	1	46088	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
07	47901	X	47901	-0-	-0-	-0-	3563	1	44338	3	Y	-0-					-0-
08	29884	X	NO RPT	-0-	-29884	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81437	X	70163	-0-	-11274	-0-	5318	1	64827	3	Y	16	8	8			23
							18	9									
04	78810	X	61935	-0-	-16875	-0-	4007	1	57918	3	Y	9	29	1			3
							10	9									
05	75857	X	54396	-0-	-21461	-0-	3795	1	50601	3	Y	-0-					3
06	73410	X	59235	-0-	-14175	-0-	4432	1	54791	3	Y	11	6	1	4	8	4
							12	9									
07	71963	X	71963	-0-	-0-	-0-	5353	1	66610	3	Y	-0-					4
08	70153	X	NO RPT	-0-	-70153	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	222332	X	169194	-0-	-53138	-0-	150	1	169044	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		155028	-0-	155028	155028	91	1	154937	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		147756	-0-	147756	302784	99	1	147657	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		134758	-0-	134758	437542	161	1	134597	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		139399	-0-	139399	576941	293	1	139106	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	576941					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	87181	-0-	87181	730228	1261	1	85912	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	0	W	98792	-0-	98792	829020	1206	1	97586	3	Y	-0-					-0-
05	913718	X	84698	-0-	-829020	-0-	1449	1	83249	3	Y	-0-					-0-
06	50493	X	50493	-0-	-0-	-0-	840	1	49653	3	Y	-0-					-0-
07	50655	X	50655	-0-	-0-	-0-	1009	1	49646	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22603	X	22603	-0-	-0-	-0-	327	1	22268	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	67070	X	67070	-0-	-0-	-0-	819	1	66251	3	Y	-0-					-0-
05	63975	X	63975	-0-	-0-	-0-	1094	1	62881	3	Y	-0-					-0-
06	54966	X	54966	-0-	-0-	-0-	914	1	54052	3	Y	-0-					-0-
07	40174	X	40174	-0-	-0-	-0-	800	1	39374	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106640	X	80545	-0-	-26095	-0-	1165	1	79380	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		72362	-0-	72362	72362	883	1	71479	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		72224	-0-	72224	144586	1235	1	70989	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		64915	-0-	64915	209501	1080	1	63835	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		65449	-0-	65449	274950	1303	1	64146	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	274950					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128402 X	79084	-0-	-49318	-0-	2159	1	76925	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	72493	-0-	72493	72493	1651	1	70842	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	70018	-0-	70018	142511	2176	1	67842	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	63856	-0-	63856	206367	1845	1	62011	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	62003	-0-	62003	268370	2301	1	59702	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	268370					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

03	82646 X	57079	-0-	-25567	-0-	4326	1	52740	3	Y	12	12	8			9
						13	9									
04	DLQ G-10	53221	-0-	53221	53221	3442	1	49764	3	Y	14	20	1			3
						15	9									
05	DLQ G-10	49291	-0-	49291	102512	3439	1	45852	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10	58389	-0-	58389	160901	4369	1	54002	3	Y	16	7	1	6	8	6
						18	9									
07	DLQ G-10	55299	-0-	55299	216200	4114	1	51185	3	Y	-0-					6
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	216200					Y	NO RPT					6

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

03	89745 X	63510	-0-	-26235	-0-	4814	1	58683	3	Y	12	12	8			9
						13	9									
04	DLQ G-10	59260	-0-	59260	59260	3833	1	55412	3	Y	14	20	1			3
						15	9									
05	DLQ G-10	55908	-0-	55908	115168	3900	1	52008	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10	62336	-0-	62336	177504	4664	1	57654	3	Y	16	7	1	6	8	6
						18	9									
07	DLQ G-10	59569	-0-	59569	237073	4431	1	55138	3	Y	-0-					6
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	237073					Y	NO RPT					6

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

03	89218 X	74369	-0-	-14849	-0-	5637	1	68723	3	Y	8	8	8			6
						9	9									
04	86340 X	68480	-0-	-17860	-0-	4430	1	64040	3	Y	9	14	1			1
						10	9									
05	85684 X	68550	-0-	-17134	-0-	4782	1	63768	3	Y	-0-					1
06	76950 X	74957	-0-	-1993	-0-	5609	1	69336	3	Y	11	5	1	4	8	3
						12	9									
07	76849 X	73899	-0-	-2950	-0-	5497	1	68402	3	Y	-0-					3
08	74369 X	NO RPT	-0-	-74369	-0-					Y	NO RPT					3

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

03	107198 X	89490	-0-	-17708	-0-	6784	1	82697	3	Y	8	8	8			6
						9	9									
04	103740 X	85735	-0-	-18005	-0-	5546	1	80167	3	Y	20	15	1	10	8	1
						22	9									
05	105338 X	91046	-0-	-14292	-0-	6352	1	84694	3	Y	-0-					1
06	95910 X	93360	-0-	-2550	-0-	6987	1	86362	3	Y	10	5	1	4	8	2
						11	9									
07	94984 X	91019	-0-	-3965	-0-	6771	1	84242	3	Y	5	5	8			2
						6	9									
08	89497 X	NO RPT	-0-	-89497	-0-					Y	NO RPT					2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	132525 X	81204	-0-	-51321	-0-	1174	1	80030	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	72304	-0-	72304	72304	883	1	71421	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	70936	-0-	70936	143240	1213	1	69723	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	63288	-0-	63288	206528	1053	1	62235	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	62610	-0-	62610	269138	1247	1	61363	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	269138					Y	NO RPT					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

03	177320 X	119750	-0-	-57570	-0-	106	1	119638	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
04	156840 X	112105	-0-	-44735	-0-	66	1	112028	3	Y	10	10	8			-0-
						11	9									
05	148676 X	109606	-0-	-39070	-0-	74	1	109524	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
06	135990 X	98662	-0-	-37328	-0-	118	1	98540	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
07	129456 X	95295	-0-	-34161	-0-	200	1	95091	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
08	119753 X	NO RPT	-0-	-119753	-0-					Y	NO RPT					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

03	154938 X	95279	-0-	-59659	-0-	84	1	95195	3	Y	-0-					-0-
04	134760 X	88278	-0-	-46482	-0-	52	1	88226	3	Y	-0-					-0-
05	124527 X	84670	-0-	-39857	-0-	57	1	84613	3	Y	-0-					-0-
06	109770 X	76450	-0-	-33320	-0-	91	1	76358	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	102579 X	72208	-0-	-30371	-0-	152	1	72056	3	Y	-0-					-0-
08	95294 X	NO RPT	-0-	-95294	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

03	230609 X	183621	-0-	-46988	-0-	162	1	183459	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	167151	-0-	167151	167151	98	1	167053	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	164257	-0-	164257	331408	110	1	164147	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	151748	-0-	151748	483156	181	1	151567	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	150513	-0-	150513	633669	316	1	150197	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	633669					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

03	358980 X	130176	-0-	-228804	-0-	9869	1	120307	3	Y	-0-					-0-
04	334020 X	102230	-0-	-231790	-0-	6614	1	95616	3	Y	-0-					-0-
05	179087 X	104433	-0-	-74654	-0-	7286	1	97147	3	Y	-0-					-0-
06	162210 X	92259	-0-	-69951	-0-	6905	1	85354	3	Y	-0-					-0-
07	146630 X	89131	-0-	-57499	-0-	6631	1	82500	3	Y	-0-					-0-
08	130169 X	NO RPT	-0-	-130169	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90241 X	67900	-0-	-22341	-0-	60	1	67838	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	82050 X	61907	-0-	-20143	-0-	36	1	61871	3	N	-0-					-0-
05	76260 X	70092	-0-	-6168	-0-	47	1	70041	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
06	72240 X	70042	-0-	-2198	-0-	83	1	69957	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	72354 X	64378	-0-	-7976	-0-	135	1	64242	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	67890 X	NO RPT	-0-	-67890	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85715 X	60885	-0-	-24830	-0-	54	1	60829	3	N	2	2	8			1
						2	9									
04	77040 X	57048	-0-	-19992	-0-	34	1	57013	3	N	1	1	8			1
						1	9									
05	74028 X	60436	-0-	-13592	-0-	41	1	60391	3	N	4	4	8			1
						4	9									
06	65940 X	53153	-0-	-12787	-0-	63	1	53089	3	N	1	1	8			1
						1	9									
*07	63395 X	52710	-0-	-10685	-0-	111	1	52598	3	N	1	1	8			1
						1	9									
08	60884 X	NO RPT	-0-	-60884	-0-					N	NO RPT					1

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235476 X	201142	-0-	-34334	-0-	178	1	200964	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	182518	-0-	182518	182518	107	1	182411	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	180096	-0-	180096	362614	121	1	179975	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	165935	-0-	165935	528549	198	1	165737	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	163291	-0-	163291	691840	343	1	162948	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	691840					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	32769	-0-	32769	32769	508	1	32257	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
04	0 W	281087	-0-	281087	313856	1941	1	279044	2	N	93	93	8			-0-
						102	9									
05	0 W	273558	-0-	273558	587414	2810	1	270706	2	N	38	38	8			-0-
						42	9									
06	819360 X	231946	-0-	-587414	-0-	359	1	231578	2	N	8	8	8			-0-
						9	9									
07	254634 X	211685	-0-	-42949	-0-	211682	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	254634 X	NO RPT	-0-	-254634	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135935 X	99226	-0-	-36709	-0-	88	1	99135	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
04	121650 X	89990	-0-	-31660	-0-	53	1	89936	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	116467 X	87572	-0-	-28895	-0-	59	1	87511	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	105810 X	79789	-0-	-26021	-0-	95	1	79692	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	105245 X	79289	-0-	-25956	-0-	167	1	79121	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	99231 X	NO RPT	-0-	-99231	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138818 X	99873	-0-	-38945	-0-	88	1	99785	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	89505	-0-	89505	89505	53	1	89452	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	87681	-0-	87681	177186	59	1	87622	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	79809	-0-	79809	256995	95	1	79714	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	77754	-0-	77754	334749	163	1	77591	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	334749					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

03	469247 X	224344	-0-	-244903	-0-	17008	1	207336	3	Y	-0-					-0-
04	454110 X	101178	-0-	-352932	-0-	6546	1	94632	3	Y	-0-					-0-
05	277512 X	205680	-0-	-71832	-0-	14349	1	191331	3	Y	-0-					-0-
06	247800 X	182525	-0-	-65275	-0-	13661	1	168864	3	Y	-0-					-0-
07	240374 X	97660	-0-	-142714	-0-	7265	1	90395	3	Y	-0-					-0-
08	224347 X	NO RPT	-0-	-224347	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

03	156984 X	95510	-0-	-61474	-0-	2608	1	92902	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	86262	-0-	86262	86262	1965	1	84297	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	82611	-0-	82611	168873	2567	1	80044	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	74584	-0-	74584	243457	2155	1	72429	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	72986	-0-	72986	316443	2709	1	70277	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	316443					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

03	176855 X	105241	-0-	-71614	-0-	2873	1	102368	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	94915	-0-	94915	94915	2162	1	92753	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	90452	-0-	90452	185367	2811	1	87641	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	81584	-0-	81584	266951	2357	1	79227	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	79321	-0-	79321	346272	2944	1	76377	3	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	346272					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

03	334382 X	334382	-0-	-0-	-0-	4837	1	329545	3	Y	-0-					-0-
04	336270 X	286569	-0-	-49701	-0-	3498	1	283071	3	Y	-0-					-0-
05	347479 X	261210	-0-	-86269	-0-	4468	1	256742	3	Y	-0-					-0-
06	336270 X	226342	-0-	-109928	-0-	3765	1	222577	3	Y	-0-					-0-
07	334397 X	211529	-0-	-122868	-0-	4212	1	207317	3	Y	-0-					-0-
08	334397 X	NO RPT	-0-	-334397	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

03	209433 X	209433	-0-	-0-	-0-	3030	1	206403	3	Y	-0-					-0-
04	327180 X	170457	-0-	-156723	-0-	2081	1	168376	3	Y	-0-					-0-
05	338086 X	152769	-0-	-185317	-0-	2613	1	150156	3	Y	-0-					-0-
06	301560 X	129771	-0-	-171789	-0-	2158	1	127613	3	Y	-0-					-0-
07	253270 X	120919	-0-	-132351	-0-	2408	1	118511	3	Y	-0-					-0-
08	209436 X	NO RPT	-0-	-209436	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

03	249512 X	249512	-0-	-0-	-0-	3609	1	245903	3	Y	-0-					-0-
04	365130 X	207299	-0-	-157831	-0-	2531	1	204768	3	Y	-0-					-0-
05	377301 X	186661	-0-	-190640	-0-	3193	1	183468	3	Y	-0-					-0-
06	348720 X	160329	-0-	-188391	-0-	2667	1	157662	3	Y	-0-					-0-
07	298003 X	149744	-0-	-148259	-0-	2982	1	146762	3	Y	-0-					-0-
08	249519 X	NO RPT	-0-	-249519	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 W	306986	-0-	306986	1197249	271	1	306715	3	Y	-0-					-0-
04	0 W	295828	-0-	295828	1493077	174	1	295654	3	Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	293179	-0-	293179	1786256	197	1	292982	3	Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	274884	-0-	274884	2061140	328	1	274556	3	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	275924	-0-	275924	2337064	580	1	275344	3	Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2337064					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

03	232221 X	98248	-0-	-133973	-0-	1421	1	96826	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	179490 X	84343	-0-	-95147	-0-	1030	1	83311	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	152644 X	79601	-0-	-73043	-0-	1362	1	78237	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	124410 X	70382	-0-	-54028	-0-	1171	1	69209	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	111569 X	66857	-0-	-44712	-0-	1331	1	65525	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	98239 X	NO RPT	-0-	-98239	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589

03	SHUT IN	15498	-0-	15498	15498	14	1	15484	3	Y	-0-					-0-
04	0 W	200998	-0-	200998	216496	118	1	200880	3	Y	-0-					-0-
05	0 W	166469	-0-	166469	382965	112	1	166357	3	Y	-0-					-0-
06	510302 X	127337	-0-	-382965	-0-	152	1	127185	3	Y	-0-					-0-
07	213218 X	109955	-0-	-103263	-0-	231	1	109724	3	Y	-0-					-0-
08	207700 X	NO RPT	-0-	-207700	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045

03	SHUT IN	16055	-0-	16055	16055	14	1	16041	3	Y	-0-					-0-
04	DELQ PR	192590	-0-	192590	208645	113	1	192477	3	Y	-0-					-0-
05	DELQ PR	152869	-0-	152869	361514	103	1	152766	3	Y	-0-					-0-
06	477290 X	115776	-0-	-361514	-0-	138	1	115638	3	Y	-0-					-0-
07	98632 X	98632	-0-	-0-	-0-	207	1	98425	3	Y	-0-					-0-
08	199020 X	NO RPT	-0-	-199020	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

03	207824 X	176076	-0-	-31748	-0-	4807	1	171269	3	N	-0-					-0-
04	201120 X	156705	-0-	-44415	-0-	3565	1	152947	3	N	175	174	8			1
						193	9									
05	207824 X	147757	-0-	-60067	-0-	4592	1	143165	3	N	-0-					1
06	201120 X	131280	-0-	-69840	-0-	3793	1	127487	3	N	-0-					1
*07	193564 X	126141	-0-	-67423	-0-	4682	1	121459	3	N	-0-					1
08	176080 X	NO RPT	-0-	-176080	-0-					N	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158534 X	112695	-0-	-45839	-0-	3077	1	109618	3	N	-0-					-0-
04	153420 X	96639	-0-	-56781	-0-	2197	1	94244	3	N	180	180	8			-0-
						198	9									
05	158534 X	87508	-0-	-71026	-0-	2719	1	84789	3	N	-0-					-0-
06	142650 X	76405	-0-	-66245	-0-	2208	1	74197	3	N	-0-					-0-
*07	128526 X	71230	-0-	-57296	-0-	2644	1	68586	3	N	-0-					-0-
08	112685 X	NO RPT	-0-	-112685	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	323516 X	130272	-0-	-193244	-0-	3557	1	126715	3	N	-0-					-0-
04	313080 X	113253	-0-	-199827	-0-	2576	1	110486	3	N	174	174	8			-0-
						191	9									
05	250573 X	101798	-0-	-148775	-0-	3164	1	98634	3	N	-0-					-0-
06	187140 X	87929	-0-	-99211	-0-	2541	1	85388	3	N	-0-					-0-
*07	155341 X	82995	-0-	-72346	-0-	3080	1	79915	3	N	-0-					-0-
08	130262 X	NO RPT	-0-	-130262	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255936 X	118965	-0-	-136971	-0-	3248	1	115717	3	N	-0-					-0-
04	247680 X	102363	-0-	-145317	-0-	2327	1	99845	3	N	174	174	8			-0-
						191	9									
05	206894 X	92577	-0-	-114317	-0-	2877	1	89700	3	N	-0-					-0-
06	161970 X	80004	-0-	-81966	-0-	2312	1	77692	3	N	-0-					-0-
*07	139097 X	74967	-0-	-64130	-0-	2782	1	72185	3	N	-0-					-0-
08	118978 X	NO RPT	-0-	-118978	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR	251380	-0-	251380	358015	3637	1	247743	3	Y	-0-					-0-
04	DELQ PR	198600	-0-	198600	556615	2424	1	196176	3	Y	-0-					-0-
05	725662 X	169047	-0-	-556615	-0-	2892	1	166155	3	Y	-0-					-0-
06	136931 X	136931	-0-	-0-	-0-	2278	1	134653	3	Y	-0-					-0-
07	209436 X	121724	-0-	-87712	-0-	2424	1	119300	3	Y	-0-					-0-
08	209436 X	NO RPT	-0-	-209436	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	299305 X	226322	-0-	-72983	-0-	3274	1	223048	3	Y	-0-					-0-
04	289650 X	190860	-0-	-98790	-0-	2330	1	188530	3	Y	-0-					-0-
05	299305 X	173536	-0-	-125769	-0-	2968	1	170568	3	Y	-0-					-0-
06	277530 X	148158	-0-	-129372	-0-	2464	1	145694	3	Y	-0-					-0-
07	247349 X	140227	-0-	-107122	-0-	2792	1	137435	3	Y	-0-					-0-
08	226331 X	NO RPT	-0-	-226331	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267220 X	211998	-0-	-55222	-0-	3067	1	208931	3	N	-0-					-0-
04	258600 X	178709	-0-	-79891	-0-	2182	1	176527	3	N	-0-					-0-
05	267220 X	166269	-0-	-100951	-0-	2844	1	163425	3	N	-0-					-0-
06	242460 X	143123	-0-	-99337	-0-	2381	1	140742	3	N	-0-					-0-
*07	218860 X	135323	-0-	-83537	-0-	2695	1	132628	3	N	-0-					-0-
08	212009 X	NO RPT	-0-	-212009	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR	190935	-0-	190935	297665	2762	1	188173	3	Y	-0-					-0-
04	DELQ PR	141761	-0-	141761	439426	1731	1	140030	3	Y	-0-					-0-
05	557219 X	117793	-0-	-439426	-0-	2015	1	115778	3	Y	-0-					-0-
06	114360 X	94598	-0-	-19762	-0-	1573	1	93025	3	Y	-0-					-0-
07	190929 X	84006	-0-	-106923	-0-	1673	1	82333	3	Y	-0-					-0-
08	190929 X	NO RPT	-0-	-190929	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

03	338148 X	296963	-0-	-41185	-0-	4296	1	292667	3	Y	-0-					-0-
04	327240 X	252225	-0-	-75015	-0-	3079	1	249146	3	Y	-0-					-0-
05	338148 X	197091	-0-	-141057	-0-	3278	1	193813	3	Y	-0-					-0-
06	314070 X	197091	-0-	-116979	-0-	3278	1	193813	3	Y	-0-					-0-
*07	296949 X	184126	-0-	-112823	-0-	3667	1	180459	3	Y	-0-					-0-
08	296949 X	NO RPT	-0-	-296949	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

03	408797 X	164131	-0-	-244666	-0-	12443	1	151688	3	N	-0-					-0-
04	395610 X	86314	-0-	-309296	-0-	5585	1	80729	3	N	-0-					-0-
05	408797 X	136923	-0-	-271874	-0-	9553	1	127370	3	N	-0-					-0-
06	395610 X	113194	-0-	-282416	-0-	8472	1	104722	3	N	-0-					-0-
*07	408797 X	110138	-0-	-298659	-0-	8193	1	101945	3	N	-0-					-0-
08	164145 X	NO RPT	-0-	-164145	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	81364	-0-	81364	81364	97	1	81264	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
07	SHUT IN	121741	-0-	121741	203105	256	1	121475	3	N	9	9	8			-0-
						10	9									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	203105					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

03	250703 X	209630	-0-	-41073	-0-	3032	1	206598	3	Y	-0-					-0-
04	223680 X	145002	-0-	-78678	-0-	1770	1	143232	3	Y	-0-					-0-
05	231136 X	114825	-0-	-116311	-0-	1964	1	112861	3	Y	-0-					-0-
06	223680 X	90733	-0-	-132947	-0-	1509	1	89224	3	Y	-0-					-0-
07	231136 X	78103	-0-	-153033	-0-	1555	1	76548	3	Y	-0-					-0-
08	209622 X	NO RPT	-0-	-209622	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10533 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10523 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

03	317006 X	263947	-0-	-53059	-0-	19995	1	243757	3	Y	177	187	1	45	8	41
						195	9									
04	306780 X	216874	-0-	-89906	-0-	14025	1	202742	3	Y	97	61	1	17	8	60
						107	9									
05	317006 X	195096	-0-	-121910	-0-	13607	1	181435	3	Y	49	72	1	15	8	22
						54	9									
06	306780 X	166416	-0-	-140364	-0-	12453	1	153940	3	Y	21	21	1	5	8	17
						23	9									
07	153849 X	153849	-0-	-0-	-0-	11445	1	142403	3	Y	1	1	8			17
						1	9									
08	263934 X	NO RPT	-0-	-263934	-0-					Y	NO RPT					17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 10451 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	79642	-0-	79642	79642	79638	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	SHUT IN	316306	-0-	316306	395948	316306	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	395948					N	NO RPT					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

03	0	184640	-0-	184640	601154	163	1	184477	3	Y	-0-					-0-
04	761795 X	160641	-0-	-601154	-0-	94	1	160547	3	Y	-0-					-0-
05	207204 X	148800	-0-	-58404	-0-	100	1	148700	3	Y	-0-					-0-
06	200520 X	130757	-0-	-69763	-0-	156	1	130601	3	Y	-0-					-0-
07	207204 X	122417	-0-	-84787	-0-	257	1	122160	3	Y	-0-					-0-
08	207204 X	NO RPT	-0-	-207204	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889

03	0	294835	-0-	294835	295216	261	1	294574	3	N	-0-					-0-
04	570097 X	274881	-0-	-295216	-0-	161	1	274720	3	N	-0-					-0-
05	263624 X	233739	-0-	-29885	-0-	157	1	233582	3	N	-0-					-0-
06	255120 X	191947	-0-	-63173	-0-	229	1	191718	3	N	-0-					-0-
*07	263624 X	172412	-0-	-91212	-0-	362	1	172050	3	N	-0-					-0-
08	263624 X	NO RPT	-0-	-263624	-0-					N	NO RPT					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

03	0	261718	-0-	261718	930525	231	1	261487	3	Y	-0-					-0-
04	1145675 X	215150	-0-	-930525	-0-	126	1	215024	3	Y	-0-					-0-
05	352811 X	192432	-0-	-160379	-0-	129	1	192303	3	Y	-0-					-0-
06	341430 X	163675	-0-	-177755	-0-	195	1	163480	3	Y	-0-					-0-
07	352811 X	150817	-0-	-201994	-0-	346	1	150471	3	Y	-0-					-0-
08	352811 X	NO RPT	-0-	-352811	-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 #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	163493 X	163493	-0-	-0-	-0-	3724	1	159766	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
05	DELQ PR	233525	-0-	233525	233525	7254	1	226153	3	N	107	107	8			-0-
						118	9									
06	408658 X	175133	-0-	-233525	-0-	5060	1	170073	3	N	-0-					-0-
07	221433 X	146246	-0-	-75187	-0-	5428	1	140817	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	221433 X	NO RPT	-0-	-221433	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

03	0	102509	-0-	102509	102509	1482	1	101014	3	Y	12	12	8			-0-
						13	9									
04	373359 X	270850	-0-	-102509	-0-	3306	1	267544	3	Y	-0-					-0-
05	302591 X	239693	-0-	-62898	-0-	4100	1	235593	3	Y	-0-					-0-
06	292830 X	195497	-0-	-97333	-0-	3252	1	192245	3	Y	-0-					-0-
07	302591 X	176170	-0-	-126421	-0-	3508	1	172662	3	Y	-0-					-0-
08	302591 X	NO RPT	-0-	-302591	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702

03	0	131359	-0-	131359	131359	1900	1	129451	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
04	504619 X	373260	-0-	-131359	-0-	4557	1	368703	3	Y	-0-					-0-
05	360003 X	350794	-0-	-9209	-0-	6000	1	344794	3	Y	-0-					-0-
06	348390 X	300694	-0-	-47696	-0-	5002	1	295692	3	Y	-0-					-0-
07	360003 X	276822	-0-	-83181	-0-	5513	1	271309	3	Y	-0-					-0-
08	360003 X	NO RPT	-0-	-360003	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

04	0	147948	-0-	147948	147948	87	1	147860	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	327442 X	179494	-0-	-147948	-0-	120	1	179374	3	Y	-0-					-0-
06	291690 X	129136	-0-	-162554	-0-	154	1	128982	3	Y	-0-					-0-
07	301413 X	107561	-0-	-193852	-0-	226	1	107335	3	Y	-0-					-0-
08	301413 X	NO RPT	-0-	-301413	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	119061	-0-	119061	119061	70	1	118990	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	264583 X	145522	-0-	-119061	-0-	98	1	145424	3	Y	-0-					-0-
06	190140 X	102029	-0-	-88111	-0-	122	1	101907	3	Y	-0-					-0-
07	196478 X	86702	-0-	-109776	-0-	199	1	86503	3	Y	-0-					-0-
08	196478 X	NO RPT	-0-	-196478	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 10493 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	79430	-0-	79430	79430	79430	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN	313126	-0-	313126	392556	313126	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	392556					N	NO RPT					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

03	314723 X	261929	-0-	-52794	-0-	3789	1	258140	3	Y	-0-					-0-
04	263850 X	190525	-0-	-73325	-0-	2326	1	188199	3	Y	-0-					-0-
05	272645 X	152462	-0-	-120183	-0-	2608	1	149854	3	Y	-0-					-0-
06	263850 X	118748	-0-	-145102	-0-	1975	1	116773	3	Y	-0-					-0-
07	272645 X	102295	-0-	-170350	-0-	2037	1	100258	3	Y	-0-					-0-
08	272645 X	NO RPT	-0-	-272645	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

03	0	199047	-0-	199047	199047	176	1	198870	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	418095 X	219048	-0-	-199047	-0-	129	1	218918	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	232221 X	178259	-0-	-53962	-0-	120	1	178139	3	N	-0-					-0-
06	224730 X	147048	-0-	-77682	-0-	175	1	146873	3	N	-0-					-0-
07	232221 X	133277	-0-	-98944	-0-	306	1	132971	3	N	-0-					-0-
08	232221 X	NO RPT	-0-	-232221	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

05	0	265720	-0-	265720	265720	18538	1	247176	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
06	522420 X	256700	-0-	-265720	-0-	19212	1	237488	3	N	-0-					-0-
07	274598 X	228643	-0-	-45955	-0-	17009	1	211634	3	N	-0-					-0-
08	274598 X	NO RPT	-0-	-274598	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

*05	0	270297	-0-	270297	270297	18857	1	251438	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*06	539752 X	269455	-0-	-270297	-0-	20167	1	249288	3	Y	-0-					-0-
07	285479 X	243453	-0-	-42026	-0-	18111	1	225342	3	Y	-0-					-0-
08	285479 X	NO RPT	-0-	-285479	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10506 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 10524 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	58050 X	NO RPT	-0-	-58050	-0-					N	NO RPT					-0-
07	99975 X	NO RPT	-0-	-99975	-0-					N	NO RPT					-0-
08	99975 X	NO RPT	-0-	-99975	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

03	30783 X	15087	-0-	-15696	-0-	13994	3	1093	9	Y	994	814	1			297
04	27930 X	27442	-0-	-488	-0-	26528	3	914	9	Y	831	1055	1			73
05	26908 X	23900	-0-	-3008	-0-	23375	3	525	9	Y	477	506	1			44
06	24510 X	22047	-0-	-2463	-0-	21587	3	460	9	Y	418	420	1			42
07	22382 X	21764	-0-	-618	-0-	21267	3	497	9	Y	452	453	1			41
08	28365 X	NO RPT	-0-	-28365	-0-					Y	NO RPT					41

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

03	30442 X	10413	-0-	-20029	-0-	10294	3	119	9	Y	108	171	1			58
04	25380 X	21559	-0-	-3821	-0-	20727	3	832	9	Y	756	745	1			69
05	26226 X	20206	-0-	-6020	-0-	19735	3	471	9	Y	428	458	1			39
06	23880 X	18944	-0-	-4936	-0-	18519	3	425	9	Y	386	386	1			39
07	22320 X	19151	-0-	-3169	-0-	18692	3	459	9	Y	417	418	1			38
08	22289 X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					Y	NO RPT					38

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

03	25296 X	9620	-0-	-15676	-0-	9035	3	585	9	N	532	368	1			186
04	24480 X	14556	-0-	-9924	-0-	13635	3	921	9	N	837	923	1			100
05	17949 X	14313	-0-	-3636	-0-	13401	3	912	9	N	829	748	1			181
06	16320 X	13065	-0-	-3255	-0-	12148	3	917	9	N	834	935	1			80
*07	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	12278	3	926	9	N	842	765	1			157
08	15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					N	NO RPT					157

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

03	14198 X	9306	-0-	-4892	-0-	8865	3	441	9	N	401	353	1			79
04	13500 X	12722	-0-	-778	-0-	12003	3	719	9	N	654	551	1			182
05	13950 X	12382	-0-	-1568	-0-	11696	3	686	9	N	624	562	1			244
06	12540 X	11678	-0-	-862	-0-	11041	3	637	9	N	579	751	1			72
*07	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	10468	3	605	9	N	550	522	1			100
08	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					100

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4184	3881	1			303
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10686	9833	1			1156
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11915	11985	1			1086
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9742	9845	1			983
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8835	9020	1			798
08	112960	X	NO RPT	-0-	-112960	-0-					Y	NO RPT					798

HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3590	2966	1			624
04	106080	X	-0-	-0-	-106080	-0-					Y	13002	12220	1			1406
05	219232	X	-0-	-0-	-219232	-0-					Y	12793	13033	1			1166
06	212160	X	-0-	-0-	-212160	-0-					Y	11032	11085	1			1113
07	219232	X	-0-	-0-	-219232	-0-					Y	9986	10197	1			902
08	219232	X	NO RPT	-0-	-219232	-0-					Y	NO RPT					902

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

03	1488	X	656	-0-	-832	-0-	655	3	1	9	N	1					149
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	703	3	22	9	N	20					169
05	682	N	581	-0-	-101	-0-	515	3	66	9	N	60					229
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	28	186	1	1	8	70
07	744	N	329	-0-	-415	-0-	294	3	35	9	N	32					102
08	589	N	338	-0-	-251	-0-	294	3	44	9	N	40					142

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

03	2914	X	1863	-0-	-1051	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
06	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1609	-0-	-251	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774 X	4531	-0-	-243	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
04	4620 X	4510	-0-	-110	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
05	4960 X	4330	-0-	-630	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
06	4800 X	2243	-0-	-2557	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	4526 X	2480	-0-	-2046	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
08	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

03	23901 X	14054	-0-	-9847	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
04	25800 X	13999	-0-	-11801	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
05	26660 X	17006	-0-	-9654	-0-	17006	2			N	-0-					-0-
06	20430 X	9954	-0-	-10476	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
07	21111 X	12454	-0-	-8657	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
08	14477 X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

03	16523 X	9504	-0-	-7019	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
04	17280 X	7846	-0-	-9434	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
05	17856 X	12950	-0-	-4906	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
06	17280 X	4940	-0-	-12340	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
07	16895 X	7188	-0-	-9707	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
08	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

03	3844 X	3145	-0-	-699	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	3148	-0-	-572	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	2254	-0-	-1404	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
06	3840 X	2023	-0-	-1817	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	1670	-0-	-2298	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSUIT OIL & GAS, LLC 683415
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

03	920911 X	398227	-0-	-522684	-0-	398227	3			N	-0-					-0-
04	428070 X	370923	-0-	-57147	-0-	370923	3			N	-0-					-0-
05	442339 X	355055	-0-	-87284	-0-	355055	3			N	-0-					-0-
06	428070 X	321003	-0-	-107067	-0-	321003	3			N	-0-					-0-
07	442339 X	310387	-0-	-131952	-0-	310387	3			N	-0-					-0-
08	398226 X	282260	-0-	-115966	-0-	282260	3			N	-0-					-0-

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

03	579954 X	313133	-0-	-266821	-0-	623	1	312510	3	N	-0-					-0-
04	397830 X	250148	-0-	-147682	-0-	563	1	249585	3	N	-0-					-0-
05	411091 X	269625	-0-	-141466	-0-	623	1	269002	3	N	-0-					-0-
06	397830 X	235248	-0-	-162582	-0-	603	1	234645	3	N	-0-					-0-
07	411091 X	230333	-0-	-180758	-0-	623	1	229710	3	N	-0-					-0-
08	411091 X	203801	-0-	-207290	-0-	623	1	203178	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	937	3	161	9	N	146	146	1			-0-
04	1710	N	1400	-0-	-310	-0-	1140	3	260	9	N	236	236	1			-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	360	1	1200	3	N	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	280	1	808	2	N	364	364	1			-0-
							400	9									
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	300	1	1165	2	N	-0-					-0-
*08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	320	1	922	2	N	373	373	1			-0-
							410	9									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	9897	3	1230	9	Y	1118	1118	1			-0-
04	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	6836	3	1128	9	Y	1025	1025	1			-0-
05	10571	X	5463	-0-	-5108	-0-	217	1	4411	2	Y	759	742	1			17
							835	9									
06	10770	X	5536	-0-	-5234	-0-	210	1	3666	2	Y	1509	976	1			550
							1660	9									
07	11129	X	5363	-0-	-5766	-0-	224	1	4379	2	Y	691	726	1			515
							760	9									
08	11129	X	5063	-0-	-6066	-0-	240	1	4001	2	Y	747	658	1			604
							822	9									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	5768	-0-	-990	-0-	4523	3	1245	9	Y	1132	1132	1			-0-
04	6540	X	5155	-0-	-1385	-0-	4066	3	1089	9	Y	990	990	1			-0-
*05	6758	X	5251	-0-	-1507	-0-	93	1	4165	2	Y	903	883	1			20
							993	9									
*06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	90	1	3657	2	Y	1764	1141	1			643
							1940	9									
07	5766	X	4551	-0-	-1215	-0-	96	1	3668	2	Y	715	826	1			532
							787	9									
08	5766	X	3489	-0-	-2277	-0-	60	1	2527	2	Y	820	689	1			663
							902	9									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4394	-0-	-535	-0-	3504	3	890	9	Y	809	809	1			-0-
04	4530	X	4097	-0-	-433	-0-	3236	3	861	9	Y	783	783	1			-0-
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	620	1	3739	3	Y	525	513	1			12
							578	9									
06	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	600	1	3629	2	Y	1073	694	1			391
							1180	9									
07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	626	1	3642	2	Y	501	519	1			373
							551	9									
08	4929	X	3396	-0-	-1533	-0-	600	1	2227	2	Y	517	473	1			417
							569	9									

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
03	6913	X	5745	-0-	-1168	-0-	5007	3	738	9	Y	671	671	1			-0-
04	6270	X	5202	-0-	-1068	-0-	4536	3	666	9	Y	605	605	1			-0-
*05	6386	X	4002	-0-	-2384	-0-	93	1	3395	2	Y	467	457	1			10
							514	9									
*06	5550	X	4171	-0-	-1379	-0-	90	1	3072	2	Y	917	593	1			334
							1009	9									
07	5735	X	3904	-0-	-1831	-0-	98	1	3337	2	Y	426	443	1			317
							469	9									
08	5735	X	3775	-0-	-1960	-0-	60	1	3231	2	Y	440	402	1			355
							484	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3261	3	561	9	Y	510	510	1			-0-
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3176	3	515	9	Y	468	468	1			-0-
*05	4278	X	3591	-0-	-687	-0-	62	1	3126	2	Y	366	358	1			8
							403	9									
*06	4140	X	3915	-0-	-225	-0-	60	1	3045	2	Y	736	476	1			268
							810	9									
07	4278	X	3414	-0-	-864	-0-	67	1	2981	2	Y	333	353	1			248
							366	9									
08	4154	X	2620	-0-	-1534	-0-	30	1	2232	2	Y	325	311	1			262
							358	9									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

03	11036	X	8947	-0-	-2089	-0-	7833	3	1114	9	Y	1013	1013	1			-0-
04	10770	X	8407	-0-	-2363	-0-	7383	3	1024	9	Y	931	931	1			-0-
*05	11129	X	4890	-0-	-6239	-0-	186	1	3905	2	Y	726	710	1			16
							799	9									
*06	10770	X	4974	-0-	-5796	-0-	180	1	3145	2	Y	1499	969	1			546
							1649	9									
07	10912	X	5298	-0-	-5614	-0-	193	1	4377	2	Y	662	715	1			493
							728	9									
08	8959	X	6155	-0-	-2804	-0-	90	1	5278	2	Y	715	630	1			578
							787	9									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

03	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	10518	3	1907	9	Y	1734	1734	1			-0-
04	10470	X	9787	-0-	-683	-0-	8334	3	1453	9	Y	1321	1321	1			-0-
*05	11315	X	5228	-0-	-6087	-0-	174	1	3984	2	Y	973	952	1			21
							1070	9									
*06	12030	X	5630	-0-	-6400	-0-	180	1	3170	2	Y	2073	1339	1			755
							2280	9									
07	12431	X	5958	-0-	-6473	-0-	193	1	4757	2	Y	916	989	1			682
							1008	9									
08	12431	X	6796	-0-	-5635	-0-	60	1	5701	2	Y	941	862	1			761
							1035	9									

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

03	8587	X	7476	-0-	-1111	-0-	6852	3	624	9	Y	567	567	1			-0-
04	7680	X	6826	-0-	-854	-0-	6266	3	560	9	Y	509	509	1			-0-
05	7440	X	5104	-0-	-2336	-0-	620	1	4053	3	Y	392	383	1			9
							431	9									
06	7230	X	4853	-0-	-2377	-0-	600	1	3515	2	Y	671	435	1			245
							738	9									
07	7471	X	2978	-0-	-4493	-0-	623	1	2010	2	Y	314	325	1			234
							345	9									
08	7471	X	3164	-0-	-4307	-0-	300	1	2579	2	Y	259	285	1			208
							285	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874 X	7025	-0-	-849	-0-	6147	3	878	9	Y	798	798	1			-0-
04	DLQ G-10	6110	-0-	6110	6110	5409	3	701	9	Y	637	637	1			-0-
*05	DLQ G-10	5102	-0-	5102	11212	620	1	3915	2	Y	515	504	1			11
						567	9									
*06	DLQ G-10	5231	-0-	5231	16443	600	1	3444	2	Y	1079	697	1			393
						1187	9									
*07	21756 X	5313	-0-	-16443	-0-	626	1	4145	2	Y	493	519	1			367
						542	9									
08	7037 X	4485	-0-	-2552	-0-	3885	2	600	9	Y	545	472	1			440

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

03	7874 X	6888	-0-	-986	-0-	5994	3	894	9	Y	813	813	1			-0-
04	7620 X	6261	-0-	-1359	-0-	5477	3	784	9	Y	713	713	1			-0-
*05	7254 X	4948	-0-	-2306	-0-	620	1	3694	2	Y	576	563	1			13
						634	9									
*06	6840 X	5163	-0-	-1677	-0-	600	1	3289	2	Y	1158	749	1			422
						1274	9									
07	6913 X	5169	-0-	-1744	-0-	626	1	3961	2	Y	529	557	1			394
						582	9									
08	6882 X	4458	-0-	-2424	-0-	3885	2	573	9	Y	521	494	1			421

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

03	9703 X	8435	-0-	-1268	-0-	7408	3	1027	9	Y	934	934	1			-0-
04	8790 X	7738	-0-	-1052	-0-	6811	3	927	9	Y	843	843	1			-0-
05	9083 X	5311	-0-	-3772	-0-	620	1	3980	3	Y	646	632	1			14
						711	9									
06	8490 X	5446	-0-	-3044	-0-	600	1	3417	2	Y	1299	840	1			473
						1429	9									
07	8432 X	6198	-0-	-2234	-0-	627	1	4571	2	Y	909	706	1			676
						1000	9									
08	8432 X	5845	-0-	-2587	-0-	600	1	4641	2	Y	549	782	1			443
						604	9									

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

03	5549 X	4887	-0-	-662	-0-	4272	3	615	9	Y	559	559	1			-0-
04	5370 X	4613	-0-	-757	-0-	4032	3	581	9	Y	528	528	1			-0-
*05	5394 X	3982	-0-	-1412	-0-	93	1	3437	2	Y	411	402	1			9
						452	9									
*06	5160 X	4408	-0-	-752	-0-	90	1	3307	2	Y	919	593	1			335
						1011	9									
07	5022 X	4025	-0-	-997	-0-	98	1	3487	2	Y	400	437	1			298
						440	9									
08	4898 X	3496	-0-	-1402	-0-	60	1	2968	2	Y	425	381	1			342
						468	9									

WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC 780233
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	1497	-0-	-1510	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1713	-0-	1713	1713	1713	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1646	-0-	1646	3359	1646	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2645	-0-	2645	6004	2645	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2762	-0-	2762	8766	2762	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8766					Y	NO RPT					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6496	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	DLQ G-10		5821	-0-	5821	5821	5821	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2073	-0-	2073	7894	2073	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		427	-0-	427	8321	427	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9813	-0-	9813	18134	9813	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18134					Y	NO RPT					-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

03	0		300845	-0-	300845	1006414	774	1	299994	2	N	14	1	8			13
							62	4	15	9							
04	0		277541	-0-	277541	1283955	750	1	276731	2	N	-0-					13
							60	4									
05	0		266502	-0-	266502	1550457	266502	2			N	-0-					13
06	0	W	241626	-0-	241626	1792083	750	1	240815	2	N	1	1	8			13
							60	4	1	9							
07	0	W	228334	-0-	228334	2020417	775	1	227493	2	N	4	4	8			13
							62	4	4	9							
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2020417					N	NO RPT					13

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

03	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	167	1	8193	3	Y	5	19	1			1
							7	4	6	9							
04	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	147	1	7313	3	Y	-0-	1	1			-0-
							31	4									
05	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	156	1	7894	3	Y	5	4	1			1
							4	4	6	9							
06	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	185	1	7808	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
07	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	83	1	7650	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	66	1	7681	3	Y	1	1	1			-0-
							7	4	1	9							

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

03	15965	X	8825	-0-	-7140	-0-	60	1	8684	2	N	-0-					-0-
							81	3									
04	12900	X	8921	-0-	-3979	-0-	62	1	8768	2	N	-0-					-0-
							91	3									
05	11997	X	11270	-0-	-727	-0-	84	1	11049	2	N	-0-					-0-
							137	3									
06	10710	X	10582	-0-	-128	-0-	94	1	10355	2	N	-0-					-0-
							133	3									
07	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	84	1	9947	2	N	-0-					-0-
							134	3									
08	11284	X	4927	-0-	-6357	-0-	36	1	4835	2	N	-0-					-0-
							56	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	314	-0-	-523	-0-	254	1	2	3	Y	20	13	1			8
							36	4	22	9							
04	870	N	423	-0-	-447	-0-	241	1	37	3	Y	-0-	8	1			-0-
							145	4									
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	177	1	71	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	196	1	54	4	Y	-0-					-0-
07	434	N	252	-0-	-182	-0-	198	1	54	4	Y	-0-					-0-
08	279	N	182	-0-	-97	-0-	150	1	32	4	Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	604	1	9329	2	Y	-0-					50
							67	4									
04	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	551	1	8468	2	Y	-0-					50
							61	4									
05	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	667	1	9650	2	Y	-0-					50
							74	4									
06	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	727	1	8638	2	Y	-0-					50
							81	4									
07	8835	X	8103	-0-	-732	-0-	438	1	7608	2	Y	-0-					50
							57	4									
08	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					50

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	115	1	5644	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	104	1	5179	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	244	X	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	3	Y	-0-					-0-
*08	270	X	270	-0-	-0-	-0-	3	1	267	3	Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	99	1	1536	2	Y	-0-					50
							11	4									
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	87	1	1330	2	Y	-0-					50
							10	4									
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	101	1	1460	2	Y	-0-					50
							11	4									
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	134	1	1591	2	Y	-0-					50
							14	4									
*07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	57	1	992	2	Y	-0-					50
							7	4									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11687	X	9564	-0-	-2123	-0-	65	1	9411	2	N	-0-					-0-
							88	3									
04	11310	X	9345	-0-	-1965	-0-	64	1	9186	2	N	-0-					-0-
							95	3									
05	10974	X	9383	-0-	-1591	-0-	70	1	9199	2	N	-0-					-0-
							114	3									
06	10620	X	9595	-0-	-1025	-0-	85	1	9389	2	N	-0-					-0-
							121	3									
07	9672	X	7108	-0-	-2564	-0-	59	1	6955	2	N	-0-					-0-
							94	3									
08	9672	X	7328	-0-	-2344	-0-	54	1	7191	2	N	-0-					-0-
							83	3									

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	6869	-0-	-695	-0-	47	1	6759	2	N	-0-					-0-
							63	3									
04	7320	X	6978	-0-	-342	-0-	48	1	6858	2	N	-0-					-0-
							72	3									
05	7533	X	5663	-0-	-1870	-0-	42	1	5552	2	N	-0-					-0-
							69	3									
06	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	66	1	7332	2	N	-0-					-0-
							95	3									
07	7223	X	6056	-0-	-1167	-0-	50	1	5926	2	N	-0-					-0-
							80	3									
08	7223	X	5569	-0-	-1654	-0-	41	1	5464	2	N	-0-					-0-
							64	3									

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	4041	-0-	-6747	-0-	81	1	3957	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	217	1	10804	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
05	9486	X	9431	-0-	-55	-0-	183	1	9244	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	8790	X	8184	-0-	-606	-0-	190	1	7993	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	11439	X	8393	-0-	-3046	-0-	90	1	8297	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	11439	X	8389	-0-	-3050	-0-	73	1	8310	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	34	1	4869	2	N	-0-					-0-
							46	3									
04	10620	X	5106	-0-	-5514	-0-	35	1	5019	2	N	-0-					-0-
							52	3									
05	10974	X	5853	-0-	-5121	-0-	44	1	5738	2	N	-0-					-0-
							71	3									
06	10620	X	5552	-0-	-5068	-0-	49	1	5433	2	N	-0-					-0-
							70	3									
07	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	44	1	5187	2	N	-0-					-0-
							70	3									
08	5859	X	5023	-0-	-836	-0-	37	1	4928	2	N	-0-					-0-
							58	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044 X	7711	-0-	-2333	-0-	53	1	7587	2	N	-0-					-0-
						71	3									
04	9060 X	7370	-0-	-1690	-0-	51	1	7244	2	N	-0-					-0-
						75	3									
05	8494 X	7390	-0-	-1104	-0-	55	1	7245	2	N	-0-					-0-
						90	3									
06	8220 X	7201	-0-	-1019	-0-	64	1	7046	2	N	-0-					-0-
						91	3									
07	8091 X	7014	-0-	-1077	-0-	58	1	6863	2	N	-0-					-0-
						93	3									
08	7719 X	5326	-0-	-2393	-0-	39	1	5226	2	N	-0-					-0-
						61	3									

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

03	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	164	1	2530	2	Y	-0-					50
						18	4									
04	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	162	1	2493	2	Y	-0-					50
						18	4									
05	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	192	1	2774	2	Y	-0-					50
						21	4									
06	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	175	1	2085	2	Y	-0-					50
						20	4									
*07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	83	1	1451	2	Y	-0-					50
						11	4									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

03	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	44	1	2148	3	Y	-0-	1	1			-0-
						2	4									
04	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	37	1	1853	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
05	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	42	1	2120	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	53	1	2229	3	Y	-0-					-0-
07	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	22	1	2056	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*08	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	19	1	2152	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	8965	-0-	-1885	-0-	61	1	8821	2	N	-0-					-0-
							83	3									
04	10500	X	8262	-0-	-2238	-0-	57	1	8121	2	N	-0-					-0-
							84	3									
05	10850	X	8188	-0-	-2662	-0-	61	1	8028	2	N	-0-					-0-
							99	3									
06	9810	X	8012	-0-	-1798	-0-	71	1	7840	2	N	-0-					-0-
							101	3									
07	9486	X	7647	-0-	-1839	-0-	63	1	7483	2	N	-0-					-0-
							101	3									
08	8959	X	5264	-0-	-3695	-0-	39	1	5164	2	N	-0-					-0-
							61	3									

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	7569	-0-	-2940	-0-	52	1	7447	2	N	-0-					-0-
							70	3									
04	10170	X	7008	-0-	-3162	-0-	48	1	6888	2	N	-0-					-0-
							72	3									
05	9920	X	7946	-0-	-1974	-0-	59	1	7791	2	N	-0-					-0-
							96	3									
06	8880	X	7412	-0-	-1468	-0-	66	1	7253	2	N	-0-					-0-
							93	3									
07	8308	X	7326	-0-	-982	-0-	61	1	7168	2	N	-0-					-0-
							97	3									
08	7936	X	7186	-0-	-750	-0-	53	1	7051	2	N	-0-					-0-
							82	3									

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3197	-0-	-244	-0-	412	1	2673	3	N	102	181	1			103
							112	9									
04	3330	X	3089	-0-	-241	-0-	254	1	2759	3	N	69					172
							76	9									
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	288	1	2747	3	N	139	175	1			136
							153	9									
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	297	1	2699	3	N	91	169	1			58
							100	9									
07	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	292	1	2724	3	N	78					136
							86	9									
08	3193	X	2595	-0-	-598	-0-	358	1	2146	3	N	83	151	1			68
							91	9									

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4470	-0-	-1048	-0-	89	1	4360	3	Y	15	20	1			4
							4	4	17	9							
04	5340	X	3859	-0-	-1481	-0-	76	1	3767	3	Y	-0-	4	1			-0-
							16	4									
05	5518	X	3806	-0-	-1712	-0-	74	1	3730	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	5070	X	3854	-0-	-1216	-0-	90	1	3764	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	3369	-0-	-1622	-0-	36	1	3331	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	4464	X	3379	-0-	-1085	-0-	29	1	3347	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875 X	3477	-0-	-398	-0-	69	1	3405	3	N	-0-					-0-
						3	4									
04	3750 X	3172	-0-	-578	-0-	62	1	3097	3	N	-0-					-0-
						13	4									
05	3875 X	3206	-0-	-669	-0-	62	1	3142	3	N	-0-					-0-
						2	4									
06	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	83	1	3483	3	N	-0-					-0-
07	3658 X	3165	-0-	-493	-0-	34	1	3129	3	N	-0-					-0-
						2	4									
08	3472 X	3087	-0-	-385	-0-	26	1	3058	3	N	-0-					-0-
						3	4									

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

03	8277 X	6055	-0-	-2222	-0-	41	1	5958	2	N	-0-					-0-
						56	3									
04	8010 X	5950	-0-	-2060	-0-	41	1	5848	2	N	-0-					-0-
						61	3									
05	5921 X	5835	-0-	-86	-0-	43	1	5721	2	N	-0-					-0-
						71	3									
06	5850 X	5260	-0-	-590	-0-	47	1	5147	2	N	-0-					-0-
						66	3									
07	6138 X	4855	-0-	-1283	-0-	40	1	4751	2	N	-0-					-0-
						64	3									
08	6138 X	3676	-0-	-2462	-0-	27	1	3607	2	N	-0-					-0-
						42	3									

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

03	12369 X	9214	-0-	-3155	-0-	63	1	9066	2	N	-0-					1
						85	3									
04	11730 X	8508	-0-	-3222	-0-	59	1	8362	2	N	-0-					1
						87	3									
05	10726 X	8483	-0-	-2243	-0-	63	1	8317	2	N	-0-					1
						103	3									
06	9510 X	7646	-0-	-1864	-0-	68	1	7481	2	N	-0-					1
						97	3									
07	9734 X	7654	-0-	-2080	-0-	64	1	7488	2	N	-0-					1
						102	3									
08	9207 X	7210	-0-	-1997	-0-	53	1	7074	2	N	-0-					1
						83	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	114	1	5599	3	Y	4	4	1			1
							5	4	4	9							
04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	101	1	5033	3	Y	-0-	1	1			-0-
							21	4									
05	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	111	1	5608	3	Y	6	5	1			1
							3	4	7	9							
06	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	140	1	5905	3	Y	1	2	1			-0-
							1	4	1	9							
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	56	1	5149	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	46	1	5367	3	Y	10	9	1			1
							5	4	11	9							

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	154	1	7596	3	Y	183	170	1			48
							7	4	201	9							
04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	113	1	5651	3	Y	-0-	48	1			-0-
							24	4									
05	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	145	1	7331	3	Y	225	174	1			51
							3	4	248	9							
06	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	184	1	7762	3	Y	278	286	1			43
							1	4	306	9							
07	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	22	1	2000	3	Y	33	70	1			6
							1	4	36	9							
*08	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	60	1	6963	3	Y	7	13	1			-0-
							6	4	8	9							

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	35	1	1703	3	Y	135	173	1			35
							1	4	149	9							
04	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	33	1	1643	3	Y	52	74	1			13
							7	4	57	9							
05	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	33	1	1676	3	Y	8	19	1			2
							1	4	9	9							
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	42	1	1756	3	Y	225	192	1			35
							248	9									
07	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	17	1	1547	3	Y	192	194	1			33
							1	4	211	9							
*08	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	14	1	1614	3	Y	135	160	1			8
							1	4	149	9							

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13144	X	10371	-0-	-2773	-0-	71	1	10205	2	N	-0-					-0-
							95	3									
04	12300	X	10264	-0-	-2036	-0-	71	1	10088	2	N	-0-					-0-
							105	3									
05	10943	X	9917	-0-	-1026	-0-	74	1	9723	2	N	-0-					-0-
							120	3									
06	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	96	1	10659	2	N	-0-					-0-
							138	3									
07	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	92	1	10879	2	N	-0-					-0-
							147	3									
08	10602	X	9903	-0-	-699	-0-	73	1	9717	2	N	-0-					-0-
							113	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	26825	-0-	26825	82566	183	1	26395	2	N	-0-					-0-
						247	3									
04	107499 X	24933	-0-	-82566	-0-	172	1	24507	2	N	-0-					-0-
						254	3									
05	24634 X	24634	-0-	-0-	-0-	183	1	24152	2	N	-0-					-0-
						299	3									
06	29010 X	22328	-0-	-6682	-0-	198	1	21848	2	N	-0-					-0-
						282	3									
07	28520 X	21575	-0-	-6945	-0-	179	1	21111	2	N	-0-					-0-
						285	3									
08	26815 X	19171	-0-	-7644	-0-	141	1	18810	2	N	-0-					-0-
						220	3									

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12276 X	10440	-0-	-1836	-0-	491	1	9821	3	Y	102	153	1			58
						16	4	112	9							
04	11880 X	9805	-0-	-2075	-0-	497	1	9300	3	Y	-0-	58	1			-0-
						8	4									
05	11036 X	10097	-0-	-939	-0-	499	1	9518	3	Y	67	30	1			37
						6	4	74	9							
06	10110 X	9436	-0-	-674	-0-	488	1	8888	3	Y	47	64	1			20
						8	4	52	9							
07	10447 X	9844	-0-	-603	-0-	548	1	9127	3	Y	145	87	1			78
						9	4	160	9							
08	10447 X	10010	-0-	-437	-0-	513	1	9232	3	Y	234	190	1			122
						8	4	257	9							

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10230 X	7854	-0-	-2376	-0-	369	1	7378	3	Y	87	178	1			49
						11	4	96	9							
04	9900 X	7035	-0-	-2865	-0-	357	1	6673	3	Y	-0-	49	1			-0-
						5	4									
05	9207 X	6768	-0-	-2439	-0-	333	1	6357	3	Y	67	30	1			37
						4	4	74	9							
06	8910 X	4761	-0-	-4149	-0-	245	1	4460	3	Y	47	64	1			20
						4	4	52	9							
07	9207 X	6757	-0-	-2450	-0-	374	1	6218	3	Y	145	87	1			78
						5	4	160	9							
*08	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	487	1	8766	3	Y	234	190	1			122
						8	4	257	9							

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33737 X	33737	-0-	-0-	-0-	230	1	33197	2	N	-0-					-0-
						310	3									
04	40350 X	33088	-0-	-7262	-0-	228	1	32522	2	N	-0-					-0-
						338	3									
05	41695 X	31376	-0-	-10319	-0-	233	1	30762	2	N	-0-					-0-
						381	3									
06	40350 X	440	-0-	-39910	-0-	4	1	431	2	N	-0-					-0-
						5	3									
07	34193 X	18708	-0-	-15485	-0-	155	1	18306	2	N	-0-					-0-
						247	3									
08	34193 X	33903	-0-	-290	-0-	249	1	33265	2	N	-0-					-0-
						389	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15407	X	14733	-0-	-674	-0-	100	1	14497	2	N	-0-					-0-
							136	3									
04	14910	X	14312	-0-	-598	-0-	99	1	14067	2	N	-0-					-0-
							146	3									
05	15252	X	10920	-0-	-4332	-0-	81	1	10706	2	N	-0-					-0-
							133	3									
06	46738	X	46738	-0-	-0-	-0-	414	1	45734	2	N	-0-					-0-
							590	3									
07	101851	X	101851	-0-	-0-	-0-	845	1	99661	2	N	-0-					-0-
							1345	3									
*08	59721	X	59721	-0-	-0-	-0-	439	1	58598	2	N	-0-					-0-
							684	3									

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
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	164	1	2525	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	53	1	635	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	7824	-0-	-1228	-0-	1225	1	6410	3	Y	161	144	1			58
							12	4	177	9							
04	7560	X	5839	-0-	-1721	-0-	1042	1	4738	3	Y	48	61	1			45
							6	4	53	9							
05	7781	X	7699	-0-	-82	-0-	1357	1	6220	3	Y	108	90	1			63
							3	4	119	9							
06	7560	X	6569	-0-	-991	-0-	1121	1	5334	3	Y	97	128	1			32
							7	4	107	9							
07	7812	X	6762	-0-	-1050	-0-	1214	1	5474	3	Y	60	56	1			36
							8	4	66	9							
08	7812	X	5577	-0-	-2235	-0-	945	1	4472	3	Y	137	126	1			47
							9	4	151	9							

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
03	3007	X	2492	-0-	-515	-0-	150	1	2325	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
04	2910	X	1727	-0-	-1183	-0-	105	1	1610	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
05	2139	X	1663	-0-	-476	-0-	107	1	1544	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
06	2340	X	1835	-0-	-505	-0-	141	1	1678	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	2480	X	2475	-0-	-5	-0-	134	1	2324	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	28	29	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	56	1			12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	26	1			5
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	559	1	78	4	N	81	80	1			6
							89	9									
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	945	1	120	4	N	29	32	1			3
							32	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	9	1			1

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	1543	1	8077	3	Y	224	209	1			80
							16	4	246	9							
04	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	1375	1	6249	3	Y	121	88	1			113
							8	4	133	9							
05	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	1333	1	6112	3	Y	109	159	1			63
							3	4	120	9							
06	9570	X	7487	-0-	-2083	-0-	1280	1	6092	3	Y	97	128	1			32
							8	4	107	9							
07	9889	X	7269	-0-	-2620	-0-	1301	1	5865	3	Y	85	66	1			51
							9	4	94	9							
08	9889	X	7763	-0-	-2126	-0-	1323	1	6269	3	Y	143	145	1			49
							14	4	157	9							

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	61	-0-	-2636	-0-	7	1	48	3	Y	5	41	1			2
							6	9									
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	346	1	3751	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	300	1	2853	3	Y	43	38	1			9
							47	9									
06	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	243	1	2213	3	Y	50	45	1			14
							55	9									
07	3844	X	2678	-0-	-1166	-0-	247	1	2306	3	Y	114	46	1			82
							125	9									
08	3844	X	179	-0-	-3665	-0-	14	1	86	3	Y	72	139	1			15
							79	9									

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	4281	-0-	-2384	-0-	180	1	3613	3	Y	438	375	1			249
							6	4	482	9							
04	6450	X	4699	-0-	-1751	-0-	217	1	4054	3	Y	386	446	1			189
							3	4	425	9							
05	6448	X	4819	-0-	-1629	-0-	230	1	4391	3	Y	177	269	1			97
							3	4	195	9							
06	6000	X	4441	-0-	-1559	-0-	222	1	4046	3	Y	154	187	1			64
							4	4	169	9							
07	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	280	1	4663	3	Y	576	330	1			310
							5	4	634	9							
*08	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	270	1	4851	3	Y	525	562	1			273
							4	4	578	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	5422	-0-	-1863	-0-	238	1	4757	3	Y	382	413	1			217
							7	4	420	9							
04	7050	X	5770	-0-	-1280	-0-	276	1	5164	3	Y	296	368	1			145
							4	4	326	9							
05	7068	X	6132	-0-	-936	-0-	288	1	5499	3	Y	310	284	1			171
							4	4	341	9							
06	6660	X	5396	-0-	-1264	-0-	264	1	4796	3	Y	302	347	1			126
							4	4	332	9							
07	5952	X	5693	-0-	-259	-0-	293	1	4875	3	Y	474	345	1			255
							4	4	521	9							
08	6138	X	5155	-0-	-983	-0-	254	1	4571	3	Y	296	397	1			154
							4	4	326	9							

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12059	X	9590	-0-	-2469	-0-	65	1	9436	2	N	-0-					-0-
							89	3									
04	11160	X	9483	-0-	-1677	-0-	65	1	9321	2	N	-0-					-0-
							97	3									
05	11005	X	9956	-0-	-1049	-0-	74	1	9761	2	N	-0-					-0-
							121	3									
06	10500	X	9472	-0-	-1028	-0-	84	1	9268	2	N	-0-					-0-
							120	3									
07	10044	X	8835	-0-	-1209	-0-	73	1	8645	2	N	-0-					-0-
							117	3									
08	9951	X	8722	-0-	-1229	-0-	64	1	8558	2	N	-0-					-0-
							100	3									

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17236	X	13487	-0-	-3749	-0-	92	1	13271	2	N	-0-					-0-
							124	3									
04	16680	X	13060	-0-	-3620	-0-	90	1	12836	2	N	-0-					-0-
							134	3									
05	15066	X	13371	-0-	-1695	-0-	99	1	13110	2	N	-0-					-0-
							162	3									
06	13620	X	12501	-0-	-1119	-0-	111	1	12232	2	N	-0-					-0-
							158	3									
07	13671	X	12342	-0-	-1329	-0-	102	1	12077	2	N	-0-					-0-
							163	3									
08	13485	X	7747	-0-	-5738	-0-	57	1	7601	2	N	-0-					-0-
							89	3									

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
03	1550	N	1280	-0-	-270	-0-	165	1	1068	3	Y	43	56	1			16
							47	9									
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	112	1	1218	3	Y	70	66	1			20
							77	9									
05	1333	N	818	-0-	-515	-0-	73	1	698	3	Y	43	54	1			9
							47	9									
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	119	1	1082	3	Y	50	45	1			14
							55	9									
07	1457	N	764	-0-	-693	-0-	68	1	632	3	Y	58	30	1			42
							64	9									
08	806	N	186	-0-	-620	-0-	21	1	126	3	Y	35	70	1			7
							39	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	5367	-0-	-2414	-0-	236	1	4715	3	Y	372	363	1			211
							7	4	409	9							
04	7530	X	6828	-0-	-702	-0-	331	1	6187	3	Y	277	352	1			136
							5	4	305	9							
05	7533	X	6869	-0-	-664	-0-	330	1	6292	3	Y	221	235	1			122
							4	4	243	9							
06	6810	X	6129	-0-	-681	-0-	313	1	5693	3	Y	107	184	1			45
							5	4	118	9							
07	7068	X	5890	-0-	-1178	-0-	328	1	5457	3	Y	91	87	1			49
							5	4	100	9							
08	7068	X	5638	-0-	-1430	-0-	284	1	5105	3	Y	223	156	1			116
							4	4	245	9							

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
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	400	1	2	3	Y	117	181	1			46
							57	4	129	9							
04	540	N	405	-0-	-135	-0-	205	1	32	3	Y	39	57	1			28
							125	4	43	9							
05	651	N	272	-0-	-379	-0-	121	1	49	3	Y	69	30	1			67
							26	4	76	9							
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	377	1	104	4	Y	123	169	1			21
							135	9									
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	285	1	77	4	Y	83	68	1			36
							91	9									
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	169	1	36	4	Y	160	173	1			23
							176	9									

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5914	-0-	-100	-0-	266	1	5317	3	Y	294	313	1			167
							8	4	323	9							
04	6120	X	5913	-0-	-207	-0-	275	1	5139	3	Y	450	396	1			221
							4	4	495	9							
05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	298	1	5682	3	Y	353	379	1			195
							4	4	388	9							
06	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	300	1	5459	3	Y	573	529	1			239
							5	4	630	9							
07	6107	X	6042	-0-	-65	-0-	322	1	5356	3	Y	326	390	1			175
							5	4	359	9							
08	6386	X	6073	-0-	-313	-0-	304	1	5476	3	Y	262	301	1			136
							5	4	288	9							

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
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	192	1	1	3	Y	179	241	1			71
							27	4	197	9							
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	169	1	26	3	Y	204	126	1			149
							102	4	224	9							
05	558	N	309	-0-	-249	-0-	116	1	47	3	Y	110	152	1			107
							25	4	121	9							
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	225	1	62	4	Y	257	321	1			43
							283	9									
07	527	N	370	-0-	-157	-0-	181	1	48	4	Y	128	116	1			55
							141	9									
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	73	1	15	4	Y	168	199	1			24
							185	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	5973	-0-	-630	-0-	262	1	5227	3	Y	433	468	1			246
							8	4	476	9							
04	6390	X	6080	-0-	-310	-0-	259	1	4852	3	Y	877	693	1			430
							4	4	965	9							
05	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	268	1	5096	3	Y	883	826	1			487
							3	4	971	9							
06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	265	1	4828	3	Y	903	1013	1			377
							4	4	993	9							
07	6293	X	5878	-0-	-415	-0-	294	1	4887	3	Y	630	668	1			339
							4	4	693	9							
08	6324	X	5852	-0-	-472	-0-	278	1	4992	3	Y	525	591	1			273
							4	4	578	9							

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
03	8773	X	7247	-0-	-1526	-0-	316	1	6317	3	Y	549	670	1			312
							10	4	604	9							
04	8490	X	7117	-0-	-1373	-0-	307	1	5749	3	Y	960	801	1			471
							5	4	1056	9							
05	7874	X	7486	-0-	-388	-0-	324	1	6188	3	Y	882	866	1			487
							4	4	970	9							
06	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	321	1	5846	3	Y	903	1013	1			377
							5	4	993	9							
07	7347	X	6749	-0-	-598	-0-	334	1	5562	3	Y	771	733	1			415
							5	4	848	9							
08	7471	X	5753	-0-	-1718	-0-	271	1	4871	3	Y	552	680	1			287
							4	4	607	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	288	1	14146	3	Y	322	237	1			85
							13	4	354	9							
04	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	256	1	12784	3	Y	474	439	1			120
							55	4	521	9							
05	13082	X	12677	-0-	-405	-0-	240	1	12136	3	Y	268	327	1			61
							6	4	295	9							
06	14130	X	11762	-0-	-2368	-0-	268	1	11263	3	Y	209	238	1			32
							1	4	230	9							
07	14601	X	11180	-0-	-3421	-0-	117	1	10702	3	Y	323	299	1			56
							6	4	355	9							
08	14601	X	11706	-0-	-2895	-0-	97	1	11222	3	Y	344	379	1			21
							9	4	378	9							

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
03	30008	X	24060	-0-	-5948	-0-	164	1	23675	2	N	-0-					-0-
							221	3									
04	27300	X	22313	-0-	-4987	-0-	154	1	21931	2	N	-0-					-0-
							228	3									
05	26226	X	19888	-0-	-6338	-0-	148	1	19498	2	N	-0-					-0-
							242	3									
06	25380	X	20138	-0-	-5242	-0-	178	1	19706	2	N	-0-					-0-
							254	3									
07	24862	X	17358	-0-	-7504	-0-	144	1	16985	2	N	-0-					-0-
							229	3									
08	24056	X	17395	-0-	-6661	-0-	128	1	17068	2	N	-0-					-0-
							199	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43741 X	38927	-0-	-4814	-0-	265	1	38304	2	N	-0-					-0-
						358	3									
04	42330 X	37698	-0-	-4632	-0-	260	1	37053	2	N	-0-					-0-
						385	3									
05	42811 X	40260	-0-	-2551	-0-	299	1	39472	2	N	-0-					-0-
						489	3									
06	41340 X	25741	-0-	-15599	-0-	228	1	25188	2	N	-0-					-0-
						325	3									
07	39604 X	39604	-0-	-0-	-0-	329	1	38752	2	N	-0-					-0-
						523	3									
08	40269 X	33789	-0-	-6480	-0-	248	1	33154	2	N	-0-					-0-
						387	3									

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
03	14570 X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	-0-					-0-
04	20509 X	20509	-0-	-0-	-0-	399	1	19892	3	Y	122	91	1			31
						84	4	134	9							
05	17516 X	17516	-0-	-0-	-0-	333	1	16839	3	Y	305	267	1			69
						8	4	336	9							
06	16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	373	1	15711	3	Y	140	188	1			21
						2	4	154	9							
07	19716 X	12658	-0-	-7058	-0-	134	1	12217	3	Y	273	247	1			47
						7	4	300	9							
08	19716 X	13509	-0-	-6207	-0-	113	1	13038	3	Y	315	343	1			19
						11	4	347	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17918 X	14973	-0-	-2945	-0-	296	1	14534	3	Y	118	87	1			31
						13	4	130	9							
04	17340 X	13270	-0-	-4070	-0-	259	1	12896	3	Y	55	72	1			14
						54	4	61	9							
05	15407 X	13615	-0-	-1792	-0-	264	1	13322	3	Y	21	30	1			5
						6	4	23	9							
06	14490 X	14149	-0-	-341	-0-	327	1	13789	3	Y	28	29	1			4
						2	4	31	9							
07	14973 X	13201	-0-	-1772	-0-	133	1	12179	3	Y	802	668	1			138
						7	4	882	9							
08	14973 X	12964	-0-	-2009	-0-	106	1	12217	3	Y	574	677	1			35
						10	4	631	9							

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
03	45663 X	41387	-0-	-4276	-0-	282	1	40724	2	N	-0-					-0-
						381	3									
04	44190 X	39205	-0-	-4985	-0-	271	1	38534	2	N	-0-					-0-
						400	3									
05	44857 X	42282	-0-	-2575	-0-	315	1	41454	2	N	-0-					-0-
						513	3									
06	43380 X	39962	-0-	-3418	-0-	354	1	39104	2	N	-0-					-0-
						504	3									
07	41664 X	36601	-0-	-5063	-0-	304	1	35814	2	N	-0-					-0-
						483	3									
08	42284 X	35974	-0-	-6310	-0-	264	1	35298	2	N	-0-					-0-
						412	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	52049 X	47082	-0-	-4967	-0-	321 433	1 3	46328	2	N	-0-			-0-
04	50370 X	43343	-0-	-7027	-0-	299 443	1 3	42601	2	N	-0-			-0-
05	52049 X	47064	-0-	-4985	-0-	350 571	1 3	46143	2	N	-0-			-0-
06	49740 X	43405	-0-	-6335	-0-	384 548	1 3	42473	2	N	-0-			-0-
07	48174 X	42075	-0-	-6099	-0-	349 556	1 3	41170	2	N	-0-			-0-
08	47089 X	18775	-0-	-28314	-0-	138 216	1 3	18421	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	84971 X	77365	-0-	-7606	-0-	527 712	1 3	76126	2	N	-0-			-0-
04	81570 X	74065	-0-	-7505	-0-	511 756	1 3	72798	2	N	-0-			-0-
05	82708 X	77268	-0-	-5440	-0-	575 938	1 3	75755	2	N	-0-			-0-
06	79200 X	70997	-0-	-8203	-0-	628 896	1 3	69473	2	N	-0-			-0-
07	78554 X	53812	-0-	-24742	-0-	447 711	1 3	52654	2	N	-0-			-0-
08	77376 X	69449	-0-	-7927	-0-	510 796	1 3	68143	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	60172 X	60172	-0-	-0-	-0-	410 554	1 3	59208	2	N	-0-			-0-
04	66420 X	55983	-0-	-10437	-0-	386 571	1 3	55026	2	N	-0-			-0-
05	68634 X	56019	-0-	-12615	-0-	417 679	1 3	54923	2	N	-0-			-0-
06	66420 X	51791	-0-	-14629	-0-	458 654	1 3	50679	2	N	-0-			-0-
07	64232 X	51753	-0-	-12479	-0-	430 684	1 3	50639	2	N	-0-			-0-
08	60171 X	49797	-0-	-10374	-0-	366 570	1 3	48861	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	67487 X	58055	-0-	-9432	-0-	396 535	1 3	57124	2	N	-0-			-0-
04	64350 X	53924	-0-	-10426	-0-	372 550	1 3	53002	2	N	-0-			-0-
05	63705 X	57018	-0-	-6687	-0-	424 692	1 3	55902	2	N	-0-			-0-
06	61200 X	51611	-0-	-9589	-0-	457 651	1 3	50503	2	N	-0-			-0-
07	60698 X	52318	-0-	-8380	-0-	434 691	1 3	51193	2	N	-0-			-0-
08	58063 X	48975	-0-	-9088	-0-	360 561	1 3	48054	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	8522	-0-	-685	-0-	387	1	7731	3	Y	356	376	1			202
							12	4	392	9							
04	8910	X	8212	-0-	-698	-0-	412	1	7697	3	Y	88	247	1			43
							6	4	97	9							
05	8897	X	8767	-0-	-130	-0-	412	1	7864	3	Y	442	241	1			244
							5	4	486	9							
06	8610	X	7907	-0-	-703	-0-	405	1	7377	3	Y	107	306	1			45
							7	4	118	9							
07	8525	X	8042	-0-	-483	-0-	451	1	7516	3	Y	61	73	1			33
							8	4	67	9							
08	8773	X	8479	-0-	-294	-0-	434	1	7800	3	Y	217	137	1			113
							6	4	239	9							

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

03	1271	X	970	-0-	-301	-0-	7	1	954	2	N	-0-					-0-
							9	3									
04	1200	N	906	-0-	-294	-0-	6	1	891	2	N	-0-					-0-
							9	3									
05	1116	N	871	-0-	-245	-0-	6	1	855	2	N	-0-					-0-
							10	3									
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	11	1	1206	2	N	-0-					-0-
							16	3									
07	930	N	750	-0-	-180	-0-	6	1	734	2	N	-0-					-0-
							10	3									
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	7	1	920	2	N	-0-					-0-
							10	3									

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

03	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	341	1	16771	3	Y	7	5	1			2
							15	4	8	9							
04	16700	X	16700	-0-	-0-	-0-	327	1	16298	3	Y	5	6	1			1
							69	4	6	9							
05	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	342	1	17272	3	Y	4	4	1			1
							8	4	4	9							
06	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	430	1	18110	3	Y	2	3	1			-0-
							2	4	2	9							
07	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	162	1	14869	3	Y	5	4	1			1
							10	4	6	9							
*08	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	131	1	15105	3	Y	10	10	1			1
							12	4	11	9							

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

03	24490	X	24132	-0-	-358	-0-	164	1	23746	2	N	-0-					-0-
							222	3									
04	25740	X	22012	-0-	-3728	-0-	152	1	21635	2	N	-0-					-0-
							225	3									
05	26598	X	22907	-0-	-3691	-0-	170	1	22459	2	N	-0-					-0-
							278	3									
06	25740	X	22328	-0-	-3412	-0-	198	1	21848	2	N	-0-					-0-
							282	3									
07	25234	X	13136	-0-	-12098	-0-	109	1	12853	2	N	-0-					-0-
							174	3									
08	24118	X	9513	-0-	-14605	-0-	70	1	9334	2	N	-0-					-0-
							109	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	68913	X	60060	-0-	-8853	-0-	409 553	1 3	59098	2	N	-0-			-0-
04	65940	X	57764	-0-	-8176	-0-	399 589	1 3	56776	2	N	-0-			-0-
05	67146	X	60236	-0-	-6910	-0-	448 731	1 3	59057	2	N	-0-			-0-
06	63270	X	55131	-0-	-8139	-0-	488 696	1 3	53947	2	N	-0-			-0-
07	61225	X	53584	-0-	-7641	-0-	445 708	1 3	52431	2	N	-0-			-0-
08	60233	X	42874	-0-	-17359	-0-	315 491	1 3	42068	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	79453	X	70579	-0-	-8874	-0-	481 650	1 3	69448	2	N	-0-			-0-
04	76050	X	67324	-0-	-8726	-0-	465 687	1 3	66172	2	N	-0-			-0-
05	75981	X	70028	-0-	-5953	-0-	521 850	1 3	68657	2	N	-0-			-0-
06	72780	X	64544	-0-	-8236	-0-	571 815	1 3	63158	2	N	-0-			-0-
07	72075	X	64296	-0-	-7779	-0-	534 850	1 3	62912	2	N	-0-			-0-
08	70587	X	61515	-0-	-9072	-0-	452 705	1 3	60358	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	74493	X	60111	-0-	-14382	-0-	410 553	1 3	59148	2	N	-0-			-0-
04	72090	X	55232	-0-	-16858	-0-	381 563	1 3	54288	2	N	-0-			-0-
05	67983	X	52702	-0-	-15281	-0-	392 639	1 3	51671	2	N	-0-			-0-
06	58170	X	48402	-0-	-9768	-0-	428 611	1 3	47363	2	N	-0-			-0-
07	60109	X	48094	-0-	-12015	-0-	399 636	1 3	47059	2	N	-0-			-0-
08	60109	X	45863	-0-	-14246	-0-	337 526	1 3	45000	2	N	-0-			-0-

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
03	66712	X	62390	-0-	-4322	-0-	425 574	1 3	61391	2	N	-0-			-0-
04	64470	X	54692	-0-	-9778	-0-	377 558	1 3	53757	2	N	-0-			-0-
05	67528	X	67528	-0-	-0-	-0-	502 820	1 3	66206	2	N	-0-			-0-
06	71007	X	71007	-0-	-0-	-0-	628 896	1 3	69483	2	N	-0-			-0-
07	66721	X	66721	-0-	-0-	-0-	554 881	1 3	65286	2	N	-0-			-0-
08	67518	X	62438	-0-	-5080	-0-	459 715	1 3	61264	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 #: 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
03	83514 X	54538	-0-	-28976	-0-	372	1	53664	2	N	-0-					-0-
						502	3									
04	90169 X	90169	-0-	-0-	-0-	622	1	88627	2	N	-0-					-0-
						920	3									
05	80208 X	80208	-0-	-0-	-0-	597	1	78638	2	N	-0-					-0-
						973	3									
06	69989 X	69989	-0-	-0-	-0-	619	1	68486	2	N	-0-					-0-
						884	3									
07	92845 X	65173	-0-	-27672	-0-	541	1	63771	2	N	-0-					-0-
						861	3									
08	92845 X	60066	-0-	-32779	-0-	441	1	58937	2	N	-0-					-0-
						688	3									

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
03	20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	405	1	19922	3	Y	3	3	1			1
						18	4	3	9							
04	20247 X	20247	-0-	-0-	-0-	396	1	19764	3	Y	3	3	1			1
						84	4	3	9							
05	20489 X	20489	-0-	-0-	-0-	398	1	20078	3	Y	4	4	1			1
						9	4	4	9							
06	19474 X	19474	-0-	-0-	-0-	451	1	19017	3	Y	4	4	1			1
						2	4	4	9							
07	17611 X	17611	-0-	-0-	-0-	190	1	17410	3	Y	-0-	1	1			-0-
						11	4									
*08	17850 X	17850	-0-	-0-	-0-	153	1	17682	3	Y	-0-					-0-
						15	4									

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107508 X	81191	-0-	-26317	-0-	553	1	79891	2	N	-0-					-0-
						747	3									
04	97710 X	75072	-0-	-22638	-0-	518	1	73788	2	N	-0-					-0-
						766	3									
05	94209 X	79169	-0-	-15040	-0-	589	1	77619	2	N	-0-					-0-
						961	3									
06	86010 X	76817	-0-	-9193	-0-	680	1	75168	2	N	-0-					-0-
						969	3									
07	85529 X	76105	-0-	-9424	-0-	632	1	74467	2	N	-0-					-0-
						1006	3									
08	81189 X	73305	-0-	-7884	-0-	539	1	71926	2	N	-0-					-0-
						840	3									

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121489 X	84060	-0-	-37429	-0-	573	1	82714	2	N	-0-					-0-
						773	3									
04	109440 X	75621	-0-	-33819	-0-	522	1	74327	2	N	-0-					-0-
						772	3									
05	108035 X	87639	-0-	-20396	-0-	652	1	85923	2	N	-0-					-0-
						1064	3									
06	95490 X	90825	-0-	-4665	-0-	804	1	88875	2	N	-0-					-0-
						1146	3									
07	91605 X	86730	-0-	-4875	-0-	720	1	84864	2	N	-0-					-0-
						1146	3									
08	87637 X	84408	-0-	-3229	-0-	620	1	82821	2	N	-0-					-0-
						967	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112747	X	88476	-0-	-24271	-0-	603	1	87059	2	N	-0-					-0-
							814	3									
04	103830	X	82174	-0-	-21656	-0-	567	1	80769	2	N	-0-					-0-
							838	3									
05	100657	X	86444	-0-	-14213	-0-	643	1	84752	2	N	-0-					-0-
							1049	3									
06	94200	X	88847	-0-	-5353	-0-	786	1	86939	2	N	-0-					-0-
							1122	3									
07	93248	X	87650	-0-	-5598	-0-	727	1	85765	2	N	-0-					-0-
							1158	3									
08	88474	X	54326	-0-	-34148	-0-	399	1	53304	2	N	-0-					-0-
							623	3									

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

03	25779	X	25779	-0-	-0-	-0-	513	1	25188	3	Y	51	63	1			13
							22	4	56	9							
04	22759	X	22759	-0-	-0-	-0-	444	1	22154	3	Y	61	59	1			15
							94	4	67	9							
05	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	279	1	14129	3	Y	30	38	1			7
							7	4	33	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
07	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	12	1	1057	3	Y	29	24	1			5
							32	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

03	32060	X	32060	-0-	-0-	-0-	637	1	31296	3	Y	90	107	1			24
							28	4	99	9							
04	27642	X	27642	-0-	-0-	-0-	539	1	26876	3	Y	103	101	1			26
							114	4	113	9							
05	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	409	1	20627	3	Y	50	65	1			11
							9	4	55	9							
06	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	208	1	8755	3	Y	-0-	11	1			-0-
							1	4									
07	37517	X	37517	-0-	-0-	-0-	401	1	36790	3	Y	275	228	1			47
							23	4	303	9							
*08	32753	X	32753	-0-	-0-	-0-	280	1	32331	3	Y	105	146	1			6
							26	4	116	9							

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

03	90055	X	52563	-0-	-37492	-0-	358	1	51721	2	N	-0-					-0-
							484	3									
04	73410	X	47623	-0-	-25787	-0-	329	1	46808	2	N	-0-					-0-
							486	3									
05	67735	X	51641	-0-	-16094	-0-	384	1	50630	2	N	-0-					-0-
							627	3									
06	60090	X	48379	-0-	-11711	-0-	428	1	47340	2	N	-0-					-0-
							611	3									
07	56947	X	46435	-0-	-10512	-0-	385	1	45436	2	N	-0-					-0-
							614	3									
08	52576	X	43662	-0-	-8914	-0-	321	1	42840	2	N	-0-					-0-
							501	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	56730 X	47062	-0-	-9668	-0-	321 433	1 3	46308	2	N	-0-			-0-
04	52680 X	44724	-0-	-7956	-0-	309 457	1 3	43958	2	N	-0-			-0-
05	51894 X	45132	-0-	-6762	-0-	336 547	1 3	44249	2	N	-0-			-0-
06	49890 X	41367	-0-	-8523	-0-	366 522	1 3	40479	2	N	-0-			-0-
07	48949 X	41193	-0-	-7756	-0-	342 544	1 3	40307	2	N	-0-			-0-
08	47058 X	39920	-0-	-7138	-0-	293 457	1 3	39170	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	95604 X	78443	-0-	-17161	-0-	535 722	1 3	77186	2	N	-0-			-0-
04	89100 X	73655	-0-	-15445	-0-	508 751	1 3	72396	2	N	-0-			-0-
05	85963 X	74025	-0-	-11938	-0-	551 898	1 3	72576	2	N	-0-			-0-
06	81330 X	67418	-0-	-13912	-0-	597 851	1 3	65970	2	N	-0-			-0-
07	82057 X	67203	-0-	-14854	-0-	558 888	1 3	65757	2	N	-0-			-0-
08	78430 X	65893	-0-	-12537	-0-	484 755	1 3	64654	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	85405 X	46202	-0-	-39203	-0-	315 425	1 3	45462	2	N	-0-			-0-
04	65910 X	43038	-0-	-22872	-0-	297 439	1 3	42302	2	N	-0-			-0-
05	59086 X	42935	-0-	-16151	-0-	319 521	1 3	42095	2	N	-0-			-0-
06	52500 X	38399	-0-	-14101	-0-	340 485	1 3	37574	2	N	-0-			-0-
07	48856 X	35590	-0-	-13266	-0-	295 470	1 3	34825	2	N	-0-			-0-
08	46190 X	28627	-0-	-17563	-0-	210 328	1 3	28089	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	88381 X	81766	-0-	-6615	-0-	557 753	1 3	80456	2	N	-0-			-0-
04	81210 X	58541	-0-	-22669	-0-	404 597	1 3	57540	2	N	-0-			-0-
05	81592 X	59130	-0-	-22462	-0-	440 718	1 3	57972	2	N	-0-			-0-
06	79140 X	51551	-0-	-27589	-0-	456 651	1 3	50444	2	N	-0-			-0-
07	81778 X	51000	-0-	-30778	-0-	423 674	1 3	49903	2	N	-0-			-0-
08	81778 X	37687	-0-	-44091	-0-	277 432	1 3	36978	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	57226 X	36425	-0-	-20801	-0-	248	1	35842	2	N	-0-			-0-
						335	3							
04	55380 X	41274	-0-	-14106	-0-	285	1	40568	2	N	-0-			-0-
						421	3							
05	57226 X	41127	-0-	-16099	-0-	306	1	40322	2	N	-0-			-0-
						499	3							
06	45420 X	35518	-0-	-9902	-0-	314	1	34755	2	N	-0-			-0-
						449	3							
07	42656 X	28944	-0-	-13712	-0-	240	1	28322	2	N	-0-			-0-
						382	3							
08	42656 X	29699	-0-	-12957	-0-	218	1	29140	2	N	-0-			-0-
						341	3							

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
03	51119 X	50160	-0-	-959	-0-	342	1	49356	2	N	-0-			-0-
						462	3							
04	49140 X	45581	-0-	-3559	-0-	315	1	44801	2	N	-0-			-0-
						465	3							
05	60450 X	40198	-0-	-20252	-0-	299	1	39411	2	N	-0-			-0-
						488	3							
06	58500 X	41889	-0-	-16611	-0-	371	1	40989	2	N	-0-			-0-
						529	3							
07	60450 X	41964	-0-	-18486	-0-	348	1	41062	2	N	-0-			-0-
						554	3							
08	50158 X	41524	-0-	-8634	-0-	305	1	40743	2	N	-0-			-0-
						476	3							

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	84661 X	57232	-0-	-27429	-0-	390	1	56315	2	N	-0-			-0-
						527	3							
04	74490 X	54174	-0-	-20316	-0-	374	1	53247	2	N	-0-			-0-
						553	3							
05	66867 X	58843	-0-	-8024	-0-	438	1	57691	2	N	-0-			-0-
						714	3							
06	64710 X	58764	-0-	-5946	-0-	520	1	57502	2	N	-0-			-0-
						742	3							
07	62837 X	56086	-0-	-6751	-0-	466	1	54879	2	N	-0-			-0-
						741	3							
08	58838 X	56717	-0-	-2121	-0-	417	1	55650	2	N	-0-			-0-
						650	3							

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	40207 X	34569	-0-	-5638	-0-	236	1	34015	2	N	-0-			-0-
						318	3							
04	37290 X	31800	-0-	-5490	-0-	219	1	31257	2	N	-0-			-0-
						324	3							
05	38130 X	31120	-0-	-7010	-0-	231	1	30511	2	N	-0-			-0-
						378	3							
06	36900 X	28451	-0-	-8449	-0-	252	1	27840	2	N	-0-			-0-
						359	3							
07	38130 X	28072	-0-	-10058	-0-	233	1	27468	2	N	-0-			-0-
						371	3							
08	34565 X	26900	-0-	-7665	-0-	198	1	26394	2	N	-0-			-0-
						308	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	55544 X	55544	-0-	-0-	-0-	379	1	54654	2	N	-0-			-0-
						511	3							
04	51630 X	51044	-0-	-586	-0-	352	1	50171	2	N	-0-			-0-
						521	3							
05	63984 X	50222	-0-	-13762	-0-	374	1	49238	2	N	-0-			-0-
						610	3							
06	61920 X	43697	-0-	-18223	-0-	387	1	42758	2	N	-0-			-0-
						552	3							
07	63984 X	42510	-0-	-21474	-0-	353	1	41595	2	N	-0-			-0-
						562	3							
08	55552 X	37462	-0-	-18090	-0-	275	1	36758	2	N	-0-			-0-
						429	3							

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

03	68417 X	52040	-0-	-16377	-0-	355	1	51206	2	N	-0-			-0-
						479	3							
04	62610 X	47152	-0-	-15458	-0-	325	1	46346	2	N	-0-			-0-
						481	3							
05	59737 X	45336	-0-	-14401	-0-	337	1	44449	2	N	-0-			-0-
						550	3							
06	55290 X	40314	-0-	-14976	-0-	357	1	39449	2	N	-0-			-0-
						508	3							
07	57133 X	39808	-0-	-17325	-0-	330	1	38952	2	N	-0-			-0-
						526	3							
08	52049 X	37078	-0-	-14971	-0-	272	1	36381	2	N	-0-			-0-
						425	3							

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

03	49776 X	49776	-0-	-0-	-0-	339	1	48979	2	N	-0-			-0-
						458	3							
04	48261 X	48261	-0-	-0-	-0-	333	1	47436	2	N	-0-			-0-
						492	3							
05	47814 X	47814	-0-	-0-	-0-	356	1	46878	2	N	-0-			-0-
						580	3							
06	48180 X	43397	-0-	-4783	-0-	384	1	42465	2	N	-0-			-0-
						548	3							
07	49879 X	42919	-0-	-6960	-0-	356	1	41996	2	N	-0-			-0-
						567	3							
08	49879 X	42057	-0-	-7822	-0-	309	1	41266	2	N	-0-			-0-
						482	3							

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

03	80693 X	38610	-0-	-42083	-0-	263	1	37992	2	N	-0-			-0-
						355	3							
04	76440 X	67774	-0-	-8666	-0-	468	1	66614	2	N	-0-			-0-
						692	3							
05	78988 X	74112	-0-	-4876	-0-	551	1	72662	2	N	-0-			-0-
						899	3							
06	76900 X	76900	-0-	-0-	-0-	681	1	75248	2	N	-0-			-0-
						971	3							
07	76626 X	76626	-0-	-0-	-0-	636	1	74977	2	N	-0-			-0-
						1013	3							
08	74121 X	72999	-0-	-1122	-0-	536	1	71626	2	N	-0-			-0-
						837	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
03	138043	X	108914	-0-	-29129	-0-	742 1003	1 3	107169	2	N	-0-			-0-
04	128790	X	98804	-0-	-29986	-0-	682 1008	1 3	97114	2	N	-0-			-0-
05	128867	X	106057	-0-	-22810	-0-	789 1287	1 3	103981	2	N	-0-			-0-
06	119310	X	96578	-0-	-22732	-0-	855 1219	1 3	94504	2	N	-0-			-0-
07	117583	X	95907	-0-	-21676	-0-	796 1267	1 3	93844	2	N	-0-			-0-
08	108903	X	93290	-0-	-15613	-0-	686 1069	1 3	91535	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	123008	X	98142	-0-	-24866	-0-	669 903	1 3	96570	2	N	-0-			-0-
04	113580	X	91311	-0-	-22269	-0-	630 931	1 3	89750	2	N	-0-			-0-
05	111724	X	92973	-0-	-18751	-0-	692 1128	1 3	91153	2	N	-0-			-0-
06	100890	X	83813	-0-	-17077	-0-	742 1058	1 3	82013	2	N	-0-			-0-
07	102951	X	83644	-0-	-19307	-0-	694 1105	1 3	81845	2	N	-0-			-0-
08	98146	X	79110	-0-	-19036	-0-	581 906	1 3	77623	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	61194	X	49862	-0-	-11332	-0-	340 459	1 3	49063	2	N	-0-			-0-
04	56610	X	46853	-0-	-9757	-0-	323 478	1 3	46052	2	N	-0-			-0-
05	55645	X	45046	-0-	-10599	-0-	335 547	1 3	44164	2	N	-0-			-0-
06	51540	X	37853	-0-	-13687	-0-	335 478	1 3	37040	2	N	-0-			-0-
07	51646	X	37544	-0-	-14102	-0-	312 496	1 3	36736	2	N	-0-			-0-
08	49848	X	39568	-0-	-10280	-0-	291 453	1 3	38824	2	N	-0-			-0-

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
03	97991	X	78139	-0-	-19852	-0-	533 719	1 3	76887	2	N	-0-			-0-
04	91200	X	73170	-0-	-18030	-0-	505 746	1 3	71919	2	N	-0-			-0-
05	89001	X	74505	-0-	-14496	-0-	554 904	1 3	73047	2	N	-0-			-0-
06	80340	X	68160	-0-	-12180	-0-	603 860	1 3	66697	2	N	-0-			-0-
07	81964	X	68075	-0-	-13889	-0-	565 900	1 3	66610	2	N	-0-			-0-
08	78151	X	64950	-0-	-13201	-0-	477 744	1 3	63729	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN - JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42811 X	31089	-0-	-11722	-0-	619	1	30370	3	Y	66	79	1			17
						27	4	73	9							
04	DLQ G-10	30172	-0-	30172	30172	590	1	29368	3	Y	82	78	1			21
						124	4	90	9							
05	DLQ G-10	29461	-0-	29461	59633	569	1	28816	3	Y	56	64	1			13
						14	4	62	9							
06	84727 X	25094	-0-	-59633	-0-	581	1	24474	3	Y	33	41	1			5
						3	4	36	9							
07	24271 X	24271	-0-	-0-	-0-	261	1	23936	3	Y	54	50	1			9
						15	4	59	9							
08	30721 X	28879	-0-	-1842	-0-	248	1	28608	3	Y	-0-	9	1			-0-
						23	4									

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

03	54405 X	40471	-0-	-13934	-0-	805	1	39573	3	Y	52	60	1			14
						36	4	57	9							
04	DLQ G-10	38982	-0-	38982	38982	762	1	37991	3	Y	62	60	1			16
						161	4	68	9							
05	DLQ G-10	36609	-0-	36609	75591	709	1	35840	3	Y	39	46	1			9
						17	4	43	9							
06	106421 X	30830	-0-	-75591	-0-	713	1	30082	3	Y	28	33	1			4
						4	4	31	9							
07	33867 X	33867	-0-	-0-	-0-	364	1	33437	3	Y	40	37	1			7
						22	4	44	9							
08	38998 X	34482	-0-	-4516	-0-	295	1	34106	3	Y	48	52	1			3
						28	4	53	9							

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

03	1488 N	880	-0-	-608	-0-	18	1	862	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1346	-0-	1346	1346	26	1	1314	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
05	DLQ G-10	909	-0-	909	2255	18	1	891	3	Y	-0-					-0-
06	1900 N	680	-0-	-1220	1035	16	1	664	3	Y	-0-					-0-
07	1666 N	631	-0-	-1035	-0-	7	1	624	3	Y	-0-					-0-
*08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	11	1	1305	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12612 - 19187

03	45322 X	35309	-0-	-10013	-0-	703	1	34533	3	Y	38	30	1			10
						31	4	42	9							
04	DLQ G-10	32071	-0-	32071	32071	628	1	31299	3	Y	11	18	1			3
						132	4	12	9							
05	DLQ G-10	32367	-0-	32367	64438	627	1	31718	3	Y	6	8	1			1
						15	4	7	9							
06	97118 X	32680	-0-	-64438	-0-	757	1	31912	3	Y	6	6	1			1
						4	4	7	9							
07	29315 X	29315	-0-	-0-	-0-	316	1	28970	3	Y	10	9	1			2
						18	4	11	9							
08	34503 X	29628	-0-	-4875	-0-	254	1	29340	3	Y	9	10	1			1
						24	4	10	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	129642 X	93750	-0-	-35892	-0-	639	1	92248	2	N	-0-			-0-
						863	3							
04	125460 X	81640	-0-	-43820	-0-	563	1	80244	2	N	-0-			-0-
						833	3							
05	114793 X	91712	-0-	-23081	-0-	682	1	89917	2	N	-0-			-0-
						1113	3							
06	94830 X	83084	-0-	-11746	-0-	735	1	81300	2	N	-0-			-0-
						1049	3							
07	97340 X	84671	-0-	-12669	-0-	703	1	82849	2	N	-0-			-0-
						1119	3							
08	93744 X	85278	-0-	-8466	-0-	627	1	83673	2	N	-0-			-0-
						978	3							

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	73191 X	55933	-0-	-17258	-0-	381	1	55037	2	N	-0-			-0-
						515	3							
04	68490 X	50615	-0-	-17875	-0-	349	1	49750	2	N	-0-			-0-
						516	3							
05	66743 X	55411	-0-	-11332	-0-	412	1	54326	2	N	-0-			-0-
						673	3							
06	61830 X	43857	-0-	-17973	-0-	388	1	42915	2	N	-0-			-0-
						554	3							
07	59644 X	48854	-0-	-10790	-0-	405	1	47803	2	N	-0-			-0-
						646	3							
08	55924 X	49205	-0-	-6719	-0-	362	1	48279	2	N	-0-			-0-
						564	3							

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	136121 X	103873	-0-	-32248	-0-	708	1	102209	2	N	-0-			-0-
						956	3							
04	127800 X	87565	-0-	-40235	-0-	604	1	86067	2	N	-0-			-0-
						894	3							
05	122233 X	101789	-0-	-20444	-0-	757	1	99797	2	N	-0-			-0-
						1235	3							
06	114630 X	95248	-0-	-19382	-0-	843	1	93203	2	N	-0-			-0-
						1202	3							
07	111042 X	96938	-0-	-14104	-0-	805	1	94853	2	N	-0-			-0-
						1280	3							
08	103881 X	97632	-0-	-6249	-0-	717	1	95796	2	N	-0-			-0-
						1119	3							

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	147994 X	111097	-0-	-36897	-0-	757	1	109318	2	N	-0-			-0-
						1022	3							
04	138390 X	97493	-0-	-40897	-0-	673	1	95825	2	N	-0-			-0-
						995	3							
05	134943 X	113585	-0-	-21358	-0-	845	1	111362	2	N	-0-			-0-
						1378	3							
06	125100 X	101727	-0-	-23373	-0-	900	1	99543	2	N	-0-			-0-
						1284	3							
07	122543 X	103380	-0-	-19163	-0-	858	1	101156	2	N	-0-			-0-
						1366	3							
08	113584 X	104121	-0-	-9463	-0-	765	1	102163	2	N	-0-			-0-
						1193	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	170686 X	123702	-0-	-46984	-0-	843	1	121721	2	N	-0-			-0-
						1138	3							
04	165180 X	106874	-0-	-58306	-0-	737	1	105046	2	N	-0-			-0-
						1091	3							
05	170686 X	110202	-0-	-60484	-0-	820	1	108045	2	N	-0-			-0-
						1337	3							
06	147690 X	96402	-0-	-51288	-0-	853	1	94332	2	N	-0-			-0-
						1217	3							
07	139872 X	96475	-0-	-43397	-0-	801	1	94399	2	N	-0-			-0-
						1275	3							
08	123690 X	90358	-0-	-33332	-0-	664	1	88659	2	N	-0-			-0-
						1035	3							

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	162626 X	123745	-0-	-38881	-0-	843	1	121763	2	N	-0-			-0-
						1139	3							
04	143640 X	111140	-0-	-32500	-0-	767	1	109239	2	N	-0-			-0-
						1134	3							
05	128805 X	111770	-0-	-17035	-0-	831	1	109582	2	N	-0-			-0-
						1357	3							
06	119760 X	96160	-0-	-23600	-0-	851	1	94095	2	N	-0-			-0-
						1214	3							
07	123752 X	91617	-0-	-32135	-0-	760	1	89646	2	N	-0-			-0-
						1211	3							
08	123752 X	84744	-0-	-39008	-0-	623	1	83150	2	N	-0-			-0-
						971	3							

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	240870 X	142643	-0-	-98227	-0-	972	1	140358	2	N	-0-			-0-
						1313	3							
04	199380 X	123975	-0-	-75405	-0-	855	1	121855	2	N	-0-			-0-
						1265	3							
05	195610 X	128796	-0-	-66814	-0-	958	1	126275	2	N	-0-			-0-
						1563	3							
06	170340 X	113214	-0-	-57126	-0-	1002	1	110783	2	N	-0-			-0-
						1429	3							
07	160332 X	109283	-0-	-51049	-0-	907	1	106932	2	N	-0-			-0-
						1444	3							
08	142631 X	102790	-0-	-39841	-0-	755	1	100857	2	N	-0-			-0-
						1178	3							

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
03	245303 X	161929	-0-	-83374	-0-	1104	1	159335	2	N	-0-			-0-
						1490	3							
04	219240 X	144077	-0-	-75163	-0-	994	1	141612	2	N	-0-			-0-
						1471	3							
05	211079 X	148792	-0-	-62287	-0-	1107	1	145879	2	N	-0-			-0-
						1806	3							
06	184230 X	131474	-0-	-52756	-0-	1164	1	128651	2	N	-0-			-0-
						1659	3							
07	176731 X	128657	-0-	-48074	-0-	1068	1	125889	2	N	-0-			-0-
						1700	3							
08	161944 X	122936	-0-	-39008	-0-	903	1	120624	2	N	-0-			-0-
						1409	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186372	X	98274	-0-	-88098	-0-	670	1	96699	2	N	-0-			-0-
							905	3							
04	146490	X	86836	-0-	-59654	-0-	599	1	85351	2	N	-0-			-0-
							886	3							
05	138353	X	91443	-0-	-46910	-0-	680	1	89653	2	N	-0-			-0-
							1110	3							
06	117900	X	80740	-0-	-37160	-0-	715	1	79005	2	N	-0-			-0-
							1020	3							
07	109523	X	79398	-0-	-30125	-0-	659	1	77690	2	N	-0-			-0-
							1049	3							
08	98270	X	76073	-0-	-22197	-0-	559	1	74643	2	N	-0-			-0-
							871	3							

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	196013	X	120297	-0-	-75716	-0-	820	1	118370	2	N	-0-			-0-
							1107	3							
04	170790	X	131166	-0-	-39624	-0-	905	1	128923	2	N	-0-			-0-
							1338	3							
05	155868	X	131801	-0-	-24067	-0-	980	1	129221	2	N	-0-			-0-
							1600	3							
06	122280	X	110603	-0-	-11677	-0-	979	1	108228	2	N	-0-			-0-
							1396	3							
07	135532	X	103951	-0-	-31581	-0-	863	1	101714	2	N	-0-			-0-
							1374	3							
08	135532	X	97663	-0-	-37869	-0-	718	1	95826	2	N	-0-			-0-
							1119	3							

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	183861	X	109438	-0-	-74423	-0-	746	1	107685	2	N	-0-			-0-
							1007	3							
04	161070	X	126517	-0-	-34553	-0-	873	1	124353	2	N	-0-			-0-
							1291	3							
05	153915	X	128559	-0-	-25356	-0-	956	1	126043	2	N	-0-			-0-
							1560	3							
06	122850	X	108755	-0-	-14095	-0-	963	1	106419	2	N	-0-			-0-
							1373	3							
07	130727	X	102411	-0-	-28316	-0-	850	1	100208	2	N	-0-			-0-
							1353	3							
08	130727	X	96055	-0-	-34672	-0-	706	1	94248	2	N	-0-			-0-
							1101	3							

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
03	200632	X	127821	-0-	-72811	-0-	871	1	125774	2	N	-0-			-0-
							1176	3							
04	176130	X	128699	-0-	-47431	-0-	888	1	126498	2	N	-0-			-0-
							1313	3							
05	182001	X	132797	-0-	-49204	-0-	988	1	130197	2	N	-0-			-0-
							1612	3							
06	175350	X	112337	-0-	-63013	-0-	994	1	109925	2	N	-0-			-0-
							1418	3							
07	143592	X	106018	-0-	-37574	-0-	880	1	103737	2	N	-0-			-0-
							1401	3							
08	132990	X	98429	-0-	-34561	-0-	723	1	96578	2	N	-0-			-0-
							1128	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
03	221681 X	138892	-0-	-82789	-0-	947	1	136667	2	N	-0-			-0-
						1278	3							
04	209070 X	133242	-0-	-75828	-0-	919	1	130963	2	N	-0-			-0-
						1360	3							
05	216039 X	137913	-0-	-78126	-0-	1026	1	135213	2	N	-0-			-0-
						1674	3							
06	175920 X	116286	-0-	-59634	-0-	1029	1	113789	2	N	-0-			-0-
						1468	3							
07	175119 X	111741	-0-	-63378	-0-	927	1	109337	2	N	-0-			-0-
						1477	3							
08	138880 X	105338	-0-	-33542	-0-	774	1	103356	2	N	-0-			-0-
						1208	3							

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
03	165168 X	114467	-0-	-50701	-0-	780	1	112634	2	N	-0-			-0-
						1053	3							
04	151710 X	104179	-0-	-47531	-0-	719	1	102397	2	N	-0-			-0-
						1063	3							
05	156767 X	111231	-0-	-45536	-0-	827	1	109054	2	N	-0-			-0-
						1350	3							
06	151710 X	94822	-0-	-56888	-0-	839	1	92786	2	N	-0-			-0-
						1197	3							
07	134230 X	90133	-0-	-44097	-0-	748	1	88194	2	N	-0-			-0-
						1191	3							
08	114452 X	85416	-0-	-29036	-0-	628	1	83809	2	N	-0-			-0-
						979	3							

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	266972 X	169409	-0-	-97563	-0-	1155	1	166695	2	N	-0-			-0-
						1559	3							
04	246870 X	155254	-0-	-91616	-0-	1071	1	152599	2	N	-0-			-0-
						1584	3							
05	220379 X	166108	-0-	-54271	-0-	1236	1	162856	2	N	-0-			-0-
						2016	3							
06	199500 X	142566	-0-	-56934	-0-	1262	1	139504	2	N	-0-			-0-
						1800	3							
07	203918 X	135549	-0-	-68369	-0-	1125	1	132633	2	N	-0-			-0-
						1791	3							
08	169415 X	127300	-0-	-42115	-0-	935	1	124906	2	N	-0-			-0-
						1459	3							

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	195486 X	115029	-0-	-80457	-0-	784	1	113186	2	N	-0-			-0-
						1059	3							
04	163110 X	122641	-0-	-40469	-0-	846	1	120544	2	N	-0-			-0-
						1251	3							
05	167028 X	128607	-0-	-38421	-0-	957	1	126089	2	N	-0-			-0-
						1561	3							
06	161640 X	109018	-0-	-52622	-0-	965	1	106677	2	N	-0-			-0-
						1376	3							
07	142290 X	103736	-0-	-38554	-0-	861	1	101504	2	N	-0-			-0-
						1371	3							
08	128619 X	97471	-0-	-31148	-0-	716	1	95638	2	N	-0-			-0-
						1117	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128433	X	75856	-0-	-52577	-0-	1506	1	73989	3	Y	267	343	1			70
							67	4	294	9							
04	109410	X	67609	-0-	-41801	-0-	1318	1	65680	3	Y	303	297	1			76
							278	4	333	9							
05	98611	X	62899	-0-	-35712	-0-	1215	1	61442	3	Y	194	226	1			44
							29	4	213	9							
06	83190	X	50983	-0-	-32207	-0-	1178	1	49635	3	Y	149	170	1			23
							6	4	164	9							
07	81778	X	50531	-0-	-31247	-0-	542	1	49710	3	Y	225	209	1			39
							31	4	248	9							
08	75857	X	44557	-0-	-31300	-0-	380	1	43924	3	Y	197	224	1			12
							36	4	217	9							

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
03	126976	X	75991	-0-	-50985	-0-	1510	1	74184	3	Y	209	265	1			55
							67	4	230	9							
04	107520	X	67428	-0-	-40092	-0-	1315	1	65564	3	Y	246	239	1			62
							278	4	271	9							
05	96875	X	60747	-0-	-36128	-0-	1174	1	59377	3	Y	153	180	1			35
							28	4	168	9							
06	82650	X	49019	-0-	-33631	-0-	1135	1	47831	3	Y	43	71	1			7
							6	4	47	9							
07	85405	X	48800	-0-	-36605	-0-	525	1	48180	3	Y	58	55	1			10
							31	4	64	9							
08	75981	X	43958	-0-	-32023	-0-	375	1	43372	3	Y	159	159	1			10
							36	4	175	9							

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	366544	X	207420	-0-	-159124	-0-	624	1	205762	2	N	-0-					-0-
							1034	3									
04	354720	X	177708	-0-	-177012	-0-	227	1	176594	2	N	-0-					-0-
							887	3									
05	256742	X	165316	-0-	-91426	-0-	122	1	164368	2	N	-0-					-0-
							826	3									
06	228480	X	145076	-0-	-83404	-0-	115	1	144236	2	N	-0-					-0-
							725	3									
07	236096	X	136968	-0-	-99128	-0-	398	1	135887	2	N	-0-					-0-
							683	3									
08	207421	X	125641	-0-	-81780	-0-	346	1	124668	2	N	-0-					-0-
							627	3									

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	244218	X	212317	-0-	-31901	-0-	1447	1	208916	2	N	-0-					-0-
							1954	3									
04	236340	X	166688	-0-	-69652	-0-	1150	1	163838	2	N	-0-					-0-
							1700	3									
05	244218	X	174302	-0-	-69916	-0-	1297	1	170889	2	N	-0-					-0-
							2116	3									
06	236340	X	163795	-0-	-72545	-0-	1450	1	160277	2	N	-0-					-0-
							2068	3									
07	244218	X	157254	-0-	-86964	-0-	1305	1	153871	2	N	-0-					-0-
							2078	3									
08	212319	X	148958	-0-	-63361	-0-	1095	1	146156	2	N	-0-					-0-
							1707	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	217403 X	136349	-0-	-81054	-0-	929	1	134165	2	N	-0-			-0-
						1255	3							
04	210390 X	121169	-0-	-89221	-0-	836	1	119097	2	N	-0-			-0-
						1236	3							
05	199144 X	116678	-0-	-82466	-0-	868	1	114393	2	N	-0-			-0-
						1417	3							
06	165240 X	98066	-0-	-67174	-0-	868	1	95960	2	N	-0-			-0-
						1238	3							
07	155000 X	90883	-0-	-64117	-0-	754	1	88928	2	N	-0-			-0-
						1201	3							
08	136338 X	84801	-0-	-51537	-0-	623	1	83207	2	N	-0-			-0-
						971	3							

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	140027 X	111996	-0-	-28031	-0-	763	1	110202	2	N	-0-			-0-
						1031	3							
04	135510 X	97381	-0-	-38129	-0-	672	1	95715	2	N	-0-			-0-
						994	3							
05	140027 X	94728	-0-	-45299	-0-	705	1	92873	2	N	-0-			-0-
						1150	3							
06	134250 X	82524	-0-	-51726	-0-	730	1	80753	2	N	-0-			-0-
						1041	3							
07	128185 X	79544	-0-	-48641	-0-	660	1	77833	2	N	-0-			-0-
						1051	3							
08	112003 X	74633	-0-	-37370	-0-	548	1	73230	2	N	-0-			-0-
						855	3							

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	216894	-0-	216894	1163494	652	1	215161	2	N	-0-			-0-
						1081	3							
04	1344473 X	180979	-0-	-1163494	-0-	231	1	179845	2	N	-0-			-0-
						903	3							
05	280023 X	163317	-0-	-116706	-0-	120	1	162381	2	N	-0-			-0-
						816	3							
06	270990 X	137770	-0-	-133220	-0-	109	1	136973	2	N	-0-			-0-
						688	3							
07	280023 X	124474	-0-	-155549	-0-	362	1	123491	2	N	-0-			-0-
						621	3							
08	216907 X	110740	-0-	-106167	-0-	305	1	109883	2	N	-0-			-0-
						552	3							

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	345544	-0-	345544	366912	2355	1	340009	2	N	-0-			-0-
						3180	3							
04	682512 X	315600	-0-	-366912	-0-	2178	1	310202	2	N	-0-			-0-
						3220	3							
05	306404 X	281642	-0-	-24762	-0-	2095	1	276129	2	N	-0-			-0-
						3418	3							
06	296520 X	223582	-0-	-72938	-0-	1979	1	218780	2	N	-0-			-0-
						2823	3							
07	306404 X	210191	-0-	-96213	-0-	1745	1	205669	2	N	-0-			-0-
						2777	3							
08	306404 X	178107	-0-	-128297	-0-	1309	1	174757	2	N	-0-			-0-
						2041	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	298447	-0-	298447	311814	2034 2746	1 3	293667	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	253957	-0-	253957	565771	1752 2591	1 3	249614	2	N	-0-			-0-
05	799358 X	233587	-0-	-565771	-0-	1738 2835	1 3	229014	2	N	-0-			-0-
06	299340 X	193537	-0-	-105803	-0-	1713 2443	1 3	189381	2	N	-0-			-0-
07	309318 X	178359	-0-	-130959	-0-	1480 2357	1 3	174522	2	N	-0-			-0-
08	298437 X	168398	-0-	-130039	-0-	1237 1930	1 3	165231	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	355225	-0-	355225	388748	2421 3269	1 3	349535	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	343373	-0-	343373	732121	2369 3504	1 3	337500	2	N	-0-			-0-
05	1056787 X	324666	-0-	-732121	-0-	2415 3940	1 3	318311	2	N	-0-			-0-
06	296520 X	279595	-0-	-16925	-0-	2475 3529	1 3	273591	2	N	-0-			-0-
07	306404 X	262920	-0-	-43484	-0-	2182 3474	1 3	257264	2	N	-0-			-0-
08	306404 X	230319	-0-	-76085	-0-	1693 2639	1 3	225987	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	391457	-0-	391457	442265	2668 3603	1 3	385186	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	349157	-0-	349157	791422	2409 3563	1 3	343185	2	N	-0-			-0-
05	1118278 X	326856	-0-	-791422	-0-	2431 3967	1 3	320458	2	N	-0-			-0-
06	296520 X	282584	-0-	-13936	-0-	2501 3567	1 3	276516	2	N	-0-			-0-
07	306404 X	270554	-0-	-35850	-0-	2246 3575	1 3	264733	2	N	-0-			-0-
08	306404 X	236012	-0-	-70392	-0-	1734 2705	1 3	231573	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	284183	-0-	284183	288221	1937 2615	1 3	279631	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	255129	-0-	255129	543350	1760 2603	1 3	250766	2	N	-0-			-0-
05	782151 X	238801	-0-	-543350	-0-	1776 2898	1 3	234127	2	N	-0-			-0-
06	284820 X	201902	-0-	-82918	-0-	1787 2549	1 3	197566	2	N	-0-			-0-
07	294314 X	186156	-0-	-108158	-0-	1545 2460	1 3	182151	2	N	-0-			-0-
08	284177 X	167379	-0-	-116798	-0-	1230 1918	1 3	164231	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	295533	-0-	295533	308795	2014	1	290799	2	N	-0-					-0-
						2720	3									
04	SHUT IN	254551	-0-	254551	563346	1756	1	250198	2	N	-0-					-0-
						2597	3									
05	799017 X	235671	-0-	-563346	-0-	1753	1	231058	2	N	-0-					-0-
						2860	3									
06	296520 X	197196	-0-	-99324	-0-	1745	1	192962	2	N	-0-					-0-
						2489	3									
07	306404 X	180309	-0-	-126095	-0-	1497	1	176429	2	N	-0-					-0-
						2383	3									
08	295523 X	161589	-0-	-133934	-0-	1187	1	158550	2	N	-0-					-0-
						1852	3									

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	270251	-0-	270251	270251	214	1	268687	2	N	-0-					-0-
						1350	3									
07	SHUT IN	243626	-0-	243626	513877	709	1	241701	2	N	-0-					-0-
						1216	3									
08	SHUT IN	211437	-0-	211437	725314	582	1	209801	2	N	-0-					-0-
						1054	3									

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	3837	-0-	3837	3837	5	1	3813	2	N	-0-					-0-
						19	3									
05	SHUT IN	293129	-0-	293129	296966	216	1	291448	2	N	-0-					-0-
						1465	3									
06	SHUT IN	297002	-0-	297002	593968	236	1	295283	2	N	-0-					-0-
						1483	3									
07	SHUT IN	271995	-0-	271995	865963	791	1	269847	2	N	-0-					-0-
						1357	3									
08	SHUT IN	242232	-0-	242232	1108195	667	1	240357	2	N	-0-					-0-
						1208	3									

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 12774 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	216608	-0-	216608	216608	2321	1	212908	3	Y	1131	936	1			195
						135	4	1244	9							
08	SHUT IN	308355	-0-	308355	524963	2625	1	303323	3	Y	1961	2036	1			120
						250	4	2157	9							

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	209842	-0-	209842	209842	2248	1	206206	3	Y	1143	946	1			197
						131	4	1257	9							
08	SHUT IN	359453	-0-	359453	569295	3058	1	353424	3	Y	2435	2483	1			149
						292	4	2679	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	144402	-0-	144402	144402	1199	1	141295	2	N	-0-			-0-
						1908	3							
08	SHUT IN	321470	-0-	321470	465872	2362	1	315424	2	N	-0-			-0-
						3684	3							

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	131341	-0-	131341	131341	1090	1	128515	2	N	-0-			-0-
						1736	3							
08	SHUT IN	309421	-0-	309421	440762	2274	1	303601	2	N	-0-			-0-
						3546	3							

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	107953	-0-	107953	107953	896	1	105630	2	N	-0-			-0-
						1427	3							
08	SHUT IN	276144	-0-	276144	384097	2029	1	270951	2	N	-0-			-0-
						3164	3							

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	82047	-0-	82047	82047	681	1	80282	2	N	-0-			-0-
						1084	3							
08	SHUT IN	251213	-0-	251213	333260	1846	1	246488	2	N	-0-			-0-
						2879	3							

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	107763	-0-	107763	107763	894	1	105445	2	N	-0-			-0-
						1424	3							
08	SHUT IN	234399	-0-	234399	342162	1722	1	229991	2	N	-0-			-0-
						2686	3							

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	147859	-0-	147859	147859	1227	1	144678	2	N	-0-			-0-
						1954	3							
08	SHUT IN	336694	-0-	336694	484553	2474	1	330362	2	N	-0-			-0-
						3858	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

03	5425 X	3734	-0-	-1691	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
04	5250 X	3312	-0-	-1938	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
05	4960 X	3631	-0-	-1329	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
06	4800 X	4703	-0-	-97	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
07	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
08	3720 X	3188	-0-	-532	-0-	3188	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

03	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	115	1	2775	3	Y	484	514	0			189
						53	4	532	9							
04	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	84	1	2262	3	Y	381	464	0			106
						41	4	419	9							
05	3999 X	3966	-0-	-33	-0-	137	1	3049	3	Y	652	494	0			264
						63	4	717	9							
06	3870 X	2808	-0-	-1062	-0-	98	1	2260	3	Y	363	414	0			213
						51	4	399	9							
*07	3999 X	3130	-0-	-869	-0-	62	1	2385	3	Y	587	564	0			236
						37	4	646	9							
08	3968 X	2690	-0-	-1278	-0-	62	1	2385	3	Y	187	386	0			37
						37	4	206	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

03	25128 X	25128	-0-	-0-	-0-	974	1	23471	3	Y	215	194	0			84
						446	4	237	9							
04	19800 X	16414	-0-	-3386	-0-	572	1	15399	3	Y	150	192	0			42
						278	4	165	9							
05	22902 X	22902	-0-	-0-	-0-	958	1	21304	3	Y	182	150	0			74
						440	4	200	9							
06	25850 X	25850	-0-	-0-	-0-	1040	1	24092	3	Y	162	141	0			95
						540	4	178	9							
*07	24845 X	24845	-0-	-0-	-0-	1000	1	23175	3	Y	167	195	0			67
						486	4	184	9							
*08	21765 X	21765	-0-	-0-	-0-	534	1	20717	3	Y	173	206	0			34
						324	4	190	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

03	8556 X	7918	-0-	-638	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
04	8280 X	8629	-0-	349	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
05	8556 X	5207	-0-	-3349	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
06	7650 X	6305	-0-	-1345	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
07	8928 X	5562	-0-	-3366	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
08	8928 X	4939	-0-	-3989	-0-	4939	2			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	732	-0-	-632	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1560	-0-	270	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1250	-0-	-269	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	817	-0-	-547	-0-	817	3			N	-0-					-0-

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
03	4402	X	2694	-0-	-1708	-0-	101	1	2435	3	Y	102	96	0			40
							46	4	112	9							
04	5280	X	2119	-0-	-3161	-0-	72	1	1929	3	Y	75	94	0			21
							35	4	83	9							
05	5456	X	2172	-0-	-3284	-0-	89	1	1988	3	Y	49	50	0			20
							41	4	54	9							
06	5280	X	2449	-0-	-2831	-0-	95	1	2210	3	Y	85	55	0			50
							50	4	94	9							
07	3658	X	2542	-0-	-1116	-0-	99	1	2289	3	Y	96	107	0			39
							48	4	106	9							
08	2697	X	2476	-0-	-221	-0-	59	1	2271	3	Y	100	119	0			20
							36	4	110	9							

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	190	1	1751	3	Y	208	192	0			30
							229	9									
04	2220	N	2047	-0-	-173	-0-	188	1	1651	3	Y	189	207	0			12
							208	9									
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	182	1	1774	3	Y	177	179	0			10
							195	9									
06	2100	N	1782	-0-	-318	-0-	104	1	1547	3	Y	119	117	0			12
							131	9									
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	131	1	2138	3	Y	162	149	0			25
							178	9									
08	2573	X	2539	-0-	-34	-0-	219	1	2078	3	Y	220	215	0			30
							242	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2946	-0-	-247	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2076	-0-	-1014	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	1847	-0-	-1346	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1734	-0-	-1116	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1705	-0-	-1240	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1866	-0-	-1079	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2370	-0-	-730	-0-	210	1	1936	3	Y	204	175	0			29
							224	9									
04	2670	X	3298	-0-	628	-0-	313	1	2747	3	Y	216	232	0			13
							238	9									
05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	232	1	2265	3	Y	193	195	0			11
							212	9									
06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	143	1	2121	3	Y	109	109	0			11
							120	9									
07	3410	X	2377	-0-	-1033	-0-	128	1	2098	3	Y	137	127	0			21
							151	9									
08	3658	X	2350	-0-	-1308	-0-	209	1	1983	3	Y	144	146	0			19
							158	9									

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
03	8773	X	4545	-0-	-4228	-0-	173	1	4169	3	Y	113	114	0			44
							79	4	124	9							
04	8490	X	3562	-0-	-4928	-0-	122	1	3280	3	Y	92	110	0			26
							59	4	101	9							
05	8773	X	5186	-0-	-3587	-0-	212	1	4721	3	Y	142	110	0			58
							97	4	156	9							
06	7230	X	4396	-0-	-2834	-0-	172	1	3989	3	Y	133	113	0			78
							89	4	146	9							
*07	7006	X	4363	-0-	-2643	-0-	172	1	3982	3	Y	114	146	0			46
							84	4	125	9							
08	5177	X	4087	-0-	-1090	-0-	98	1	3790	3	Y	127	148	0			25
							59	4	140	9							

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	3552	-0-	-4818	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	8045	-0-	-55	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	4561	-0-	-3809	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	6455	-0-	-1853	-0-	6455	2			N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	1	340	0	43	1	-0-
04	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	822	1	20175	3	Y	1613	1168	0			445
							518	4	1774	9							
05	31305	X	31305	-0-	-0-	-0-	1207	1	27290	3	Y	1906	1898	0	17	1	436
							711	4	2097	9							
06	21272	X	21272	-0-	-0-	-0-	928	1	18407	3	Y	1308	1464	0	70	1	210
							498	4	1439	9							
07	17023	X	17023	-0-	-0-	-0-	720	1	14689	3	Y	1076	842	0	59	1	385
							430	4	1184	9							
08	15190	X	13637	-0-	-1553	-0-	620	1	11736	3	Y	874	821	0	19	1	419
							320	4	961	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	352	1	3242	3	Y	306	286	0			44
							337	9									
04	3690	X	3695	-0-	5	-0-	345	1	3034	3	Y	287	313	0			18
							316	9									
05	3999	X	3720	-0-	-279	-0-	318	1	3099	3	Y	275	278	0			15
							303	9									
06	3870	X	3731	-0-	-139	-0-	216	1	3215	3	Y	273	260	0			28
							300	9									
07	3999	X	3693	-0-	-306	-0-	196	1	3194	3	Y	275	260	0			43
							303	9									
08	4991	X	3023	-0-	-1968	-0-	268	1	2546	3	Y	190	207	0			26
							209	9									

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
03	3193	X	590	-0-	-2603	-0-	43	1	476	3	Y	53	69	0	4	1	19
							13	4	58	9							
04	2970	X	1140	-0-	-1830	-0-	84	1	936	3	Y	87	81	0	1	1	24
							24	4	96	9							
05	2945	X	2324	-0-	-621	-0-	164	1	1866	3	Y	182	163	0	1	1	42
							49	4	45	5							
06	2760	X	1875	-0-	-885	-0-	102	1	1545	3	Y	169	177	0	7	1	27
							42	4	186	9							
07	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	130	1	1943	3	Y	205	151	0	8	1	73
							57	4	226	9							
*08	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	191	1	2040	3	Y	218	183	0	4	1	104
							56	4	240	9							

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
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	367	1	3382	3	Y	174	162	0			25
							191	9									
04	3930	X	3634	-0-	-296	-0-	355	1	3114	3	Y	150	166	0			9
							165	9									
05	4061	X	3670	-0-	-391	-0-	326	1	3179	3	Y	150	151	0			8
							165	9									
06	3930	X	3543	-0-	-387	-0-	214	1	3183	3	Y	133	127	0			14
							146	9									
07	4061	X	3567	-0-	-494	-0-	197	1	3218	3	Y	138	131	0			21
							152	9									
08	4061	X	2916	-0-	-1145	-0-	270	1	2562	3	Y	76	87	0			10
							84	9									

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
03	6789	X	5759	-0-	-1030	-0-	443	1	4958	3	Y	202	404	0	34	1	72
							136	4	222	9							
04	6570	X	5625	-0-	-945	-0-	437	1	4846	3	Y	197	210	0	5	1	54
							125	4	217	9							
05	7657	X	6444	-0-	-1213	-0-	613	1	5460	3	Y	208	212	0	2	1	48
							142	4	229	9							
06	7410	X	6470	-0-	-940	-0-	379	1	5725	3	Y	192	201	0	8	1	31
							155	4	211	9							
07	7657	X	5615	-0-	-2042	-0-	331	1	4952	3	Y	170	131	0	9	1	61
							145	4	187	9							
08	6448	X	5779	-0-	-669	-0-	466	1	4984	3	Y	175	149	0	3	1	84
							136	4	193	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	6305	-0-	-329	-0-	476	1	5330	3	N	320	765	0	70	1	113
							147	4	352	9							
04	5340	X	5333	-0-	-7	-0-	407	1	4506	3	N	276	306	0	7	1	76
							116	4	304	9							
05	7595	X	6785	-0-	-810	-0-	556	1	5639	3	N	333	330	0	3	1	76
							147	4	77	5							
06	7350	X	6130	-0-	-1220	-0-	352	1	5320	3	N	285	303	0	12	1	46
							144	4	314	9							
07	7595	X	4919	-0-	-2676	-0-	284	1	4258	3	N	229	180	0	13	1	82
							125	4	252	9							
08	6789	X	3916	-0-	-2873	-0-	311	1	3328	3	N	169	166	0	4	1	81
							91	4	186	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	99	1	2664	3	Y	47	34	0			13
							48	4	52	9							
05	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	355	1	7886	3	Y	303	193	0			123
							163	4	333	9							
06	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	306	1	7097	3	Y	51	144	0			30
							159	4	56	9							
07	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	348	1	8058	3	Y	77	76	0			31
							169	4	85	9							
08	8742	X	3035	-0-	-5707	-0-	74	1	2876	3	Y	36	60	0			7
							45	4	40	9							

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

03	11966	X	4929	-0-	-7037	-0-	355	1	4184	3	N	234	391	0	30	1	83
							115	4	18	5							
04	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	734	1	9877	3	N	471	419	0	5	1	130
							254	4	158	5							
05	11160	X	9383	-0-	-1777	-0-	630	1	7891	3	N	364	406	0	5	1	83
							206	4	256	5							
06	10710	X	9484	-0-	-1226	-0-	550	1	8305	3	N	367	378	0	13	1	59
							225	4	404	9							
07	11935	X	8475	-0-	-3460	-0-	494	1	7404	3	N	327	252	0	17	1	117
							217	4	360	9							
08	11935	X	8987	-0-	-2948	-0-	669	1	7663	3	N	363	300	0	6	1	174
							209	4	47	5							

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

03	3668	X	3736	-0-	68	-0-	232	1	3056	3	Y	407	529	1			152
							448	9									
04	3990	X	3043	-0-	-947	-0-	214	1	2374	3	Y	414	281	1			285
							455	9									
05	4123	X	3497	-0-	-626	-0-	199	1	2810	3	Y	444	521	1			208
							488	9									
06	3990	X	3023	-0-	-967	-0-	177	1	2375	3	Y	428	423	1			213
							471	9									
07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	299	1	3022	3	Y	397	327	1			283
							437	9									
08	3751	X	3013	-0-	-738	-0-	215	1	2345	3	Y	412	466	1			229
							453	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	204	1	1874	3	Y	139	132	0			20
							153	9									
04	1410	N	2484	-0-	1074	-0-	237	1	2084	3	Y	148	159	0			9
							163	9									
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	208	1	2026	3	Y	145	146	0			8
							160	9									
06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	163	1	2426	3	Y	129	124	0			13
							142	9									
07	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	146	1	2391	3	Y	124	118	0			19
							136	9									
08	2511	X	2330	-0-	-181	-0-	212	1	2013	3	Y	95	101	0			13
							105	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

03	3224	X	241	-0-	-2983	-0-	241	2			N	-0-					48
04	3120	X	2374	-0-	-746	-0-	2374	2			N	-0-					48
05	3224	X	1940	-0-	-1284	-0-	1940	2			N	-0-					48
06	2100	X	1688	-0-	-412	-0-	1688	2			N	-0-					48
07	2449	X	1747	-0-	-702	-0-	1747	2			N	-0-					48
08	2449	X	2000	-0-	-449	-0-	2000	2			N	-0-					48

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

03	14446	X	12554	-0-	-1892	-0-	639	1	11485	3	Y	391	421	1			215
							430	9									
04	12690	X	11033	-0-	-1657	-0-	483	1	10227	3	Y	294	250	1			259
							323	9									
05	13361	X	12092	-0-	-1269	-0-	686	1	11147	3	Y	235	397	1			97
							259	9									
06	12930	X	10612	-0-	-2318	-0-	545	1	9759	3	Y	280	222	1			155
							308	9									
07	13361	X	10905	-0-	-2456	-0-	564	1	10059	3	Y	256	263	1			148
							282	9									
08	12555	X	9869	-0-	-2686	-0-	504	1	9125	3	Y	218	214	1			152
							240	9									

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

03	19158	X	9948	-0-	-9210	-0-	516	1	9274	3	Y	144	231	1			79
							158	9									
04	18540	X	13848	-0-	-4692	-0-	612	1	12975	3	Y	237	108	1			208
							261	9									
05	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	870	1	14135	3	Y	245	352	1			101
							270	9									
06	13980	X	13943	-0-	-37	-0-	719	1	12871	3	Y	321	245	1			177
							353	9									
07	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	814	1	14519	3	Y	251	283	1			145
							276	9									
08	15283	X	14226	-0-	-1057	-0-	732	1	13242	3	Y	229	214	1			160
							252	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16523	X	9027	-0-	-7496	-0-	644	1	6510	3	Y	1417	972	0	7	1	502
							179	4	135	5							
04	14190	X	4992	-0-	-9198	-0-	346	1	3668	3	Y	711	985	0	32	1	196
							94	4	102	5							
05	13516	X	544	-0-	-12972	-0-	31	1	343	3	Y	129	288	0	8	1	29
							9	4	19	5							
06	8730	X	262	-0-	-8468	-0-	20	1	203	3	Y	31	50	0	5	1	5
							5	4	34	9							
07	9021	X	114	-0-	-8907	-0-	8	1	83	3	Y	19	16	0	1	1	7
							2	4	21	9							
08	9021	X	179	-0-	-8842	-0-	16	1	143	3	Y	13	14	0			6
							4	4	2	5							

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
03	10664	X	6511	-0-	-4153	-0-	462	1	4672	3	Y	1046	726	0	6	1	371
							129	4	97	5							
04	8760	X	8540	-0-	-220	-0-	531	1	6217	3	Y	1276	1271	0	24	1	352
							160	4	228	5							
05	8804	X	5128	-0-	-3676	-0-	326	1	3556	3	Y	869	1008	0	14	1	199
							93	4	197	5							
06	6300	X	4604	-0-	-1696	-0-	336	1	3382	3	Y	723	774	0	32	1	116
							91	4	795	9							
07	8835	X	3267	-0-	-5568	-0-	244	1	2447	3	Y	458	377	0	33	1	164
							72	4	504	9							
08	8835	X	2967	-0-	-5868	-0-	213	1	2066	3	Y	525	429	0	8	1	252
							56	4	54	5							

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
03	12958	X	11042	-0-	-1916	-0-	539	1	9733	3	Y	456	776	0	60	1	162
							268	4	502	9							
04	11760	X	10466	-0-	-1294	-0-	383	1	9389	3	Y	412	450	0	10	1	114
							241	4	453	9							
05	12121	X	11095	-0-	-1026	-0-	439	1	9922	3	Y	432	443	0	4	1	99
							259	4	475	9							
06	11670	X	10289	-0-	-1381	-0-	461	1	9135	3	Y	405	423	0	16	1	65
							247	4	446	9							
07	11470	X	10577	-0-	-893	-0-	460	1	9381	3	Y	419	316	0	18	1	150
							275	4	461	9							
08	11098	X	10469	-0-	-629	-0-	490	1	9271	3	Y	414	358	0	7	1	199
							253	4	455	9							

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10695	X	9838	-0-	-857	-0-	479	1	8650	3	Y	428	741	0	58	1	152
							238	4	471	9							
04	10590	X	9386	-0-	-1204	-0-	342	1	8396	3	Y	393	427	0	10	1	108
							216	4	432	9							
05	10943	X	9552	-0-	-1391	-0-	377	1	8526	3	Y	388	403	0	4	1	89
							222	4	427	9							
06	10590	X	8878	-0-	-1712	-0-	396	1	7845	3	Y	386	399	0	14	1	62
							212	4	425	9							
07	10354	X	9463	-0-	-891	-0-	411	1	8376	3	Y	392	296	0	18	1	140
							245	4	431	9							
08	9827	X	9414	-0-	-413	-0-	440	1	8318	3	Y	390	336	0	7	1	187
							227	4	429	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26939	X	13333	-0-	-13606	-0-	508	1	12231	3	Y	329	276	0			129
							232	4	362	9							
04	26070	X	9789	-0-	-16281	-0-	334	1	8988	3	Y	277	328	0			78
							162	4	305	9							
05	26939	X	14971	-0-	-11968	-0-	614	1	13650	3	Y	386	307	0			157
							282	4	425	9							
06	18570	X	13148	-0-	-5422	-0-	517	1	11968	3	Y	359	305	0			211
							268	4	395	9							
*07	15128	X	12039	-0-	-3089	-0-	474	1	10986	3	Y	317	401	0			127
							230	4	349	9							
08	14973	X	12336	-0-	-2637	-0-	295	1	11440	3	Y	384	435	0			76
							179	4	422	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	175	1	4218	3	Y	147	141	0			57
							80	4	162	9							
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	151	1	4068	3	Y	131	151	0			37
							73	4	144	9							
05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	225	1	5011	3	Y	160	132	0			65
							103	4	176	9							
06	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	210	1	4852	3	Y	128	118	0			75
							109	4	141	9							
*07	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	247	1	5714	3	Y	142	160	0			57
							120	4	156	9							
*08	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	144	1	5585	3	Y	166	190	0			33
							87	4	183	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	79	-0-	-1936	-0-	2	1	59	3	Y	15	33	0			6
							1	4	17	9							
04	1560	N	39	-0-	-1521	-0-	1	1	24	3	Y	13	15	0			4
							14	9									
05	1085	N	84	-0-	-1001	-0-	3	1	69	3	Y	10	10	0			4
							1	4	11	9							
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	7	3	4	9	Y	4	6	0			2
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-	2	0			-0-
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	308	-0-	-436	-0-	12	1	290	3	Y	-0-	7	0			-0-
							6	4									
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
05	620	N	230	-0-	-390	-0-	10	1	214	3	Y	2	1	0			1
							4	4	2	9							
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	28	12	0			17
							7	4	31	9							
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	5	4	0			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	1260	-0-	-2584	-0-	45	1	1096	3	Y	89	54	0			35
							21	4	98	9							
04	3720	X	2616	-0-	-1104	-0-	82	1	2196	3	Y	271	230	0			76
							40	4	298	9							
05	3844	X	1739	-0-	-2105	-0-	73	1	1622	3	Y	9	81	0			4
							34	4	10	9							
06	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	65	1	1504	3	Y	-0-	4	0			-0-
							34	4									
07	2697	X	710	-0-	-1987	-0-	29	1	667	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
08	2697	X	1523	-0-	-1174	-0-	38	1	1462	3	Y	-0-					-0-
							23	4									

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
03	16089	X	13589	-0-	-2500	-0-	662	1	11962	3	Y	578	984	0	77	1	205
							329	4	636	9							
04	14910	X	12456	-0-	-2454	-0-	454	1	11145	3	Y	519	568	0	13	1	143
							286	4	571	9							
05	14849	X	13095	-0-	-1754	-0-	516	1	11662	3	Y	557	567	0	6	1	127
							304	4	613	9							
06	14370	X	12192	-0-	-2178	-0-	545	1	10798	3	Y	506	531	0	21	1	81
							292	4	557	9							
07	14167	X	11990	-0-	-2177	-0-	521	1	10623	3	Y	486	370	0	23	1	174
							311	4	535	9							
08	13578	X	12335	-0-	-1243	-0-	577	1	10910	3	Y	500	426	0	8	1	240
							298	4	550	9							

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
03	11904	X	9136	-0-	-2768	-0-	445	1	8032	3	Y	398	769	0	64	1	141
							221	4	438	9							
04	11100	X	8294	-0-	-2806	-0-	303	1	7442	3	Y	325	367	0	9	1	90
							191	4	358	9							
05	11470	X	9280	-0-	-2190	-0-	365	1	8243	3	Y	415	407	0	3	1	95
							215	4	457	9							
06	11100	X	8783	-0-	-2317	-0-	391	1	7746	3	Y	397	413	0	15	1	64
							209	4	437	9							
07	10881	X	9387	-0-	-1494	-0-	405	1	8258	3	Y	438	327	0	18	1	157
							242	4	482	9							
08	9269	X	9268	-0-	-1	-0-	430	1	8141	3	Y	432	374	0	8	1	207
							222	4	475	9							

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	2749	-0-	-1126	-0-	242	1	2224	3	Y	257	237	0			37
							283	9									
04	3750	X	2635	-0-	-1115	-0-	243	1	2133	3	Y	235	258	0			14
							259	9									
05	3875	X	2434	-0-	-1441	-0-	205	1	2002	3	Y	206	209	0			11
							227	9									
06	3210	X	2662	-0-	-548	-0-	153	1	2268	3	Y	219	208	0			22
							241	9									
07	2821	X	2635	-0-	-186	-0-	139	1	2269	3	Y	206	196	0			32
							227	9									
08	3751	X	2782	-0-	-969	-0-	243	1	2310	3	Y	208	212	0			28
							229	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	4554	-0-	-1212	-0-	414	1	3808	3	Y	302	281	0			43
							332	9									
04	5580	X	4215	-0-	-1365	-0-	400	1	3515	3	Y	273	299	0			17
							300	9									
05	5735	X	4235	-0-	-1500	-0-	368	1	3589	3	Y	253	256	0			14
							278	9									
06	5550	X	4027	-0-	-1523	-0-	239	1	3556	3	Y	211	203	0			22
							232	9									
07	4650	X	4051	-0-	-599	-0-	220	1	3598	3	Y	212	201	0			33
							233	9									
08	5766	X	4094	-0-	-1672	-0-	366	1	3478	3	Y	227	229	0			31
							250	9									

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	253	1	2329	3	Y	240	219	0			34
							264	9									
04	2550	X	2589	-0-	39	-0-	241	1	2120	3	Y	207	228	0			13
							228	9									
05	2635	X	2501	-0-	-134	-0-	216	1	2108	3	Y	161	165	0			9
							177	9									
06	2760	X	2380	-0-	-380	-0-	140	1	2078	3	Y	147	141	0			15
							162	9									
07	2852	X	2400	-0-	-452	-0-	128	1	2095	3	Y	161	151	0			25
							177	9									
08	3348	X	2479	-0-	-869	-0-	219	1	2080	3	Y	164	167	0			22
							180	9									

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2691	-0-	-254	-0-	241	1	2217	3	Y	212	198	0			30
							233	9									
04	2640	N	2419	-0-	-221	-0-	229	1	2008	3	Y	165	185	0			10
							182	9									
05	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	268	1	2617	3	Y	167	168	0			9
							184	9									
06	3000	N	3078	-0-	78	78	181	1	2689	3	Y	189	179	0			19
							208	9									
07	3084	N	3006	-0-	-78	-0-	162	1	2645	3	Y	181	172	0			28
							199	9									
08	3069	X	2977	-0-	-92	-0-	268	1	2545	3	Y	149	157	0			20
							164	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	117	1	2821	3	Y	248	258	0			97
							54	4	273	9							
04	6270	X	3030	-0-	-3240	-0-	100	1	2681	3	Y	183	229	0			51
							48	4	201	9							
05	6479	X	3259	-0-	-3220	-0-	127	1	2821	3	Y	230	188	0			93
							58	4	253	9							
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-	93	0			-0-
07	5270	X	8	-0-	-5262	-0-	1	3	7	9	Y	6	4	0			2
*08	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	112	1	4348	3	Y	780	627	0			155
							68	4	858	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	5495	-0-	-2937	-0-	191	1	4594	3	Y	566	525	0			221
							87	4	623	9							
04	8160	X	4629	-0-	-3531	-0-	145	1	3896	3	Y	471	560	0			132
							70	4	518	9							
05	8432	X	5414	-0-	-3018	-0-	205	1	4557	3	Y	507	433	0			206
							94	4	558	9							
06	6120	X	3303	-0-	-2817	-0-	120	1	2767	3	Y	322	339	0			189
							62	4	354	9							
07	6324	X	58	-0-	-6266	-0-	1	1	28	3	Y	25	204	0			10
							1	4	28	9							
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	8123	-0-	-2758	-0-	308	1	7410	3	Y	240	223	0			94
							141	4	264	9							
04	10530	X	4611	-0-	-5919	-0-	157	1	4232	3	Y	133	190	0			37
							76	4	146	9							
05	10881	X	4863	-0-	-6018	-0-	199	1	4415	3	Y	144	123	0			58
							91	4	158	9							
06	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					Y	-0-	58	0			-0-
07	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-					-0-
08	8122	X	3425	-0-	-4697	-0-	77	1	3003	3	Y	271	217	0			54
							47	4	298	9							

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
03	5115	X	4012	-0-	-1103	-0-	371	1	3413	3	Y	207	191	0			29
							228	9									
04	4140	X	3722	-0-	-418	-0-	360	1	3163	3	Y	181	199	0			11
							199	9									
05	3875	X	3709	-0-	-166	-0-	328	1	3199	3	Y	165	167	0			9
							182	9									
06	3870	X	3778	-0-	-92	-0-	227	1	3373	3	Y	162	154	0			17
							178	9									
07	3999	X	3855	-0-	-144	-0-	212	1	3458	3	Y	168	159	0			26
							185	9									
08	5115	X	3904	-0-	-1211	-0-	354	1	3363	3	Y	170	173	0			23
							187	9									

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
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-	312	0	39	1	-0-
04	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	424	1	10396	3	Y	1060	768	0			292
							267	4	1166	9							
05	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	558	1	12608	3	Y	1044	1086	0	11	1	239
							329	4	1148	9							
06	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	415	1	8229	3	Y	694	784	0	38	1	111
							222	4	763	9							
07	8370	X	7611	-0-	-759	-0-	318	1	6479	3	Y	567	444	0	31	1	203
							190	4	624	9							
08	8370	X	6048	-0-	-2322	-0-	271	1	5123	3	Y	467	436	0	10	1	224
							140	4	514	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	6522	-0-	-2592	-0-	235	1	5659	3	Y	474	437	0			185
							107	4	521	9							
04	8820	X	5714	-0-	-3106	-0-	185	1	4975	3	Y	422	489	0			118
							90	4	464	9							
05	9114	X	3764	-0-	-5350	-0-	147	1	3268	3	Y	256	270	0			104
							67	4	282	9							
06	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-	104	0			-0-
07	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-
08	6510	X	2569	-0-	-3941	-0-	64	1	2466	3	Y	-0-					-0-
							39	4									

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
03	12214	X	10495	-0-	-1719	-0-	949	1	8741	3	Y	732	672	0			104
							805	9									
04	11820	X	10032	-0-	-1788	-0-	945	1	8302	3	Y	714	774	0			44
							785	9									
05	10354	X	10206	-0-	-148	-0-	873	1	8518	3	Y	741	744	0			41
							815	9									
06	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	594	1	8817	3	Y	1119	1046	0			114
							1231	9									
07	10509	X	9871	-0-	-638	-0-	497	1	8125	3	Y	1135	1073	0			176
							1249	9									
08	12865	X	9403	-0-	-3462	-0-	782	1	7423	3	Y	1089	1118	0			147
							1198	9									

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
03	1985	N	2046	-0-	61	-0-	131	1	1727	3	Y	171	177	1			64
							188	9									
04	2220	N	1284	-0-	-936	-0-	90	1	1004	3	Y	173	118	1			119
							190	9									
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	136	1	1912	3	Y	218	235	1			102
							240	9									
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	124	1	1658	3	Y	217	211	1			108
							239	9									
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	167	1	1688	3	Y	222	172	1			158
							244	9									
08	2294	N	1078	-0-	-1216	-0-	75	1	824	3	Y	163	230	1			91
							179	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	291	1	2679	3	Y	185	172	0			26
							204	9									
04	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	270	1	2371	3	Y	146	163	0			9
							161	9									
05	3224	X	2818	-0-	-406	-0-	247	1	2413	3	Y	144	145	0			8
							158	9									
06	3120	X	2688	-0-	-432	-0-	160	1	2382	3	Y	133	127	0			14
							146	9									
07	3162	X	2524	-0-	-638	-0-	134	1	2192	3	Y	180	166	0			28
							198	9									
08	4247	X	2539	-0-	-1708	-0-	234	1	2221	3	Y	76	94	0			10
							84	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	2661	-0-	-2299	-0-	163	1	2138	3	Y	327	437	1			122
							360	9									
04	3600	X	2605	-0-	-995	-0-	185	1	2054	3	Y	333	226	1			229
							366	9									
05	3720	X	2672	-0-	-1048	-0-	146	1	2063	3	Y	421	453	1			197
							463	9									
06	3540	X	2634	-0-	-906	-0-	156	1	2089	3	Y	354	375	1			176
							389	9									
07	2697	X	2465	-0-	-232	-0-	190	1	1920	3	Y	323	269	1			230
							355	9									
08	2697	X	2104	-0-	-593	-0-	140	1	1529	3	Y	395	405	1			220
							435	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	3383	-0-	-5049	-0-	115	1	2772	3	Y	403	588	0			157
							53	4	443	9							
04	8160	X	4916	-0-	-3244	-0-	149	1	4010	3	Y	623	606	0			174
							72	4	685	9							
05	8556	X	6790	-0-	-1766	-0-	247	1	5481	3	Y	863	687	0			350
							113	4	949	9							
06	8280	X	5299	-0-	-2981	-0-	187	1	4331	3	Y	622	607	0			365
							97	4	684	9							
*07	8556	X	5156	-0-	-3400	-0-	182	1	4215	3	Y	610	730	0			245
							88	4	671	9							
08	6789	X	4102	-0-	-2687	-0-	87	1	3369	3	Y	539	677	0			107
							53	4	593	9							

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
03	3813	X	3284	-0-	-529	-0-	312	1	2876	3	Y	87	82	0			12
							96	9									
04	3660	X	3011	-0-	-649	-0-	300	1	2631	3	Y	73	81	0			4
							80	9									
05	3627	X	3039	-0-	-588	-0-	274	1	2674	3	Y	83	82	0			5
							91	9									
06	3420	X	2864	-0-	-556	-0-	176	1	2614	3	Y	67	65	0			7
							74	9									
07	3441	X	2934	-0-	-507	-0-	164	1	2684	3	Y	78	73	0			12
							86	9									
08	4712	X	2252	-0-	-2460	-0-	210	1	1992	3	Y	45	51	0			6
							50	9									

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1966	-0-	13	-0-	97	1	1278	3	Y	537	532	1			201
							591	9									
04	1620	N	1629	-0-	9	-0-	108	1	1205	3	Y	287	290	1			198
							316	9									
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	104	1	1470	3	Y	233	322	1			109
							256	9									
06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	160	1	2146	3	Y	262	241	1			130
							288	9									
07	1674	N	640	-0-	-1034	-0-	51	1	514	3	Y	68	150	1			48
							75	9									
*08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	135	1	1473	3	Y	245	157	1			136
							270	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	2756	-0-	-1708	-0-	95	1	2298	3	Y	290	250	0			113
							44	4	319	9							
04	4320	X	2340	-0-	-1980	-0-	72	1	1929	3	Y	276	312	0			77
							35	4	304	9							
05	4154	X	3495	-0-	-659	-0-	132	1	2929	3	Y	340	279	0			138
							60	4	374	9							
06	4020	X	2768	-0-	-1252	-0-	99	1	2296	3	Y	293	259	0			172
							51	4	322	9							
*07	3286	X	2936	-0-	-350	-0-	107	1	2470	3	Y	279	339	0			112
							52	4	307	9							
08	3503	X	3338	-0-	-165	-0-	73	1	2835	3	Y	351	393	0			70
							44	4	386	9							

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2325	-0-	-930	-0-	140	1	1841	3	Y	313	400	1			117
							344	9									
04	3150	X	2384	-0-	-766	-0-	168	1	1864	3	Y	320	217	1			220
							352	9									
05	2387	X	2143	-0-	-244	-0-	125	1	1769	3	Y	226	340	1			106
							249	9									
06	2250	X	2015	-0-	-235	-0-	118	1	1582	3	Y	286	250	1			142
							315	9									
07	2449	X	248	-0-	-2201	-0-	1	1	15	3	Y	211	203	1			150
							232	9									
08	2449	X	1318	-0-	-1131	-0-	89	1	976	3	Y	230	252	1			128
							253	9									

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	6671	-0-	-2009	-0-	637	1	5861	3	Y	157	147	0			22
							173	9									
04	7620	X	6308	-0-	-1312	-0-	628	1	5514	3	Y	151	164	0			9
							166	9									
05	7502	X	6410	-0-	-1092	-0-	580	1	5657	3	Y	157	157	0			9
							173	9									
06	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	411	1	6110	3	Y	166	158	0			17
							183	9									
07	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	422	1	6900	3	Y	141	136	0			22
							155	9									
08	9083	X	8335	-0-	-748	-0-	780	1	7401	3	Y	140	143	0			19
							154	9									

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3016	-0-	-363	-0-	261	1	2402	3	Y	321	298	0			46
							353	9									
04	3120	X	2836	-0-	-284	-0-	256	1	2251	3	Y	299	327	0			18
							329	9									
05	3193	X	2755	-0-	-438	-0-	228	1	2221	3	Y	278	281	0			15
							306	9									
06	2970	X	2816	-0-	-154	-0-	158	1	2351	3	Y	279	266	0			28
							307	9									
07	3007	X	2842	-0-	-165	-0-	146	1	2377	3	Y	290	273	0			45
							319	9									
08	3503	X	2900	-0-	-603	-0-	245	1	2329	3	Y	296	301	0			40
							326	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37691	X	37691	-0-	-0-	-0-	1854	1	33482	3	Y	1304	2313	0	184	1	462
							921	4	1434	9							
04	36686	X	36686	-0-	-0-	-0-	1360	1	33360	3	Y	1008	1162	0	30	1	278
							857	4	1109	9							
05	36364	X	36364	-0-	-0-	-0-	1461	1	33019	3	Y	931	985	0	11	1	213
							860	4	1024	9							
06	27958	X	27958	-0-	-0-	-0-	1268	1	25135	3	Y	795	846	0	34	1	128
							680	4	875	9							
07	27940	X	27940	-0-	-0-	-0-	1230	1	25088	3	Y	807	610	0	36	1	289
							734	4	888	9							
*08	25931	X	25931	-0-	-0-	-0-	1228	1	23238	3	Y	755	668	0	14	1	362
							634	4	831	9							

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

03	6386	X	5607	-0-	-779	-0-	458	1	4214	3	N	850	790	0			121
							935	9									
04	5640	X	5246	-0-	-394	-0-	450	1	3951	3	N	768	842	0			47
							845	9									
05	5673	X	5263	-0-	-410	-0-	414	1	4045	3	N	731	737	0			41
							804	9									
06	5490	X	5208	-0-	-282	-0-	279	1	4142	3	N	715	683	0			73
							787	9									
07	5611	X	5268	-0-	-343	-0-	258	1	4222	3	N	716	678	0			111
							788	9									
08	6944	X	5450	-0-	-1494	-0-	444	1	4210	3	N	724	737	0			98
							796	9									

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

03	9021	X	8113	-0-	-908	-0-	405	1	7310	3	Y	179	272	0	20	1	63
							201	4	197	9							
04	8310	X	7633	-0-	-677	-0-	283	1	6940	3	Y	211	212	0	4	1	58
							178	4	232	9							
05	8401	X	6232	-0-	-2169	-0-	248	1	5608	3	Y	209	217	0	2	1	48
							146	4	230	9							
06	8130	X	7193	-0-	-937	-0-	327	1	6490	3	Y	183	194	0	8	1	29
							175	4	201	9							
07	8401	X	5199	-0-	-3202	-0-	232	1	4723	3	Y	96	83	0	8	1	34
							138	4	106	9							
08	8122	X	5095	-0-	-3027	-0-	247	1	4677	3	Y	39	53	0	2	1	18
							128	4	43	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

03	15283	X	12473	-0-	-2810	-0-	467	1	11260	3	Y	484	431	0			189
							214	4	532	9							
04	14790	X	8581	-0-	-6209	-0-	288	1	7765	3	Y	353	443	0			99
							140	4	388	9							
05	15004	X	12556	-0-	-2448	-0-	512	1	11392	3	Y	379	324	0			154
							235	4	417	9							
06	12930	X	11474	-0-	-1456	-0-	449	1	10398	3	Y	358	302	0			210
							233	4	394	9							
*07	12927	X	10056	-0-	-2871	-0-	393	1	9107	3	Y	332	409	0			133
							191	4	365	9							
08	12555	X	9390	-0-	-3165	-0-	223	1	8630	3	Y	365	426	0			72
							135	4	402	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17701	X	14167	-0-	-3534	-0-	722	1	12980	3	Y	423	452	1			233
							465	9									
04	13530	X	11646	-0-	-1884	-0-	510	1	10794	3	Y	311	270	1			274
							342	9									
05	14973	X	6147	-0-	-8826	-0-	349	1	5675	3	Y	112	340	1			46
							123	9									
06	14490	X	13460	-0-	-1030	-0-	693	1	12408	3	Y	326	192	1			180
							359	9									
07	14973	X	11829	-0-	-3144	-0-	612	1	10922	3	Y	268	293	1			155
							295	9									
08	14167	X	11680	-0-	-2487	-0-	596	1	10777	3	Y	279	239	1			195
							307	9									

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

03	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	206	1	1897	3	Y	464	415	0			66
							510	9									
04	2790	X	2663	-0-	-127	-0-	226	1	1982	3	Y	414	455	0			25
							455	9									
05	2883	X	2557	-0-	-326	-0-	197	1	1922	3	Y	398	401	0			22
							438	9									
06	2790	X	2428	-0-	-362	-0-	128	1	1908	3	Y	356	342	0			36
							392	9									
07	2759	X	2478	-0-	-281	-0-	122	1	1991	3	Y	332	317	0			51
							365	9									
08	3813	X	2373	-0-	-1440	-0-	195	1	1850	3	Y	298	309	0			40
							328	9									

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

03	4805	X	4125	-0-	-680	-0-	371	1	3420	3	Y	304	283	0			43
							334	9									
04	4410	X	3872	-0-	-538	-0-	363	1	3192	3	Y	288	313	0			18
							317	9									
05	4557	X	4000	-0-	-557	-0-	343	1	3346	3	Y	283	285	0			16
							311	9									
06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	248	1	3680	3	Y	293	279	0			30
							322	9									
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	274	1	4470	3	Y	359	333	0			56
							395	9									
*08	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	473	1	4485	3	Y	365	372	0			49
							402	9									

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

03	13113	X	10712	-0-	-2401	-0-	554	1	9956	3	Y	184	226	1			101
							202	9									
04	12090	X	11133	-0-	-957	-0-	493	1	10446	3	Y	176	122	1			155
							194	9									
05	13516	X	10502	-0-	-3014	-0-	602	1	9788	3	Y	102	215	1			42
							112	9									
06	13080	X	9348	-0-	-3732	-0-	488	1	8730	3	Y	118	95	1			65
							130	9									
07	13516	X	9806	-0-	-3710	-0-	514	1	9169	3	Y	112	112	1			65
							123	9									
08	11501	X	8550	-0-	-2951	-0-	442	1	8006	3	Y	93	93	1			65
							102	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	5738	-0-	-1051	-0-	544	1	5010	3	Y	167	155	0			24
							184	9									
04	5970	X	5350	-0-	-620	-0-	530	1	4654	3	Y	151	166	0			9
							166	9									
05	5921	X	5475	-0-	-446	-0-	494	1	4821	3	Y	145	146	0			8
							160	9									
06	5610	X	5538	-0-	-72	-0-	339	1	5042	3	Y	143	136	0			15
							157	9									
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	325	1	5301	3	Y	161	151	0			25
							177	9									
08	7006	X	6095	-0-	-911	-0-	563	1	5344	3	Y	171	173	0			23
							188	9									

MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	6714	-0-	-3857	-0-	592	1	5451	3	Y	610	580	0			87
							671	9									
04	7890	X	7668	-0-	-222	-0-	696	1	6115	3	Y	779	818	0			48
							857	9									
05	8153	X	3550	-0-	-4603	-0-	301	1	2933	3	Y	287	319	0			16
							316	9									
06	7890	X	3047	-0-	-4843	-0-	179	1	2663	3	Y	186	183	0			19
							205	9									
07	7936	X	6621	-0-	-1315	-0-	350	1	5711	3	Y	509	449	0			79
							560	9									
08	7936	X	6759	-0-	-1177	-0-	587	1	5572	3	Y	545	550	0			74
							600	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20274	X	15141	-0-	-5133	-0-	576	1	13869	3	Y	394	346	0			154
							263	4	433	9							
04	19620	X	10251	-0-	-9369	-0-	349	1	9414	3	Y	289	362	0			81
							170	4	318	9							
05	20274	X	13309	-0-	-6965	-0-	546	1	12148	3	Y	331	278	0			134
							251	4	364	9							
06	17670	X	12367	-0-	-5303	-0-	486	1	11252	3	Y	343	276	0			201
							252	4	377	9							
*07	15531	X	12439	-0-	-3092	-0-	489	1	11331	3	Y	346	408	0			139
							238	4	381	9							
08	15128	X	11622	-0-	-3506	-0-	277	1	10758	3	Y	381	444	0			76
							168	4	419	9							

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4448	-0-	-574	-0-	367	1	3380	3	Y	637	593	0			91
							701	9									
04	4860	X	4189	-0-	-671	-0-	361	1	3173	3	Y	595	650	0			36
							655	9									
05	5022	X	2124	-0-	-2898	-0-	168	1	1644	3	Y	284	304	0			16
							312	9									
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	246	1	3653	3	Y	507	471	0			52
							558	9									
07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	234	1	3824	3	Y	598	557	0			93
							658	9									
08	4433	X	4034	-0-	-399	-0-	333	1	3162	3	Y	490	517	0			66
							539	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5098	-0-	-823	-0-	442	1	4073	3	N	530	495	0			76
							583	9									
04	5280	X	4737	-0-	-543	-0-	430	1	3780	3	N	479	526	0			29
							527	9									
05	5332	X	4790	-0-	-542	-0-	398	1	3883	3	N	463	466	0			26
							509	9									
06	5010	X	3982	-0-	-1028	-0-	228	1	3392	3	N	329	321	0			34
							362	9									
07	5177	X	3588	-0-	-1589	-0-	189	1	3094	3	N	277	268	0			43
							305	9									
08	6510	X	4227	-0-	-2283	-0-	359	1	3408	3	N	418	405	0			56
							460	9									

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

03	4960	X	4026	-0-	-934	-0-	197	1	3554	3	N	161	273	0	21	1	57
							98	4	177	9							
04	4440	X	4170	-0-	-270	-0-	152	1	3734	3	N	171	177	0	4	1	47
							96	4	188	9							
05	4495	X	4328	-0-	-167	-0-	170	1	3846	3	N	193	194	0	2	1	44
							100	4	212	9							
06	4350	X	4071	-0-	-279	-0-	180	1	3574	3	N	200	205	0	7	1	32
							97	4	220	9							
07	4309	X	4139	-0-	-170	-0-	179	1	3659	3	N	176	136	0	9	1	63
							107	4	194	9							
08	4340	X	3570	-0-	-770	-0-	167	1	3168	3	N	135	130	0	3	1	65
							86	4	149	9							

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-						-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

03	6324	X	4512	-0-	-1812	-0-	221	1	3997	3	N	167	554	0	56	1	59
							110	4	184	9							
04	11310	X	10012	-0-	-1298	-0-	366	1	8979	3	N	396	342	0	4	1	109
							231	4	436	9							
05	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	502	1	11339	3	N	521	507	0	4	1	119
							295	4	573	9							
06	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	576	1	11429	3	N	393	430	0	19	1	63
							309	4	432	9							
07	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	498	1	10151	3	N	448	333	0	18	1	160
							297	4	493	9							
08	11687	X	9684	-0-	-2003	-0-	454	1	8592	3	N	367	343	0	8	1	176
							234	4	404	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12586	X	10495	-0-	-2091	-0-	513	1	9264	3	Y	421	774	0	63	1	149
							255	4	463	9							
04	11850	X	8752	-0-	-3098	-0-	320	1	7859	3	Y	337	383	0	10	1	93
							202	4	371	9							
05	12245	X	10221	-0-	-2024	-0-	404	1	9136	3	Y	403	400	0	4	1	92
							238	4	443	9							
06	11850	X	9908	-0-	-1942	-0-	444	1	8795	3	Y	392	406	0	15	1	63
							238	4	431	9							
07	11811	X	10296	-0-	-1515	-0-	447	1	9124	3	Y	416	312	0	18	1	149
							267	4	458	9							
08	10509	X	10289	-0-	-220	-0-	481	1	9102	3	Y	416	358	0	7	1	200
							248	4	458	9							

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

03	7781	X	7136	-0-	-645	-0-	608	1	5597	3	Y	846	788	0			121
							931	9									
04	7530	X	6517	-0-	-1013	-0-	586	1	5146	3	Y	714	791	0			44
							785	9									
05	7409	X	6741	-0-	-668	-0-	549	1	5359	3	Y	757	759	0			42
							833	9									
06	6930	X	6620	-0-	-310	-0-	370	1	5498	3	Y	684	656	0			70
							752	9									
07	7161	X	6713	-0-	-448	-0-	343	1	5596	3	Y	704	665	0			109
							774	9									
08	9238	X	6747	-0-	-2491	-0-	574	1	5451	3	Y	656	677	0			88
							722	9									

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	133	1	1222	3	Y	533	501	0			76
							586	9									
04	1710	N	2000	-0-	290	-0-	147	1	1295	3	Y	507	552	0			31
							558	9									
05	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	127	1	1237	3	Y	458	464	0			25
							504	9									
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	96	1	1419	3	Y	481	457	0			49
							529	9									
07	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	87	1	1414	3	Y	466	443	0			72
							513	9									
08	2635	N	1974	-0-	-661	-0-	140	1	1330	3	Y	458	468	0			62
							504	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

03	7471	X	2840	-0-	-4631	-0-	102	1	2458	3	N	212	235	0			83
							47	4	233	9							
04	7230	X	3951	-0-	-3279	-0-	127	1	3425	3	N	306	303	0			86
							62	4	337	9							
05	5952	X	3731	-0-	-2221	-0-	143	1	3175	3	N	315	273	0			128
							66	4	347	9							
06	4800	X	2002	-0-	-2798	-0-	73	1	1691	3	N	182	203	0			107
							38	4	200	9							
*07	4402	X	4319	-0-	-83	-0-	158	1	3657	3	N	388	339	0			156
							77	4	427	9							
08	4092	X	3279	-0-	-813	-0-	73	1	2819	3	N	312	406	0			62
							44	4	343	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	253 337	1 9	2331	3	Y	306	283	0			44
04	2880	X	2777	-0-	-103	-0-	252 310	1 9	2215	3	Y	282	309	0			17
05	2976	X	2591	-0-	-385	-0-	217 259	1 9	2115	3	Y	235	239	0			13
06	2880	X	2743	-0-	-137	-0-	154 300	1 9	2289	3	Y	273	258	0			28
07	2945	X	2311	-0-	-634	-0-	120 226	1 9	1965	3	Y	205	201	0			32
08	3968	X	2592	-0-	-1376	-0-	226 223	1 9	2143	3	Y	203	208	0			27

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4558	-0-	-526	-0-	389 586	1 9	3583	3	Y	533	497	0			76
04	4920	X	4180	-0-	-740	-0-	375 508	1 9	3297	3	Y	462	510	0			28
05	4712	X	4124	-0-	-588	-0-	340 466	1 9	3318	3	Y	424	428	0			24
06	4440	X	4184	-0-	-256	-0-	235 464	1 9	3485	3	Y	422	403	0			43
07	4588	X	4189	-0-	-399	-0-	215 468	1 9	3506	3	Y	425	402	0			66
08	5239	X	4217	-0-	-1022	-0-	358 462	1 9	3397	3	Y	420	429	0			57

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2933	-0-	-384	-0-	267 206	1 9	2460	3	Y	187	172	0			27
04	2910	X	2821	-0-	-89	-0-	268 198	1 9	2355	3	Y	180	196	0			11
05	3007	X	2723	-0-	-284	-0-	238 164	1 9	2321	3	Y	149	152	0			8
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	179 187	1 9	2658	3	Y	170	161	0			17
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	163 193	1 9	2656	3	Y	175	165	0			27
08	3441	X	3154	-0-	-287	-0-	282 198	1 9	2674	3	Y	180	183	0			24

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	5901	-0-	-764	-0-	539 404	1 9	4958	3	Y	367	338	0			52
04	5970	X	5432	-0-	-538	-0-	519 354	1 9	4559	3	Y	322	354	0			20
05	5921	X	5867	-0-	-54	-0-	509 395	1 9	4963	3	Y	359	359	0			20
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	371 303	1 9	5509	3	Y	275	267	0			28
07	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	343 304	1 9	5596	3	Y	276	261	0			43
08	7533	X	6417	-0-	-1116	-0-	583 305	1 9	5529	3	Y	277	283	0			37

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743 X	4568	-0-	-175	-0-	428	1	3945	3	Y	177	169	0			25
						195	9									
04	4650 X	3732	-0-	-918	-0-	362	1	3179	3	Y	174	188	0			11
						191	9									
05	4805 X	4103	-0-	-702	-0-	363	1	3546	3	Y	176	177	0			10
						194	9									
06	4650 X	4053	-0-	-597	-0-	243	1	3615	3	Y	177	169	0			18
						195	9									
07	4743 X	4095	-0-	-648	-0-	225	1	3671	3	Y	181	171	0			28
						199	9									
08	4836 X	4147	-0-	-689	-0-	376	1	3573	3	Y	180	184	0			24
						198	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

03	20150 X	11456	-0-	-8694	-0-	442	1	10637	3	Y	159	143	0			62
						202	4	175	9							
04	19500 X	8364	-0-	-11136	-0-	290	1	7809	3	Y	113	143	0			32
						141	4	124	9							
05	18104 X	12548	-0-	-5556	-0-	522	1	11610	3	Y	160	127	0			65
						240	4	176	9							
06	13740 X	10433	-0-	-3307	-0-	417	1	9651	3	Y	135	121	0			79
						216	4	149	9							
*07	12586 X	10552	-0-	-2034	-0-	422	1	9776	3	Y	135	160	0			54
						205	4	149	9							
08	12555 X	10030	-0-	-2525	-0-	244	1	9477	3	Y	146	171	0			29
						148	4	161	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

03	23374 X	14129	-0-	-9245	-0-	544	1	13105	3	N	210	190	0			82
						249	4	231	9							
04	22620 X	10132	-0-	-12488	-0-	350	1	9430	3	N	165	201	0			46
						170	4	182	9							
05	23374 X	15543	-0-	-7831	-0-	650	1	14458	3	N	124	120	0			50
						299	4	136	9							
06	16560 X	10414	-0-	-6146	-0-	415	1	9620	3	N	148	111	0			87
						216	4	163	9							
*07	15562 X	14067	-0-	-1495	-0-	561	1	13012	3	N	201	207	0			81
						273	4	221	9							
08	15531 X	12265	-0-	-3266	-0-	298	1	11566	3	N	200	241	0			40
						181	4	220	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

03	16182 X	10140	-0-	-6042	-0-	350	1	8429	3	N	1092	1082	0			426
						160	4	1201	9							
04	15660 X	7673	-0-	-7987	-0-	237	1	6376	3	N	859	1045	0			240
						115	4	945	9							
05	14818 X	10657	-0-	-4161	-0-	393	1	8740	3	N	1222	966	0			496
						180	4	1344	9							
06	14340 X	9680	-0-	-4660	-0-	346	1	8019	3	N	1032	922	0			606
						180	4	1135	9							
*07	14818 X	9579	-0-	-5239	-0-	337	1	7805	3	N	1157	1298	0			465
						164	4	1273	9							
08	10664 X	8573	-0-	-2091	-0-	186	1	7221	3	N	957	1232	0			190
						113	4	1053	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	72	1	1728	3	N	-0-					-0-
							33	4									
04	480	N	41	-0-	-439	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
							1	4									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21297	X	11029	-0-	-10268	-0-	382	1	9192	3	Y	1164	1144	0			454
							175	4	1280	9							
04	20610	X	7610	-0-	-13000	-0-	235	1	6329	3	Y	847	1064	0			237
							114	4	932	9							
05	15159	X	11210	-0-	-3949	-0-	421	1	9368	3	Y	1116	900	0			453
							193	4	1228	9							
06	14670	X	9428	-0-	-5242	-0-	335	1	7752	3	Y	1061	891	0			623
							174	4	1167	9							
*07	15159	X	9318	-0-	-5841	-0-	334	1	7753	3	Y	971	1204	0			390
							163	4	1068	9							
08	11222	X	8522	-0-	-2700	-0-	184	1	7135	3	Y	992	1185	0			197
							112	4	1091	9							

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
03	25935	X	25935	-0-	-0-	-0-	946	1	22781	3	Y	1614	1455	0			630
							433	4	1775	9							
04	30990	X	17093	-0-	-13897	-0-	558	1	15030	3	Y	1122	1438	0			314
							271	4	1234	9							
05	32023	X	18847	-0-	-13176	-0-	737	1	16375	3	Y	1270	1069	0			515
							338	4	1397	9							
06	30990	X	15440	-0-	-15550	-0-	572	1	13239	3	Y	1211	1015	0			711
							297	4	1332	9							
*07	25947	X	14177	-0-	-11770	-0-	532	1	12322	3	Y	968	1290	0			389
							258	4	1065	9							
08	25947	X	11873	-0-	-14074	-0-	270	1	10481	3	Y	871	1087	0			173
							164	4	958	9							

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
03	36272	X	36272	-0-	-0-	-0-	1351	1	32559	3	Y	1585	1390	0			619
							618	4	1744	9							
04	28592	X	28592	-0-	-0-	-0-	959	1	25825	3	Y	1219	1497	0			341
							467	4	1341	9							
05	42465	X	42465	-0-	-0-	-0-	1726	1	38368	3	Y	1435	1194	0			582
							792	4	1579	9							
06	34522	X	34522	-0-	-0-	-0-	1335	1	30908	3	Y	1442	1178	0			846
							693	4	1586	9							
*07	33860	X	33860	-0-	-0-	-0-	1326	1	30746	3	Y	1039	1468	0			417
							645	4	1143	9							
*08	35318	X	35318	-0-	-0-	-0-	842	1	32668	3	Y	1179	1362	0			234
							511	4	1297	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	544	1	13099	3	Y	1806	1892	0			705
							249	4	1987	9							
04	17700	X	8398	-0-	-9302	-0-	255	1	6858	3	Y	1055	1465	0			295
							124	4	1161	9							
05	19623	X	11694	-0-	-7929	-0-	423	1	9393	3	Y	1531	1205	0			621
							194	4	1684	9							
06	18990	X	4512	-0-	-14478	-0-	153	1	3542	3	Y	671	898	0			394
							79	4	738	9							
*07	19623	X	10278	-0-	-9345	-0-	330	1	7644	3	Y	1949	1560	0			783
							160	4	2144	9							
08	15872	X	8691	-0-	-7181	-0-	174	1	6757	3	Y	1504	1988	0			299
							106	4	1654	9							

COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

03	22692	X	-0-	-0-	-22692	-0-					N	-0-	236	0	30	1	-0-
04	21960	X	7331	-0-	-14629	-0-	265	1	6512	3	N	352	255	0			97
							167	4	387	9							
05	22692	X	774	-0-	-21918	-0-	27	1	604	3	N	115	182	0	4	1	26
							16	4	127	9							
06	19860	X	297	-0-	-19563	-0-	13	1	262	3	N	14	34	0	4	1	2
							7	4	15	9							
07	9765	X	543	-0-	-9222	-0-	23	1	477	3	N	26	18	0	1	1	9
							14	4	29	9							
08	7564	X	43	-0-	-7521	-0-	2	1	38	3	N	2	10	0			1
							1	4	2	9							

COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

03	34193	X	19220	-0-	-14973	-0-	932	1	16838	3	N	897	1585	0	126	1	318
							463	4	987	9							
04	47130	X	45489	-0-	-1641	-0-	1630	1	39981	3	N	2592	2175	0	20	1	715
							1027	4	2851	9							
05	48701	X	36029	-0-	-12672	-0-	1407	1	31794	3	N	1818	2089	0	28	1	416
							828	4	2000	9							
06	47130	X	38048	-0-	-9082	-0-	1700	1	33708	3	N	1572	1669	0	67	1	252
							911	4	1729	9							
07	46996	X	38976	-0-	-8020	-0-	1702	1	34717	3	N	1401	1081	0	71	1	501
							1016	4	1541	9							
08	46996	X	37005	-0-	-9991	-0-	1739	1	32896	3	N	1338	1173	0	24	1	642
							898	4	1472	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	5774	-0-	-3929	-0-	190	1	4571	3	N	842	809	0			329
							87	4	926	9							
04	10080	X	2162	-0-	-7918	-0-	65	1	1760	3	N	277	528	0			78
							32	4	305	9							
05	10416	X	3247	-0-	-7169	-0-	118	1	2614	3	N	419	327	0			170
							54	4	461	9							
06	10080	X	5097	-0-	-4983	-0-	188	1	4342	3	N	427	347	0			250
							97	4	470	9							
*07	5983	X	4938	-0-	-1045	-0-	181	1	4206	3	N	421	502	0			169
							88	4	463	9							
08	5766	X	4138	-0-	-1628	-0-	91	1	3511	3	N	437	519	0			87
							55	4	481	9							

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14942	X	1445	-0-	-13497	-0-	71	1	1285	3	N	49	397	0	46	1	17
							35	4	54	9							
04	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	411	1	10091	3	N	747	557	0	1	1	206
							259	4	822	9							
05	10602	X	4406	-0-	-6196	-0-	173	1	3904	3	N	206	357	0	8	1	47
							102	4	227	9							
06	10260	X	2797	-0-	-7463	-0-	122	1	2425	3	N	167	179	0	8	1	27
							66	4	184	9							
07	11966	X	63	-0-	-11903	-0-	3	1	57	3	N	1	20	0	8	1	-0-
							2	4	1	9							
08	11966	X	112	-0-	-11854	-0-	5	1	102	3	N	2	1	0			1
							3	4	2	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	933	-0-	-2229	-0-	30	1	734	3	Y	141	86	0			55
							14	4	155	9							
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	109	1	2950	3	Y	478	399	0			134
							53	4	526	9							
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	118	1	2627	3	Y	534	451	0			217
							54	4	587	9							
06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	189	1	4368	3	Y	488	418	0			287
							98	4	537	9							
*07	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	295	1	6835	3	Y	778	752	0			313
							143	4	856	9							
*08	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	147	1	5692	3	Y	778	936	0			155
							89	4	856	9							

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
03	11966	X	4283	-0-	-7683	-0-	142	1	3410	3	Y	605	695	0			236
							65	4	666	9							
04	11580	X	4468	-0-	-7112	-0-	134	1	3605	3	Y	604	671	0			169
							65	4	664	9							
05	8556	X	5165	-0-	-3391	-0-	184	1	4082	3	Y	741	609	0			301
							84	4	815	9							
06	8280	X	8247	-0-	-33	-0-	303	1	7017	3	Y	700	590	0			411
							157	4	770	9							
*07	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	293	1	6802	3	Y	717	840	0			288
							143	4	789	9							
*08	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	146	1	5677	3	Y	744	884	0			148
							89	4	818	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12772	X	5150	-0-	-7622	-0-	173	1	4160	3	Y	671	686	0			262
							79	4	738	9							
04	12360	X	3369	-0-	-8991	-0-	104	1	2795	3	Y	382	537	0			107
							50	4	420	9							
05	6789	X	4841	-0-	-1948	-0-	177	1	3937	3	Y	587	456	0			238
							81	4	646	9							
06	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	282	1	6534	3	Y	576	476	0			338
							146	4	634	9							
*07	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	273	1	6329	3	Y	568	678	0			228
							133	4	625	9							
*08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	131	1	5087	3	Y	568	683	0			113
							80	4	625	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	193	1	4657	3	Y	851	519	0			332
							88	4	936	9							
04	955	X	955	-0-	-0-	-0-	28	1	766	3	Y	134	429	0			37
							14	4	147	9							
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	6017	-0-	-2105	-0-	184	1	4428	3	N	1201	736	0			469
							84	4	1321	9							
04	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	223	1	5995	3	N	1525	1567	0			427
							108	4	1678	9							
05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	240	1	5325	3	N	1074	1065	0			436
							110	4	1181	9							
06	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	382	1	8845	3	N	1090	886	0			640
							198	4	1199	9							
*07	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	344	1	7977	3	N	692	1054	0			278
							167	4	761	9							
*08	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	203	1	7876	3	N	559	726	0			111
							123	4	615	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	43	1	1043	3	N	303	305	0			118
							20	4	333	9							
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	118	0			-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	102	1	2453	3	N	714	532	0			279
							47	4	785	9							
04	3240	X	128	-0-	-3112	-0-	4	1	113	3	N	8	285	0			2
							2	4	9	9							
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	156	1	3462	3	N	293	176	0			119
							72	4	322	9							
06	3270	X	653	-0-	-2617	-0-	26	1	592	3	N	20	127	0			12
							13	4	22	9							
07	3379	X	1171	-0-	-2208	-0-	45	1	1036	3	N	62	49	0			25
							22	4	68	9							
08	3999	X	183	-0-	-3816	-0-	4	1	164	3	N	11	34	0			2
							3	4	12	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

03	104098	X	71670	-0-	-32428	-0-	2696	1	64949	3	N	2538	2362	0			991
							1233	4	2792	9							
04	100740	X	53059	-0-	-47681	-0-	1800	1	48499	3	N	1713	2225	0			479
							876	4	1884	9							
05	92101	X	69026	-0-	-23075	-0-	2815	1	62570	3	N	2135	1748	0			866
							1292	4	2349	9							
06	83220	X	55187	-0-	-28033	-0-	2184	1	50571	3	N	1181	1354	0			693
							1133	4	1299	9							
*07	81065	X	54244	-0-	-26821	-0-	2128	1	49319	3	N	1603	1652	0			644
							1034	4	1763	9							
08	71672	X	47284	-0-	-24388	-0-	1146	1	44443	3	N	909	1372	0			181
							695	4	1000	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

03	57753	X	39910	-0-	-17843	-0-	1378	1	33193	3	N	4281	3980	0			1671
							630	4	4709	9							
04	51540	X	30267	-0-	-21273	-0-	934	1	25154	3	N	3386	4110	0			947
							454	4	3725	9							
05	45136	X	36475	-0-	-8661	-0-	1366	1	30371	3	N	3737	3168	0			1516
							627	4	4111	9							
06	43680	X	28200	-0-	-15480	-0-	1003	1	23225	3	N	3138	2812	0			1842
							520	4	3452	9							
*07	45136	X	27660	-0-	-17476	-0-	980	1	22708	3	N	3178	3743	0			1277
							476	4	3496	9							
08	39897	X	32609	-0-	-7288	-0-	708	1	27466	3	N	3641	4194	0			724
							430	4	4005	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

03	69006	X	52070	-0-	-16936	-0-	1904	1	45878	3	N	3106	2888	0			1212
							871	4	3417	9							
04	66780	X	36037	-0-	-30743	-0-	1179	1	31778	3	N	2278	2853	0			637
							574	4	2506	9							
05	69006	X	34809	-0-	-34197	-0-	1377	1	30623	3	N	1979	1813	0			803
							632	4	2177	9							
06	66780	X	44293	-0-	-22487	-0-	1684	1	38998	3	N	2488	1830	0			1461
							874	4	2737	9							
*07	62124	X	40767	-0-	-21357	-0-	1558	1	36119	3	N	2120	2729	0			852
							758	4	2332	9							
08	52080	X	36257	-0-	-15823	-0-	840	1	32553	3	N	2141	2567	0			426
							509	4	2355	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116529	X	55824	-0-	-60705	-0-	2024	1	48765	3	N	3735	3561	0			1458
							926	4	4109	9							
04	112710	X	40805	-0-	-71905	-0-	1319	1	35548	3	N	2996	3616	0			838
							642	4	3296	9							
05	96782	X	38749	-0-	-58033	-0-	1512	1	33620	3	N	2657	2417	0			1078
							694	4	2923	9							
06	68910	X	48812	-0-	-20098	-0-	1833	1	42442	3	N	3260	2424	0			1914
							951	4	3586	9							
*07	67983	X	44567	-0-	-23416	-0-	1692	1	39226	3	N	2569	3451	0			1032
							823	4	2826	9							
08	55831	X	36928	-0-	-18903	-0-	849	1	32902	3	N	2420	2971	0			481
							515	4	2662	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

03	109895	X	63285	-0-	-46610	-0-	2407	1	57982	3	N	1632	1523	0			637
							1101	4	1795	9							
04	96690	X	47382	-0-	-49308	-0-	1617	1	43556	3	N	1293	1568	0			362
							787	4	1422	9							
05	88939	X	59588	-0-	-29351	-0-	2451	1	54498	3	N	1375	1179	0			558
							1126	4	1513	9							
06	78000	X	48810	-0-	-29190	-0-	1926	1	44588	3	N	1179	1045	0			692
							999	4	1297	9							
*07	72292	X	47305	-0-	-24987	-0-	1866	1	43253	3	N	1163	1388	0			467
							907	4	1279	9							
08	63271	X	42102	-0-	-21169	-0-	1013	1	39290	3	N	1077	1330	0			214
							614	4	1185	9							

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

03	95279	X	95279	-0-	-0-	-0-	4672	1	84380	3	N	3551	6396	0	514	1	1258
							2321	4	3906	9							
04	84960	X	82124	-0-	-2836	-0-	3014	1	73935	3	N	2977	3333	0	81	1	821
							1900	4	3275	9							
05	87792	X	76902	-0-	-10890	-0-	3054	1	69039	3	N	2736	2899	0	32	1	626
							1799	4	3010	9							
06	84960	X	68448	-0-	-16512	-0-	3081	1	61089	3	N	2387	2529	0	101	1	383
							1652	4	2626	9							
07	87792	X	66962	-0-	-20830	-0-	2929	1	59751	3	N	2303	1754	0	108	1	824
							1749	4	2533	9							
08	87792	X	62422	-0-	-25370	-0-	2944	1	55704	3	N	2049	1850	0	40	1	983
							1520	4	2254	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91360 X	90829	-0-	-531	-0-	3957	1	71464	3	N	12220	8029	0	18	1	4330
						1966	4	13442	9							
04	DELQ PR	121076	-0-	121076	121076	4042	1	99154	3	N	13938	14145	0	278	1	3845
						2548	4	15332	9							
05	210272 X	89196	-0-	-121076	-0-	3236	1	73160	3	N	9904	11334	0	149	1	2266
						1906	4	10894	9							
06	121230 X	75760	-0-	-45470	-0-	3142	1	62301	3	N	7848	8490	0	365	1	1259
						1684	4	8633	9							
07	125271 X	70318	-0-	-54953	-0-	2837	1	57868	3	N	7199	5527	0	355	1	2576
						1694	4	7919	9							
08	125116 X	62628	-0-	-62488	-0-	2747	1	51966	3	N	5906	5524	0	124	1	2834
						1418	4	6497	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86393 X	86080	-0-	-313	-0-	3648	1	65878	3	N	13402	8745	0	11	1	4749
						1812	4	14742	9							
04	DELQ PR	117399	-0-	117399	117399	3860	1	94699	3	N	14915	15245	0	305	1	4114
						2433	4	16407	9							
05	218791 X	101392	-0-	-117399	-0-	3650	1	82505	3	N	11897	13130	0	159	1	2722
						2150	4	13087	9							
06	113730 X	84068	-0-	-29662	-0-	3461	1	68632	3	N	9199	10007	0	438	1	1476
						1856	4	10119	9							
07	117521 X	75814	-0-	-41707	-0-	3053	1	62273	3	N	7877	6118	0	416	1	2819
						1823	4	8665	9							
08	117521 X	66125	-0-	-51396	-0-	2898	1	54819	3	N	6284	5952	0	135	1	3016
						1496	4	6912	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84090 X	83722	-0-	-368	-0-	3622	1	65417	3	N	11712	7663	0	13	1	4150
						1800	4	12883	9							
04	DELQ PR	117664	-0-	117664	117664	3894	1	95522	3	N	14358	14281	0	266	1	3961
						2454	4	15794	9							
05	218961 X	101297	-0-	-117664	-0-	3665	1	82848	3	N	11477	12659	0	153	1	2626
						2159	4	12625	9							
06	119670 X	83834	-0-	-35836	-0-	3460	1	68617	3	N	9002	9761	0	423	1	1444
						1855	4	9902	9							
07	123659 X	84259	-0-	-39400	-0-	3416	1	69676	3	N	8297	6365	0	407	1	2969
						2040	4	9127	9							
08	121582 X	NO RPT	-0-	-121582	-0-					N	NO RPT					2969

COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	11675	-0-	11675	11675	533	1	9621	3	N	1142	737	0			405
						265	4	1256	9							
*04	0	84384	-0-	84384	96059	2946	1	72284	3	N	6634	5183	0	26	1	1830
						1857	4	7297	9							
*05	205103 X	109044	-0-	-96059	-0-	4186	1	94626	3	N	7060	7204	0	71	1	1615
						2466	4	7766	9							
*06	149160 X	86825	-0-	-62335	-0-	3816	1	75668	3	N	4814	5397	0	260	1	772
						2046	4	5295	9							
07	154132 X	76954	-0-	-77178	-0-	3305	1	67416	3	N	3872	3041	0	218	1	1385
						1974	4	4259	9							
08	154132 X	65213	-0-	-88919	-0-	3026	1	57251	3	N	3067	2914	0	67	1	1471
						1562	4	3374	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		16927	-0-	16927	16927	789	1	14241	3	N	1368	883	0			485
							392	4	1505	9							
*04	0		134733	-0-	134733	151660	4760	1	116783	3	N	9263	7162	0	31	1	2555
							3001	4	10189	9							
*05	310723	X	159063	-0-	-151660	-0-	6122	1	138376	3	N	9963	10140	0	99	1	2279
							3606	4	10959	9							
*06	214770	X	129037	-0-	-85733	-0-	5659	1	112217	3	N	7388	8115	0	367	1	1185
							3034	4	8127	9							
07	221929	X	112002	-0-	-109927	-0-	4789	1	97680	3	N	6067	4747	0	334	1	2171
							2859	4	6674	9							
08	221929	X	97027	-0-	-124902	-0-	4480	1	84761	3	N	4975	4654	0	104	1	2388
							2313	4	5473	9							

COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		14539	-0-	14539	14539	691	1	12472	3	N	939	606	0			333
							343	4	1033	9							
*04	0		132955	-0-	132955	147494	4702	1	115353	3	N	9033	6853	0	21	1	2492
							2964	4	9936	9							
*05	307844	X	160350	-0-	-147494	-0-	6192	1	139960	3	N	9592	9793	0	97	1	2194
							3647	4	10551	9							
*06	206520	X	130498	-0-	-76022	-0-	5751	1	114033	3	N	6937	7665	0	353	1	1113
							3083	4	7631	9							
07	213404	X	113035	-0-	-100369	-0-	4862	1	99187	3	N	5529	4350	0	314	1	1978
							2904	4	6082	9							
08	213404	X	97936	-0-	-115468	-0-	4555	1	86176	3	N	4412	4178	0	95	1	2117
							2352	4	4853	9							

COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		111472	-0-	111472	240386	2968	1	94048	3	N	11894	8789	0			4919
							1373	4	13083	9							
10	SHUT IN		130833	-0-	130833	371219	3321	1	111582	3	N	13036	14119	0			3836
							1590	4	14340	9							
11	SHUT IN		118078	-0-	118078	489297	3156	1	101552	3	N	10546	12628	0			1754
							1769	4	11601	9							
12	SHUT IN		99782	-0-	99782	589079	2720	1	86172	3	N	8363	8788	0			1329
							1691	4	9199	9							
01	SHUT IN		72829	-0-	72829	661908	2371	1	62502	3	N	6062	6140	0			1251
							1288	4	6668	9							
02	SHUT IN		78527	-0-	78527	740435	2579	1	68527	3	N	5533	5092	0			1692
							1335	4	6086	9							
03	SHUT IN		72027	-0-	72027	812462	2624	1	63222	3	N	4528	4453	0			1767
							1200	4	4981	9							
04	SHUT IN		44762	-0-	44762	857224	1447	1	38974	3	N	3306	4148	0			925
							704	4	3637	9							
05	SHUT IN		32324	-0-	32324	889548	1253	1	27847	3	N	2408	2356	0			977
							575	4	2649	9							
06	SHUT IN		49210	-0-	49210	938758	1835	1	42492	3	N	3574	2453	0			2098
							952	4	3931	9							
*07	SHUT IN		48591	-0-	48591	987349	1827	1	42342	3	N	3213	4020	0			1291
							888	4	3534	9							
08	SHUT IN		39281	-0-	39281	1026630	892	1	34600	3	N	2953	3657	0			587
							541	4	3248	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 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	150902	-0-	150902	331532	4449	1	140959	3	N	3124	2355	0			1292
						2058	4	3436	9							
10	SHUT IN	170343	-0-	170343	501875	4754	1	159732	3	N	3255	3589	0			958
						2276	4	3581	9							
11	SHUT IN	145744	-0-	145744	647619	4239	1	136400	3	N	2481	3026	0			413
						2376	4	2729	9							
12	SHUT IN	126524	-0-	126524	774143	3734	1	118280	3	N	1989	2086	0			316
						2322	4	2188	9							
01	SHUT IN	104512	-0-	104512	878655	3682	1	97091	3	N	1581	1571	0			326
						2000	4	1739	9							
02	SHUT IN	76338	-0-	76338	954993	2674	1	71031	3	N	1135	1114	0			347
						1384	4	1249	9							
03	SHUT IN	67049	-0-	67049	1022042	2582	1	62195	3	N	992	952	0			387
						1181	4	1091	9							
04	SHUT IN	60826	-0-	60826	1082868	2106	1	56749	3	N	860	1006	0			241
						1025	4	946	9							
05	SHUT IN	31952	-0-	31952	1114820	1323	1	29405	3	N	561	574	0			228
						607	4	617	9							
06	SHUT IN	61896	-0-	61896	1176716	2438	1	56454	3	N	1581	881	0			928
						1265	4	1739	9							
*07	SHUT IN	52417	-0-	52417	1229133	1258	1	48770	3	N	1478	1812	0			594
						763	4	1626	9							
08	SHUT IN	52330	-0-	52330	1281463	1258	1	48770	3	N	1399	1715	0			278
						763	4	1539	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	SHUT IN	139504	-0-	139504	312028	4111	1	130254	3	N	2943	2326	0			1217
						1902	4	3237	9							
10	SHUT IN	160662	-0-	160662	472690	4481	1	150562	3	N	3158	3446	0			929
						2145	4	3474	9							
11	SHUT IN	135743	-0-	135743	608433	3945	1	126948	3	N	2398	2928	0			399
						2212	4	2638	9							
12	SHUT IN	117007	-0-	117007	725440	3450	1	109281	3	N	1937	2028	0			308
						2145	4	2131	9							
01	SHUT IN	101747	-0-	101747	827187	3586	1	94544	3	N	1517	1512	0			313
						1948	4	1669	9							
02	SHUT IN	78553	-0-	78553	905740	2753	1	73152	3	N	1112	1085	0			340
						1425	4	1223	9							
03	SHUT IN	59783	-0-	59783	965523	2301	1	55440	3	N	899	888	0			351
						1053	4	989	9							
04	SHUT IN	56480	-0-	56480	1022003	1955	1	52671	3	N	821	942	0			230
						951	4	903	9							
05	SHUT IN	46237	-0-	46237	1068240	1921	1	42716	3	N	653	618	0			265
						882	4	718	9							
06	SHUT IN	55672	-0-	55672	1123912	2225	1	51511	3	N	711	559	0			417
						1154	4	782	9							
*07	SHUT IN	46650	-0-	46650	1170562	1139	1	44169	3	N	592	771	0			238
						691	4	651	9							
08	SHUT IN	46605	-0-	46605	1217167	1139	1	44169	3	N	551	679	0			110
						691	4	606	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 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	141036	-0-	141036	309737	4159	1	131770	3	N	2894	2255	0			1197
						1924	4	3183	9							
10	SHUT IN	165175	-0-	165175	474912	4606	1	154745	3	N	3290	3519	0			968
						2205	4	3619	9							
11	SHUT IN	143009	-0-	143009	617921	4156	1	133747	3	N	2524	3072	0			420
						2330	4	2776	9							
12	SHUT IN	124824	-0-	124824	742745	3681	1	116613	3	N	2037	2133	0			324
						2289	4	2241	9							
01	SHUT IN	101611	-0-	101611	844356	3577	1	94314	3	N	1615	1606	0			333
						1943	4	1777	9							
02	SHUT IN	82317	-0-	82317	926673	2884	1	76613	3	N	1207	1171	0			369
						1492	4	1328	9							
03	SHUT IN	77413	-0-	77413	1004086	2983	1	71870	3	N	1087	1032	0			424
						1364	4	1196	9							
04	SHUT IN	58964	-0-	58964	1063050	2042	1	55013	3	N	832	1023	0			233
						994	4	915	9							
05	SHUT IN	32160	-0-	32160	1095210	1330	1	29568	3	N	592	585	0			240
						611	4	651	9							
06	SHUT IN	63403	-0-	63403	1158613	2532	1	58630	3	N	843	588	0			495
						1314	4	927	9							
*07	SHUT IN	46453	-0-	46453	1205066	1131	1	43849	3	N	715	923	0			287
						686	4	787	9							
08	SHUT IN	46412	-0-	46412	1251478	1131	1	43849	3	N	678	830	0			135
						686	4	746	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	SHUT IN	88709	-0-	88709	234501	2364	1	74903	3	N	9407	7984	0			3891
						1094	4	10348	9							
10	SHUT IN	110893	-0-	110893	345394	2831	1	95104	3	N	10548	11335	0			3104
						1355	4	11603	9							
11	SHUT IN	93213	-0-	93213	438607	2509	1	80732	3	N	7787	9596	0			1295
						1406	4	8566	9							
12	SHUT IN	78965	-0-	78965	517572	2166	1	68615	3	N	6215	6522	0			988
						1347	4	6837	9							
01	SHUT IN	63848	-0-	63848	581420	2089	1	55084	3	N	5036	4985	0			1039
						1135	4	5540	9							
02	SHUT IN	48154	-0-	48154	629574	1571	1	41731	3	N	3672	3588	0			1123
						813	4	4039	9							
03	SHUT IN	43086	-0-	43086	672660	1539	1	37078	3	N	3423	3210	0			1336
						704	4	3765	9							
04	SHUT IN	31149	-0-	31149	703809	995	1	26808	3	N	2602	3210	0			728
						484	4	2862	9							
05	SHUT IN	22067	-0-	22067	725876	852	1	18930	3	N	1722	1751	0			699
						391	4	1894	9							
06	SHUT IN	38531	-0-	38531	764407	1428	1	33069	3	N	2994	1935	0			1758
						741	4	3293	9							
*07	SHUT IN	31145	-0-	31145	795552	701	1	27199	3	N	2564	3292	0			1030
						425	4	2820	9							
08	SHUT IN	31035	-0-	31035	826587	701	1	27199	3	N	2464	3004	0			490
						425	4	2710	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
03	16458 X	16458	-0-	-0-	-0-	967	1	15491	2	N	-0-					3
04	14850 X	14060	-0-	-790	-0-	955	1	13104	2	N	1	1	8			3
						1	9									
05	15345 X	13729	-0-	-1616	-0-	919	1	12810	2	N	-0-					3
06	14850 X	13485	-0-	-1365	-0-	958	1	12527	2	N	-0-					3
07	15345 X	13347	-0-	-1998	-0-	960	1	12387	2	N	-0-					3
08	15345 X	13394	-0-	-1951	-0-	984	1	12410	2	N	-0-					3

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

03	11315 X	10861	-0-	-454	-0-	1314	1	9543	2	Y	4					25
						4	9									
04	10770 X	10490	-0-	-280	-0-	1230	1	9259	2	Y	1					26
						1	9									
05	11129 X	10047	-0-	-1082	-0-	1184	1	8863	2	Y	-0-					26
06	10770 X	9706	-0-	-1064	-0-	1145	1	8561	2	Y	-0-					26
07	11036 X	9917	-0-	-1119	-0-	1170	1	8746	2	Y	1					27
						1	9									
08	10850 X	9848	-0-	-1002	-0-	1272	1	8576	2	Y	-0-	15	1			12

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

03	6293 X	5782	-0-	-511	-0-	700	1	5081	2	Y	1					10
						1	9									
04	6000 X	5698	-0-	-302	-0-	668	1	5030	2	Y	-0-					10
05	6200 X	5770	-0-	-430	-0-	680	1	5090	2	Y	-0-					10
06	6000 X	5356	-0-	-644	-0-	632	1	4724	2	Y	-0-					10
07	5921 X	5214	-0-	-707	-0-	615	1	4598	2	Y	1					11
						1	9									
08	5890 X	5211	-0-	-679	-0-	673	1	4538	2	Y	-0-	6	1			5

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

03	6076 X	4747	-0-	-1329	-0-	575	1	4172	2	Y	-0-					17
04	5640 X	6412	-0-	772	-0-	752	1	5659	2	Y	1					18
						1	9									
05	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	640	1	4791	2	Y	-0-					18
06	5070 X	4306	-0-	-764	-0-	508	1	3798	2	Y	-0-					18
*07	6634 X	5513	-0-	-1121	-0-	651	1	4862	2	Y	-0-					18
08	6634 X	3783	-0-	-2851	-0-	489	1	3294	2	Y	-0-	10	1			8

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

03	6417 X	3237	-0-	-3180	-0-	390	1	2834	2	Y	12					261
						13	9									
04	6210 X	4668	-0-	-1542	-0-	546	1	4109	2	Y	12					273
						13	9									
05	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	793	1	5932	2	Y	-0-					273
06	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	557	1	4163	2	Y	-0-					273
07	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	579	1	4329	2	Y	7					280
						8	9									
08	6727 X	4584	-0-	-2143	-0-	592	1	3992	2	Y	-0-	156	1			124

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

03	465000 X	319364	-0-	-145636	-0-	319356	2	8	9	N	7	7	8			3
04	450000 X	229542	-0-	-220458	-0-	229542	2			N	-0-					3
05	465000 X	173620	-0-	-291380	-0-	173620	2			N	-0-					3
06	450000 X	167273	-0-	-282727	-0-	167273	2			N	-0-					3
07	319362 X	155015	-0-	-164347	-0-	155015	2			N	-0-					3
08	319362 X	142765	-0-	-176597	-0-	142765	2			N	-0-					3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	6582	-0-	6582	6582	6582	3			N	-0-					-0-
*03	460319	X	411313	-0-	-49006	-0-	411296	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*04	445470	X	416541	-0-	-28929	-0-	416541	2			N	-0-					-0-
*05	460319	X	312866	-0-	-147453	-0-	312866	2			N	-0-					-0-
*06	445470	X	251483	-0-	-193987	-0-	251483	2			N	-0-					-0-
*07	460319	X	224220	-0-	-236099	-0-	224220	2			N	-0-					-0-
*08	460319	X	195640	-0-	-264679	-0-	195640	2			N	-0-					-0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 924 PERF. 852 - 862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2530

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	339	1			200
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					244
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137					381
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	447	349	1			479
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	206	364	1			321

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG, SOUTH (NAVARRO) 41383 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BASTROP
SAHARA OIL AND GAS, INC. 743278
HILBIG, FRED WELL #: 1 RRCID -> 098852 COMPL. DATE 02/07/1982 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1676 - 1688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOG & FROG (ANACACHO) 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WILKERSON WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	N	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	1					1
						1	9									
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	N	-0-	1	1			-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	82	3	Y	1					1
						1	9									
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589 N	478	-0-	-111	-0-	41	1	436	3	Y	1					4
						1	9									
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	48	1	459	3	Y	1	5	1			-0-
						1	9									
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	50	1	464	3	Y	2					2
						2	9									
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	47	1	437	3	Y	-0-					2
07	527 N	396	-0-	-131	-0-	44	1	351	3	Y	1					3
						1	9									
08	527 N	522	-0-	-5	-0-	54	1	468	3	Y	-0-					3

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	Y	34	36	1			39
							37	9									
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	255	3	Y	22					61
							24	9									
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	Y	33	48	1			46
							36	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	37					83
							41	9									
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	17	1	203	3	Y	12	59	1			36
							13	9									
08	279	N	205	-0-	-74	-0-	16	1	187	3	Y	2	29	1			9
							2	9									

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

03	961	N	879	-0-	-82	-0-	128	1	750	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	128	1	778	3	Y	1					3
							1	9									
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	134	1	783	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	128	1	743	3	Y	1					3
							1	9									
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	142	1	789	3	Y	-0-	2	1			1
08	930	N	850	-0-	-80	-0-	126	1	724	3	Y	-0-	1	1			-0-

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	63	1	367	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	55	1	336	3	Y	-0-					2
05	465	N	403	-0-	-62	-0-	59	1	343	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	59	1	341	3	Y	-0-					1
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	62	1	345	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	75	1	435	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

03	155	N	130	-0-	-25	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	110	-0-	-107	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

03	155	N	123	-0-	-32	-0-	10	1	111	3	Y	2					5
							2	9									
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	11	1	104	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	11	1	101	3	Y	1					1
							1	9									
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	10	1	96	3	Y	1					2
							1	9									
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					2
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					2

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

03	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

03	155	N	149	-0-	-6	-0-	22	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	20	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	148	3	Y	-0-					-0-
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	155	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	11	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	10	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	11	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	29	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	12	1	67	3	Y	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	3	Y	-0-					-0-

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
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	104	1	611	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	96	1	586	3	Y	1					3
							1	9									
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	99	1	582	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	690	N	637	-0-	-53	-0-	93	1	543	3	Y	1					3
							1	9									
07	713	N	645	-0-	-68	-0-	98	1	547	3	Y	-0-	2	1			1
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	96	1	552	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	270	N	495	-0-	225	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	496	N	270	-0-	-226	-0-	270	2			N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					43
04	3960	X	3829	-0-	-131	-0-	3829	2			N	-0-					43
05	4340	X	3733	-0-	-607	-0-	3733	2			N	-0-					43
06	4560	X	3716	-0-	-844	-0-	3716	2			N	-0-					43
07	4712	X	4388	-0-	-324	-0-	4388	2			N	-0-					43
*08	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					43

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) //CONT.// 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

03	2077 N	1952	-0-	-125	-0-	199	1	1706	2	Y	43					85
						47	9									
04	1980 N	1796	-0-	-184	-0-	188	1	1567	2	Y	37					122
						41	9									
05	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	195	1	1614	2	Y	28					150
						31	9									
06	1890 N	1840	-0-	-50	-0-	214	1	1576	2	Y	45	181	1			14
						50	9									
07	DLQ G-10	2018	-0-	2018	2018	247	1	1729	2	Y	38					52
						42	9									
*08	DLQ G-10	1998	-0-	1998	4016	234	1	1721	2	Y	39					91
						43	9									

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	46	1	396	2	N	-0-					18
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	47	1	393	2	N	1	2	1			17
							1	9									
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	42	1	347	2	N	-0-					17
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	48	1	355	2	N	-0-					17
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	46	1	321	2	N	-0-					17
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	43	1	318	2	N	-0-					17

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

03	9021	X	8188	-0-	-833	-0-	848	1	7281	2	Y	54					125
							59	9									
04	8100	X	7930	-0-	-170	-0-	846	1	7037	2	Y	43	65	1			103
							47	9									
05	8060	X	7686	-0-	-374	-0-	824	1	6811	2	Y	46					149
							51	9									
06	7920	X	7572	-0-	-348	-0-	899	1	6628	2	Y	41					190
							45	9									
07	DLQ G-10		7547	-0-	7547	7547	939	1	6574	2	Y	31	166	1			55
							34	9									
08	DLQ G-10		7532	-0-	7532	15079	898	1	6592	2	Y	38					93
							42	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	57	1	489	2	Y	4					30
							4	9									
04	600	N	539	-0-	-61	-0-	58	1	479	2	Y	2	4	1			28
							2	9									
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	74	1	608	2	Y	5					33
							6	9									
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	77	1	570	2	Y	3					36
							3	9									
07	DLQ G-10		638	-0-	638	638	79	1	556	2	Y	3	14	1			25
							3	9									
08	DLQ G-10		642	-0-	642	1280	77	1	562	2	Y	3					28
							3	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

03	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	246	1	2113	2	N	30					100
							33	9									
04	2310	X	1964	-0-	-346	-0-	209	1	1736	2	N	17					117
							19	9									
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	313	1	2583	2	N	26					143
							29	9									
06	2310	X	1987	-0-	-323	-0-	235	1	1734	2	N	16					159
							18	9									
07	2387	X	2338	-0-	-49	-0-	289	1	2020	2	N	26	70	1			115
							29	9									
08	2914	X	2059	-0-	-855	-0-	245	1	1797	2	N	15					130
							17	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

03	1054	N	822	-0-	-232	-0-	85	1	734	2	N	3					115
							3	9									
04	1350	N	782	-0-	-568	-0-	84	1	698	2	N	-0-					115
05	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	134	1	1110	2	N	15					130
							17	9									
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	102	1	749	2	N	7					137
							8	9									
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	150	1	1048	2	N	9	122	1			24
							10	9									
08	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	127	1	935	2	N	5					29
							6	9									

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	87	1	746	2	N	2					50
						2	9									
04	900 N	893	-0-	-7	-0-	96	1	795	2	N	2	4	1			48
						2	9									
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	106	1	878	2	N	2					50
						2	9									
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	135	1	998	2	N	1					51
						1	9									
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	180	1	1257	2	N	-0-	18	1			33
08	992 N	317	-0-	-675	-0-	38	1	279	2	N	-0-					33

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

03	3813 X	2818	-0-	-995	-0-	293	1	2517	2	N	7					74
						8	9									
04	3000 X	2685	-0-	-315	-0-	288	1	2391	2	N	5					79
						6	9									
05	3007 X	2763	-0-	-244	-0-	297	1	2453	2	N	12					91
						13	9									
06	2880 X	2596	-0-	-284	-0-	310	1	2284	2	N	2					93
						2	9									
07	2821 X	2657	-0-	-164	-0-	331	1	2318	2	N	7					100
						8	9									
*08	2821 X	2634	-0-	-187	-0-	315	1	2312	2	N	6					106
						7	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		Y	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1		Y	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	10	-0-	10	28	10	1		Y	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861

YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

03	806 N	329	-0-	-477	-0-	34	1	295	2	N	-0-			-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	71	1	588	2	N	-0-			-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	66	1	546	2	N	-0-			-0-
06	330 N	308	-0-	-22	-0-	37	1	271	2	N	-0-			-0-
07	682 N	374	-0-	-308	-0-	47	1	327	2	N	-0-			-0-
*08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	109	1	802	2	N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

03	6107 X	5866	-0-	-241	-0-	612	1	5254	2	N	-0-			-0-
04	5910 X	5428	-0-	-482	-0-	583	1	4845	2	N	-0-			-0-
05	6107 X	5400	-0-	-707	-0-	583	1	4817	2	N	-0-			-0-
06	5670 X	5119	-0-	-551	-0-	611	1	4508	2	N	-0-			-0-
07	5859 X	5170	-0-	-689	-0-	646	1	4524	2	N	-0-			-0-
08	5859 X	4788	-0-	-1071	-0-	574	1	4214	2	N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

03	19902	16749	-0-	-3153	-0-	1743	1	14962	2	N	40					126
						44	9									
04	18180 #	14406	-0-	-3774	-0-	1543	1	12828	2	N	32	67	1			91
						35	9									
05	16213 #	14485	-0-	-1728	-0-	1560	1	12886	2	N	35					126
						39	9									
06	16200 #	10912	-0-	-5288	-0-	1301	1	9589	2	N	20					146
						22	9									
07	16740 #	12396	-0-	-4344	-0-	1547	1	10828	2	N	19	111	1			54
						21	9									
08	16740 #	13087	-0-	-3653	-0-	1567	1	11503	2	N	15					69
						17	9									

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER, 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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

03	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	1080	1	9270	2	Y	20					87
						22	9									
04	10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	1077	1	8956	2	Y	18	38	1			67
						20	9									
05	10354 X	9964	-0-	-390	-0-	1073	1	8865	2	Y	24					91
						26	9									
06	10050 X	9269	-0-	-781	-0-	1105	1	8145	2	Y	17					108
						19	9									
07	DLQ G-10	7254	-0-	7254	7254	906	1	6339	2	Y	8	62	1			54
						9	9									
08	DLQ G-10	9168	-0-	9168	16422	1099	1	8067	2	Y	2					56
						2	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) //CONT.// 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	463	3	N	6	19	1			7
						2	4	7	9							
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	5					12
						41	4	6	9							
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	4					16
						4	4	4	9							
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	65	1	183	3	N	2					18
						160	4	2	9							
*07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	63	1	111	3	N	3					21
						294	4	3	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

03	527 N	423	-0-	-104	-0-	74	1	348	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	79	1	382	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	558 N	432	-0-	-126	-0-	85	1	346	2	Y	1					2
						1	9									
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	80	1	349	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	89	1	383	2	Y	1					2
						1	9									
*08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	93	1	394	2	Y	1	1	1			2
						1	9									

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	1			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	1			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	1			N	-0-					-0-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

03	3720	X	2979	-0-	-741	-0-	2300	3	617	4	Y	56	119	1			33
							62	9									
04	3540	X	2625	-0-	-915	-0-	1824	3	701	4	Y	91	61	1			63
							100	9									
05	3379	X	2406	-0-	-973	-0-	1277	3	958	4	Y	155	96	1			122
							171	9									
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	2863	3	405	4	Y	126	145	1			103
							139	9									
07	DLQ G-10		3485	-0-	3485	3485	2866	3	461	4	Y	144	64	1			183
							158	9									
08	DLQ G-10		4103	-0-	4103	7588	2793	3	1167	4	Y	130	212	1			101
							143	9									

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

03	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8477	3	398	9	Y	362	418	1	1	8	211
04	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8062	3	17	4	Y	317	308	1			220
							349	9									
05	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8637	3	65	4	Y	233	269	1			184
							256	9									
06	8580	X	7451	-0-	-1129	-0-	7089	3	109	4	Y	230	225	1			189
							253	9									
07	DLQ G-10		7643	-0-	7643	7643	7350	3	52	4	Y	219	118	1	1	8	289
							241	9									
08	DLQ G-10		6992	-0-	6992	14635	6718	3	67	4	Y	188	331	1			146
							207	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

03	6727 X	3456	-0-	-3271	-0-	710	1	2543	3	Y	56	49	1			9
						141	4	62	9							
04	5730 X	3143	-0-	-2587	-0-	521	1	2574	3	Y	44	47	1			6
						48	9									
05	5921 X	3025	-0-	-2896	-0-	551	1	2420	3	Y	47	51	1			2
						2	4	52	9							
06	5730 X	3306	-0-	-2424	-0-	475	1	2776	3	Y	43	40	1			5
						8	4	47	9							
07	3441 X	2878	-0-	-563	-0-	700	1	2082	3	Y	73	48	0	25	1	5
						16	4	80	9							
*08	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	788	1	3046	3	Y	318	263	0	1	8	59
						24	4	350	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

03	992 X	959	-0-	-33	-0-	958	2	1	9	N	1	1	8			16
04	720 X	690	-0-	-30	-0-	688	2	2	9	N	2	2	8			16
05	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1	9	N	1	1	8			16
06	930 X	589	-0-	-341	-0-	589	2			N	-0-					16
07	961 X	597	-0-	-364	-0-	597	2			N	-0-					16
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	1	1	8			16

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

03	7812 X	6604	-0-	-1208	-0-	6601	2	3	9	Y	3	46	0	2	8	-0-
04	7440 X	6271	-0-	-1169	-0-	6271	2			Y	-0-					-0-
05	7626 X	5681	-0-	-1945	-0-	5681	2			Y	-0-					-0-
06	6720 X	4899	-0-	-1821	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

03	3410 X	2998	-0-	-412	-0-	2930	2	68	9	N	62	1	8			103
04	3360 X	3081	-0-	-279	-0-	3006	2	75	9	N	68	1	8			170
05	3472 X	2951	-0-	-521	-0-	2920	2	31	9	N	28					198
06	3360 X	2918	-0-	-442	-0-	2917	2	1	9	N	1	162	1	1	8	36
07	3193 X	3062	-0-	-131	-0-	3061	2	1	9	N	1	1	8			36
08	3193 X	3092	-0-	-101	-0-	3090	2	2	9	N	2	2	8			36

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

03	DLQ G-10	1349	-0-	1349	3946	1324	4	25	9	Y	23	75	1			294
04	2700 N	1269	-0-	-1431	2515	1232	3	37	9	Y	34					328
05	3100 N	1288	-0-	-1812	703	1254	3	34	9	Y	31					359
06	1942 N	1239	-0-	-703	-0-	1205	3	34	9	Y	31					390
*07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1231	3	36	9	Y	33					423
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					423

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	968					Y	-0-					961
04	968	X	-0-	-0-	-968	-0-					Y	-0-					961
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					965
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					965
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					965
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					965

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					97
04	30	X	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					97
05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					97
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					97
07	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					97
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					97

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3612	-0-	3612	9230	3296	3	316	9	Y	287	277	0			1732
04	11943	X	2713	-0-	-9230	-0-	2536	3	177	9	Y	161	13	0			1880
05	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1724	3	146	9	Y	133	257	0			1756
06	4230	X	2802	-0-	-1428	-0-	2568	3	234	9	Y	213	132	0			1837
07	4371	X	4203	-0-	-168	-0-	3876	3	327	9	Y	297	247	0			1887
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					1887

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		789	-0-	789	1192	730	3	59	9	Y	54	65	0			817
04	1398	N	206	-0-	-1192	-0-	163	3	43	9	Y	39	30	0			826
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	116	3	78	9	Y	71	63	0			834
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	711	3	109	9	Y	99	92	0			841
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	271	3	68	9	Y	62	61	0			842
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					842

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC 189977
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2407	-0-	-755	-0-	255	1	2016	2	Y	124	122	1			117
							136	9									
04	3060	X	2416	-0-	-644	-0-	251	1	1974	2	Y	174	168	1			123
							191	9									
05	5270	X	2049	-0-	-3221	-0-	311	1	1613	2	Y	114	141	0			96
							125	9									
06	5100	X	2210	-0-	-2890	-0-	232	1	1846	2	Y	120	102	1			114
							132	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	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
O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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

03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	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

03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

03	3472	X	2625	-0-	-847	-0-	796	1	1784	2	N	41	6	8			310
							45	9									
04	3360	X	3085	-0-	-275	-0-	699	1	2295	2	N	83	3	8			390
							91	9									
05	3131	X	2814	-0-	-317	-0-	668	1	2146	2	N	-0-					390
06	3030	X	2578	-0-	-452	-0-	623	1	1889	2	N	60	2	8			448
							66	9									
07	3193	X	2604	-0-	-589	-0-	715	1	1889	2	N	-0-					448
08	3193	X	2613	-0-	-580	-0-	769	1	1843	2	N	1	1	8			448
							1	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	5518	-0-	5518	5518	5518	3		N	-0-			50

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	7	1	5
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	2	1	6
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

SN EF MAVERICK, LLC 797102
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

03	3007 X	555	-0-	-2452	-0-	555	3		N	-0-			-0-
04	1170 X	1022	-0-	-148	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-			-0-
06	3600 X	3247	-0-	-353	-0-	3247	3		N	-0-			-0-
*07	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3		N	-0-			-0-
08	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
04	2640	X	34	-0-	-2606	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
*07	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	353	1	1797	2	Y	597	317	1			280
							657	9									
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	504	1	2186	2	Y	277	183	1			374
							305	9									
05	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	567	1	2336	2	Y	119	127	1			366
							2	4	131	9							
06	3180	X	2885	-0-	-295	-0-	461	1	2317	2	Y	96	186	1			276
							1	4	106	9							
*07	DLQ G-10		3302	-0-	3302	3302	497	1	2639	2	Y	151	179	1			248
							166	9									
*08	6482	X	3180	-0-	-3302	-0-	441	1	2660	2	Y	72					320
							79	9									

VENADO OPERATING COMPANY LLC 884496
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	108	1	2449	2	N	142					487
							156	9									
04	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	28	1	1946	2	N	68	183	1			372
							75	9									
05	589	X	265	-0-	-324	-0-	120	1	145	9	N	132					504
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	108	1	2550	2	N	266	183	1			587
							293	9									
07	2728	X	1598	-0-	-1130	-0-	124	1	1471	2	N	3					590
							3	9									
08	2728	X	1310	-0-	-1418	-0-	124	1	1172	2	N	13					339
							14	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1369	2	102	9	N	93					475
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1065	2	112	9	N	102					577
05	3100	N	3219	-0-	119	119	120	1	3007	2	N	84	187	1			474
							92	9									
06	1410	N	998	-0-	-412	-0-	20	1	864	2	N	104					578
							114	9									
07	1209	N	768	-0-	-441	-0-	120	1	602	2	N	42	186	1			434
							46	9									
08	1581	X	630	-0-	-951	-0-	124	1	453	2	N	48					482
							53	9									

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

03	2976	X	1076	-0-	-1900	-0-	12	1	1002	2	N	56					288
							62	9									
04	2880	X	793	-0-	-2087	-0-	10	1	744	2	N	35					323
							39	9									
05	2201	X	710	-0-	-1491	-0-	120	1	571	2	N	17					340
							19	9									
06	2130	X	850	-0-	-1280	-0-	100	1	722	2	N	25					365
							28	9									
07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	124	1	2146	2	N	185	185	1			365
							204	9									
*08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	124	1	2997	2	N	87	181	1			271
							96	9									

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	120	1	2354	2	N	117					426
							129	9									
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	112	1	1831	2	N	88	182	1			332
							97	9									
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	124	1	1774	2	N	90					422
							99	9									
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	120	1	1796	2	N	92	188	1			326
							101	9									
07	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	124	1	1662	2	N	87	181	1			232
							96	9									
*08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	124	1	1743	2	N	86					138
							95	9									

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
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
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	66	1	996	2	N	49	184	1			158
						2	4	54	9							
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	55	1	955	2	N	65					223
						2	4	72	9							
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	176	1	933	2	N	48					271
						1	4	53	9							
06	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	301	1	2161	2	N	46					317
						4	4	51	9							
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	176	1	773	2	N	19	171	1			165
						1	4	21	9							
*08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	194	1	1089	2	N	38					203
						1	4	42	9							

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

03	3720 X	703	-0-	-3017	-0-	648	2	55	9	N	50					228
04	3600 X	915	-0-	-2685	-0-	863	2	52	9	N	47					275
05	3720 X	746	-0-	-2974	-0-	649	2	97	9	N	88	180	1			183
06	3390 X	2076	-0-	-1314	-0-	2004	2	72	9	N	65					248
07	961 X	104	-0-	-857	-0-	93	2	11	9	N	10					258
*08	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4650	2	252	9	N	229	374	1			113

J.A.W. (OLMOS) 44897 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116744 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1008 - 1014

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) 45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHEELER, JOHN D. 914255
WHEELER, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

03	1488 N	1463	-0-	-25 B	-0-	1463	3	N -0-	-0-
04	1470 N	1407	-0-	-63 B	-0-	1407	3	N -0-	-0-
05	1488 N	1405	-0-	-83 B	-0-	1405	3	N -0-	-0-
06	1410 N	1343	-0-	-67 B	-0-	1343	3	N -0-	-0-
07	1457 N	1356	-0-	-101 B	-0-	1356	3	N -0-	-0-
08	1395 N	1344	-0-	-51 B	-0-	1344	3	N -0-	-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	600 N	501	-0-	-99	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	589 N	514	-0-	-75	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) 45501 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ABACO OPERATING, LLC 000894
BAKER 1 WELL #: 1 RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325

03	7397	6287	-0-	-1110	-0-	124	1	6086	3	N	70	189	1			78
						77	9									
04	5010	4883	-0-	-127	-0-	120	1	4689	3	N	67					145
						74	9									
05	5177	4734	-0-	-443	-0-	124	1	4531	3	N	72					217
						79	9									
06	5010	4176	-0-	-834	-0-	120	1	4034	3	N	20					237
						22	9									
07	5177	4032	-0-	-1145	-0-	124	1	3886	3	N	20					257
						22	9									
08	5177	4027	-0-	-1150	-0-	124	1	3868	3	N	32	185	1			104
						35	9									

JAKE HAMON (2650) 45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ARNOLD WELL SERVICE 032970
RHODES, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON, E. (COLE SAND) 45502 109 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA EST. WELL #: 7 RRCID -> 149280 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2050 - 2054

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2018 - PLUGGED 06/25/18

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

03	14B DENY	214	-0-	214	985	214	2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	198	-0-	198	1183	198	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	186	-0-	186	1369	186	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	76	-0-	76	1445	76	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	79	-0-	79	1524	79	2		N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1524				N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
*07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2) 46865 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC 851060
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 142379 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

03	9846 X	8340	-0-	-1506	-0-	419	1	7904	2	N	15					44
						17	9									
04	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	272	1	7151	2	N	77					121
						85	9									
05	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	290	1	6435	2	N	37					158
						41	9									
06	7500 X	6309	-0-	-1191	-0-	299	1	5998	2	N	11					169
						12	9									
07	7750 X	6006	-0-	-1744	-0-	310	1	5687	2	N	8					177
						9	9									
08	7750 X	4209	-0-	-3541	-0-	270	1	3930	2	N	8	165	1			20
						9	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
BURKS RANCH WELL #: 2W RRCID -> 261944 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4760 - 5300

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) //CONT.// 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	74	1	158	2	N	-0-					-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	73	1	176	2	N	-0-					-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	70	1	161	2	N	-0-					-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	64	1	184	2	N	-0-					-0-
*07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	72	1	167	2	N	-0-					-0-
*08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	79	1	177	2	N	-0-					-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	188	1	2278	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2143	-0-	-587	-0-	160	1	1983	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2078	-0-	-836	-0-	186	1	1892	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	1720	-0-	-1100	-0-	154	1	1566	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	1385	-0-	-1529	-0-	124	1	1261	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	1452	-0-	-1028	-0-	108	1	1344	2	Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	483	2	Y	6					45
							7	9									
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	42	1	555	2	Y	-0-	26	1			19
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	47	1	620	2	Y	4					23
							4	9									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	41	1	545	2	Y	-0-					23
07	620	N	182	-0-	-438	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					23
08	682	N	207	-0-	-475	-0-	14	1	185	2	Y	7					30
							8	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

03	1085	N	537	-0-	-548	-0-	38	1	499	2	N	-0-					66
04	840	N	515	-0-	-325	-0-	36	1	479	2	N	-0-					66
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	56	1	747	2	N	-0-					66
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	59	1	780	2	N	-0-					66
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	42	1	560	2	N	-0-					66
08	806	N	606	-0-	-200	-0-	42	1	564	2	N	-0-					66

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	611	1	7424	2	N	734	820	1			55
							807	9									
04	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	526	1	6505	2	N	546	477	1			124
							601	9									
05	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	649	1	6616	2	N	512	500	1			136
							563	9									
06	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	658	1	6684	2	N	596	580	1			152
							656	9									
07	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	669	1	6828	2	N	655	726	1			81
							721	9									
*08	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	496	1	6167	2	N	551	554	1			78
							606	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

03	930	N	879	-0-	-51	-0-	60	1	796	2	Y	21	84	1			31
							23	9									
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	54	1	714	2	Y	18					49
							20	9									
05	930	N	886	-0-	-44	-0-	61	1	815	2	Y	9					58
							10	9									
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	56	1	745	2	Y	19					77
							21	9									
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	762	2	Y	-0-					77
08	899	N	877	-0-	-22	-0-	61	1	809	2	Y	6					83
							7	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

03	558	N	174	-0-	-384	-0-	12	1	161	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	105	1	1396	2	Y	1					2
							1	9									
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	35	1	466	2	Y	1					3
							1	9									
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	533	2	Y	1					4
							1	9									
07	1550	N	18	-0-	-1532	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					4
08	496	N	27	-0-	-469	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					4

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997 X	10333	-0-	-1664	-0-	722	1	9590	2	Y	19	80	1			29
						21	9									
04	11970 X	10167	-0-	-1803	-0-	710	1	9437	2	Y	18					47
						20	9									
05	12369 X	11013	-0-	-1356	-0-	770	1	10233	2	Y	9					56
						10	9									
06	11970 X	9639	-0-	-2331	-0-	673	1	8947	2	Y	17					73
						19	9									
07	11030 X	11030	-0-	-0-	-0-	772	1	10258	2	Y	-0-					73
*08	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	811	1	10772	2	Y	7					80
						8	9									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

03	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	349	1	4634	2	Y	-0-					-0-
04	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	300	1	3981	2	Y	-0-					-0-
05	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	284	1	3777	2	Y	-0-					-0-
06	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	269	1	3577	2	Y	-0-					-0-
07	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	305	1	4053	2	Y	-0-					-0-
*08	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	315	1	4187	2	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

03	1209 X	389	-0-	-820	-0-	27	1	362	2	Y	-0-					53
04	1170 X	741	-0-	-429	-0-	52	1	689	2	Y	-0-	30	1			23
05	992 X	866	-0-	-126	-0-	60	1	799	2	Y	6					29
						7	9									
06	900 X	26	-0-	-874	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					29
07	775 N	43	-0-	-732	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					29
08	868 N	101	-0-	-767	-0-	6	1	83	2	Y	11					40
						12	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	129	1	1719	2	Y	-0-					-0-
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	116	1	1546	2	Y	-0-					-0-
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	125	1	1658	2	Y	-0-					-0-
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	72	1	953	2	Y	-0-					-0-
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	88	1	1170	2	Y	-0-					-0-
*08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	114	1	1518	2	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	252	1	3344	2	N	15					138
						17	9									
04	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	202	1	2678	2	N	-0-	81	1			57
05	2139 X	1883	-0-	-256	-0-	130	1	1733	2	N	18					75
						20	9									
06	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	221	1	2936	2	N	-0-					75
07	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	267	1	3546	2	N	-0-					75
*08	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	213	1	2833	2	N	24					99
						26	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	90	-0-	-313	-0-	6	1	76	2	N	7					52
							8	9									
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	10	1	137	2	N	-0-	30	1			22
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	3	1	41	2	N	5					27
							6	9									
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	2	N	-0-					27
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	8	1	111	2	N	-0-					27
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	9					36
							10	9									

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	3	11	1			4
							3	9									
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	3					7
							3	9									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	2					9
							2	9									
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	3					12
							3	9									
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					12
08	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	28	2	Y	2					14
							2	9									

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
03	4495	X	4247	-0-	-248	-0-	321	1	3903	2	N	21	23	1			2
							23	9									
04	4350	X	3304	-0-	-1046	-0-	245	1	3035	2	N	22	19	1			5
							24	9									
05	4495	X	4248	-0-	-247	-0-	378	1	3850	2	N	18	18	1			5
							20	9									
06	4350	X	4076	-0-	-274	-0-	363	1	3691	2	N	20	20	1			5
							22	9									
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	399	1	4074	2	N	21	23	1			3
							23	9									
08	4247	X	3522	-0-	-725	-0-	260	1	3242	2	N	18	18	1			3
							20	9									

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
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	39	1	473	2	Y	36	42	1			3
							40	9									
04	630	N	516	-0-	-114	-0-	37	1	455	2	Y	22	20	1			5
							24	9									
05	651	N	514	-0-	-137	-0-	44	1	451	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	47	1	481	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	43	1	444	2	Y	21	23	1			3
							23	9									
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	35	1	436	2	Y	18	18	1			3
							20	9									

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPJST LODGE WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988

03	372	N	272	-0-	-100	-0-	19	1	230	2	N	21	23	1		2
							23	9								
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	378	2	N	21	18	1		5
							23	9								
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	77	1	786	2	N	18	18	1		5
							20	9								
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	171	1	1733	2	N	20	20	1		5
							22	9								
07	3100	N	3138	-0-	38	38	278	1	2837	2	N	21	23	1		3
							23	9								
*08	2429	N	2391	-0-	-38	-0-	176	1	2195	2	N	18	18	1		3
							20	9								

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 7411 PERF. N/A

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

03	4867	#	4229	-0-	-638	-0-	4229	2			N	-0-				-0-
04	4710	#	4248	-0-	-462	-0-	4247	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	4557	#	4204	-0-	-353	-0-	4204	2			N	-0-				-0-
06	4320	#	4112	-0-	-208	-0-	4112	2			N	-0-				-0-
07	4402	#	4240	-0-	-162	-0-	4240	2			N	-0-				-0-
08	4402	#	4155	-0-	-247	-0-	4155	2			N	-0-				-0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

03	2201	N	1899	-0-	-302	-0-	1899	3			Y	-0-				1
04	2040	N	1828	-0-	-212	-0-	1828	3			Y	-0-				1
05	2046	N	1040	-0-	-1006	-0-	1040	3			Y	-0-				1
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-				1
07	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-				1
08	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-				1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

03	3503	X	3364	-0-	-139	-0-	3364	3			Y	-0-				2
04	3360	X	3218	-0-	-142	-0-	3218	3			Y	-0-				2
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			Y	-0-				2
06	3270	X	3261	-0-	-9	-0-	3261	3			Y	-0-				2
07	3379	X	3348	-0-	-31	-0-	3348	3			Y	-0-				2
08	3379	X	3352	-0-	-27	-0-	3352	3			Y	-0-				2

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	1082	3			Y	-0-					1
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					1
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					1
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					1
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					1
08	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

03	1271 N	1201	-0-	-70	-0-	1201	3			Y	-0-					1
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					1
05	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1205	3			Y	-0-					1
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					1
07	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3			Y	-0-					1
08	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1177	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

03	4619 X	4442	-0-	-177	-0-	4442	3			Y	-0-					3
04	4470 X	4257	-0-	-213	-0-	4257	3			Y	-0-					3
05	4495 X	4473	-0-	-22	-0-	4473	3			Y	-0-					3
06	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			Y	-0-					3
07	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			Y	-0-					3
08	4464 X	4445	-0-	-19	-0-	4445	3			Y	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

03	5270 X	5156	-0-	-114	-0-	5156	3			N	-0-					3
04	5040 X	4936	-0-	-104	-0-	4936	3			N	-0-					3
05	5115 X	4934	-0-	-181	-0-	4934	3			N	-0-					3
06	4980 X	4783	-0-	-197	-0-	4783	3			N	-0-					3
07	5146 X	4952	-0-	-194	-0-	4952	3			N	-0-					3
08	5146 X	4960	-0-	-186	-0-	4960	3			N	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					1
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					1
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					1
06	1200 N	1147	-0-	-53	-0-	1147	3			Y	-0-					1
07	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	1070	3			Y	-0-					1
08	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	1040	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

03	3100 N	2276	-0-	-824	4	2276	3			Y	-0-					2
04	2105 N	2101	-0-	-4	-0-	2101	3			Y	-0-					2
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-					2
06	1920 N	1893	-0-	-27	-0-	1893	3			Y	-0-					2
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			Y	-0-					2
*08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

03	1426 N	1411	-0-	-15	-0-	1411	3			Y	-0-					1
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					1
05	1457 N	1128	-0-	-329	-0-	1128	3			Y	-0-					1
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			Y	-0-					1
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					1
*08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	302	3	28	9	N	25					160
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	329	3	36	9	N	33					193
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					193
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-	40	1			153
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	361	3	14	9	N	13					166
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	3	4	9	N	4					170

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	165	-0-	165	4511	119	1	46	3	N	-0-					-0-
04	4666	X	155	-0-	-4511	-0-	115	1	40	3	N	-0-					-0-
05	153	X	153	-0-	-0-	-0-	119	1	34	3	N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	115	1	21	3	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	119	1	20	3	N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	119	1	29	3	N	-0-					-0-

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
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					1
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					1
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					1
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					1
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					1
*08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					1
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					1
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					1
06	810	N	393	-0-	-417	-0-	393	3			N	-0-					1
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					1
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1264	3			N	-0-					1
04	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1217	3			N	-0-					1
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					1
06	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1170	3			N	-0-					1
07	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	3			N	-0-					1
08	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	3			N	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

03	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	3			N	-0-					1
04	1710	N	1595	-0-	-115	-0-	1595	3			N	-0-					1
05	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	3			N	-0-					1
06	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	1552	3			N	-0-					1
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					1
*08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1029	3	107	9	Y	97					227
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	837	3	69	9	Y	63	160	1			130
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	764	3	69	9	Y	63					193
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	505	3	40	9	Y	36	1	8			228
07	930	N	858	-0-	-72	-0-	793	3	65	9	Y	59	158	1	3	8	126
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	986	3	103	9	Y	94	2	8			218

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

03	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	111	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	8	1	106	3	N	-0-	1	1			-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	851	-0-	-48	-0-	60	1	1	2	N	10	5	1			11
							779	3	11	9							
04	840	N	825	-0-	-15	-0-	58	1	2	2	N	9	9	1			11
							755	3	10	9							
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	67	1	1	2	N	14	9	1			16
							818	3	15	9							
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	166	1	11	2	N	13	12	1			17
							1939	3	14	9							
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	145	1	1	2	N	9	12	1			14
							1595	3	10	9							
*08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	135	1	7	2	N	8	10	1			12
							1472	3	9	9							

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	122	1	1	2	N	6	9	1	1	8	4
							1658	3	7	9							
04	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	125	1	1	2	N	6	5	1			5
							1583	3	7	9							
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	131	1	1660	3	N	7	4	1			8
							8	9									
06	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	137	1	2	2	N	5	6	1	1	8	6
							1592	3	6	9							
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	148	1	1682	3	N	6	3	1	3	8	6
							7	9									
*08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	153	1	2	2	N	2	4	1			4
							1698	3	2	9							

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	244	1	7	2	N	1	1	8			15
						2830	3	1	9							
04	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	221	1	13	2	N	8					23
						2722	3	9	9							
05	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	243	1	5	2	N	1	15	1	1	8	8
						2729	3	1	9							
06	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	220	1	21	2	N	2	2	8			8
						2602	3	2	9							
07	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	250	1	3	2	N	5	5	8			8
						2638	3	6	9							
*08	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	155	1	11	2	N	-0-					8
						1757	3									

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (SLIGO) 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120254 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (WILCOX 6000) 50678 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 125000 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO) 50834 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 107743 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 17570 PERF.16513 - 16603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GEORGE, W.H. JR. 301271
GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL 51175 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB 875413
LACKLAND AFB WELL #: 1 RRCID -> 110903 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972

03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANGTRY (CANYON) 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

03	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	324	1	2538	2	N	-0-			-0-
04	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	343	1	2362	2	N	-0-			-0-
05	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	347	1	2550	2	N	-0-			-0-
06	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	353	1	2546	2	N	-0-			-0-
*07	2852 X	2348	-0-	-504	-0-	271	1	2077	2	N	-0-			-0-
*08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	297	1	2652	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

03	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	223	1	1747	2	N	-0-			-0-
04	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	237	1	1632	2	N	-0-			-0-
05	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	254	1	1867	2	N	-0-			-0-
06	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	265	1	1914	2	N	-0-			-0-
*07	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	240	1	1837	2	N	-0-			-0-
08	2108 X	1829	-0-	-279	-0-	184	1	1645	2	N	-0-			-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	142	1	1111	2	N	-0-			-0-
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	148	1	1020	2	N	-0-			-0-
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	153	1	1129	2	N	-0-			-0-
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	149	1	1079	2	N	-0-			-0-
*07	1209 N	1136	-0-	-73	-0-	131	1	1005	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1129	-0-	-142	-0-	114	1	1015	2	N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	67	1	526	2	N	-0-			-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	72	1	498	2	N	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	2	N	-0-			-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	93	1	672	2	N	7			7
						8	9							
*07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	66	1	503	2	N	-0-			7
*08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	59	1	522	2	N	-0-			7

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

03	1364 N	885	-0-	-479	-0-	100	1	785	2	N	-0-			-0-
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	127	1	877	2	N	-0-			-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	34	1	252	2	N	35			35
						39	9							
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	271	1	1959	2	N	-0-			35
*07	3100 N	3902	-0-	802	802	451	1	3451	2	N	-0-			35
*08	3100 N	2451	-0-	-649	153	247	1	2204	2	N	-0-			35

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	68	1	531	2	N	-0-			-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	72	1	494	2	N	-0-			-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	75	1	548	2	N	-0-			-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	75	1	537	2	N	-0-			-0-
*07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	85	1	649	2	N	-0-			-0-
08	620 N	606	-0-	-14	-0-	61	1	545	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

03	5084 X	3663	-0-	-1421	-0-	414	1	3249	2	N	-0-			-0-
04	4920 X	3578	-0-	-1342	-0-	453	1	3125	2	N	-0-			-0-
05	4836 X	3023	-0-	-1813	-0-	362	1	2661	2	N	-0-			-0-
06	4680 X	3065	-0-	-1615	-0-	373	1	2692	2	N	-0-			-0-
*07	4092 X	3253	-0-	-839	-0-	376	1	2877	2	N	-0-			-0-
*08	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	444	1	3961	2	N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONA (ELAINE) //CONT.// 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
WELDON CORPORATION //CONT.// 907339
FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			49
04	0 N	5	-0-	5	-0-	2	1	3	2	Y	-0-			49
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	107	1	16	2	Y	-0-			49
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-			49
07	DLQ G-10	36	-0-	36	36	28	1	8	2	Y	-0-			49
*08	63 N	27	-0-	-36	-0-	9	1	18	2	Y	-0-			49

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

03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	173	1	255	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	444	-0-	414	-0-	142	1	302	2	Y	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	273	1	42	2	Y	-0-			-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	275	1	100	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	393	-0-	393	393	302	1	91	2	Y	-0-			-0-
*08	930 N	537	-0-	-393	-0-	180	1	357	2	Y	-0-			-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

03	186 N	145	-0-	-41	-0-	59	1	86	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	39	1	82	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	95	1	15	2	Y	-0-			-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	255	1	93	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	200	-0-	200	200	154	1	46	2	Y	-0-			-0-
*08	352 N	152	-0-	-200	-0-	51	1	101	2	Y	-0-			-0-

HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	153	1	226	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	378	-0-	108	-0-	121	1	257	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	257	1	40	2	Y	-0-			-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	265	1	96	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	333	-0-	333	333	256	1	77	2	Y	-0-			-0-
*08	805 N	472	-0-	-333	-0-	158	1	314	2	Y	-0-			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	119	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	7	-0-	7	7	5	1	2	2	Y	-0-					-0-
*08	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

03	1643 N	1348	-0-	-295	-0-	1329	3	19	9	Y	17					25
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2215	3	25	9	Y	23					48
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1639	3	9	9	Y	8					56
06	1290 N	1141	-0-	-149	-0-	1138	3	3	9	Y	3					59
07	DLQ G-10	751	-0-	751	751	748	3	3	9	Y	3					62
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	751					Y	NO RPT					62

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1434	3	20	9	Y	18					25
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1754	3	25	9	Y	23					48
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1642	3	8	9	Y	7					55
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1337	3	4	9	Y	4					59
07	DLQ G-10	685	-0-	685	685	682	3	3	9	Y	3					62
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	685					Y	NO RPT					62

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

LILLIE MARIE (SAN MIGUEL) 53572 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
LONGHORN OIL PROPERTIES, INC. 508200
PRYOR-PICKENS WELL #: 1 RRCID -> 083339 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3113 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - PLUGGED 05/23/18

LITTLE NEW YORK 54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
BEDFORD OIL & GAS, INC. 061600
SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175877 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1676 - 1680

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SATURN RESOURCES, LLC 748764
B.M.G. PARR WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIZARD CREEK (PETTUS) 54199 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "8" WELL #: 3 RRCID -> 157186 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3209 - 3215

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2018 - P/A 07/06/18

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LOMA ALTA (WILCOX C) //CONT.// 54475 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
HAGIST RANCH -F- WELL #: 1T RRCID -> 127274 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			47
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			47

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19291 07/05/2017

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			40
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			40

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) 54534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
CLARO OPERATING, LLC 158277
FRYAR, J. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055361 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282441 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8458 - 8513

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283050 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8312 - 8362

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283899 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9467 - 9479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 284365 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8823 - 8918

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284757 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
TERVITA, LLC 844072
TERVITA LOS ANGELES TRD WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS CUATROS (JAMES LIME) 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1673	2	12	9	N	11	20	1			3
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2019	2	7	9	N	6					9
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	N	7					16
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	19	1			3
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1673	2	12	9	N	11	20	1		3
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2019	2	7	9	N	6				9
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	N	7				16
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	19	1		3
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2				5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1673	2	12	9	N	11	20	1		3
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2019	2	7	9	N	6				9
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	N	7				16
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	19	1		3
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2				5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1673	2	12	9	N	11	20	1		3
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2019	2	7	9	N	6				9
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	N	7				16
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	19	1		3
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2				5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1673	2	12	9	N	11	20	1		3
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2019	2	7	9	N	6				9
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	N	7				16
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	19	1		3
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2				5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1673	2	12	9	N	11	20	1		3
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2019	2	7	9	N	6				9
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	N	7				16
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	19	1		3
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2				5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1673	2	12	9	N	11	20	1			3
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2019	2	7	9	N	6					9
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	N	7					16
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	19	1			3
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1673	2	12	9	N	11	20	1			3
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2019	2	7	9	N	6					9
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	N	7					16
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	19	1			3
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

03	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	3659	2	20	9	N	18	153	1			-0-
04	3000	X	4428	-0-	1428	-0-	4408	2	20	9	N	18					18
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4175	2	2	9	N	2					20
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3569	2	1	9	N	1					21
07	4588	X	3462	-0-	-1126	-0-	3462	2			N	-0-					21
08	4588	X	3318	-0-	-1270	-0-	3310	2	8	9	N	7					28

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1952	2	50	9	N	45					158
04	1950	N	1898	-0-	-52	-0-	1876	2	22	9	N	20					178
05	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1954	2	22	9	N	20					198
06	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	1885	2	28	9	N	25					223
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1963	2	7	9	N	6	192	1			37
08	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	1885	2	22	9	N	20					57

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	741	2	7	9	N	6					6
04	750	N	686	-0-	-64	-0-	683	2	3	9	N	3					9
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	731	2	2	9	N	2					11
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					11
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	753	2	2	9	N	2					13
08	744	N	686	-0-	-58	-0-	684	2	2	9	N	2					15

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

03	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7829	2	22	9	N	20					103
04	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7396	2	13	9	N	12					115
05	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7681	2	14	9	N	13					128
06	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7681	2	24	9	N	22					150
07	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7861	2	2	9	N	2					152
*08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7890	2	8	9	N	7					159

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LYLES RANCH (ESCONDIDO) 55960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 7 RRCID -> 082272 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 525 PERF. 416 - 432

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK WELL #: 4 RRCID -> 140183 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2459 - 2520

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

03	8246 X	8011	-0-	-235	-0-	8011	3		N	-0-			-0-
04	7890 X	7617	-0-	-273	-0-	7617	3		N	-0-			-0-
05	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	8053	3	2 9	N	2	2	8	-0-
06	7740 X	7634	-0-	-106	-0-	7627	3	7 9	N	6	6	8	-0-
07	7998 X	7841	-0-	-157	-0-	7841	3		N	-0-			-0-
08	8060 X	7799	-0-	-261	-0-	7799	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

03	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	3	N	-0-		-0-
04	870 N	820	-0-	-50	-0-	820	3	N	-0-		-0-
05	868 N	825	-0-	-43	-0-	825	3	N	-0-		-0-
06	840 N	754	-0-	-86	-0-	754	3	N	-0-		-0-
07	837 N	817	-0-	-20	-0-	817	3	N	-0-		-0-
08	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	3	N	-0-		-0-

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
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3		N	-0-			-0-
04	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3		N	-0-			-0-
05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3		N	-0-			-0-
06	2310 N	2230	-0-	-80	-0-	2230	3		N	-0-			-0-
07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3		N	-0-			-0-
08	2418 N	2351	-0-	-67	-0-	2351	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

03	1581 N	1565	-0-	-16	-0-	1565	3		N	-0-			-0-
04	1530 N	1514	-0-	-16	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
06	1500 N	1487	-0-	-13	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3		N	-0-			-0-
08	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	1547	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-
04	870 N	860	-0-	-10	-0-	860	3		N	-0-			-0-
05	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	3		N	-0-			-0-
06	870 N	840	-0-	-30	-0-	840	3		N	-0-			-0-
07	899 N	761	-0-	-138	-0-	761	3		N	-0-			-0-
08	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

03	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
04	1050 N	963	-0-	-87	-0-	963	3		N	-0-			-0-
05	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
06	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
*08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

03	2170 N	2135	-0-	-35	-0-	2135	3		N	-0-			-0-
04	2100 N	2023	-0-	-77	-0-	2023	3		N	-0-			-0-
05	2139 N	2090	-0-	-49	-0-	2090	3		N	-0-			-0-
06	2070 N	2004	-0-	-66	-0-	2004	3		N	-0-			-0-
07	2077 N	2012	-0-	-65	-0-	2012	3		N	-0-			-0-
08	2077 N	2024	-0-	-53	-0-	2024	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

03	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3		N	-0-			-0-
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	436	3		N	-0-			-0-
05	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3		N	-0-			-0-
06	450 N	378	-0-	-72	-0-	378	3		N	-0-			-0-
07	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	3		N	-0-			-0-
08	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

03	1333 N	1171	-0-	-162	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
04	1290 N	1111	-0-	-179	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
05	1240 N	1109	-0-	-131	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
06	1140 N	1031	-0-	-109	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-			-0-
*08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3		N	-0-			-0-

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
03	3224 X	2752	-0-	-472	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
04	2910 X	2732	-0-	-178	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
05	2945 X	2822	-0-	-123	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
06	2850 X	2686	-0-	-164	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
07	2945 X	2783	-0-	-162	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
08	2821 X	2766	-0-	-55	-0-	2766	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
04	1440 N	1327	-0-	-113	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
05	1519 N	1043	-0-	-476	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
06	1440 N	1416	-0-	-24	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

03	558 N	393	-0-	-165	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	540 N	413	-0-	-127	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	558 N	443	-0-	-115	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

03	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	1740 N	1671	-0-	-69	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
05	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
06	1710 N	1642	-0-	-68	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
07	1736 N	1696	-0-	-40	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
08	1705 N	1188	-0-	-517	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

03	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
05	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
08	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

03	1860 N	1740	-0-	-120	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	1800 N	1630	-0-	-170	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	1767 N	1758	-0-	-9	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
07	1674 N	1575	-0-	-99	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
08	1767 N	1577	-0-	-190	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

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
03	4092 X	3578	-0-	-514	-0-	3578 3		N	-0-			-0-
04	3960 X	3255	-0-	-705	-0-	3255 3		N	-0-			-0-
05	4092 X	3185	-0-	-907	-0-	3185 3		N	-0-			-0-
06	3810 X	3018	-0-	-792	-0-	3018 3		N	-0-			-0-
07	3689 X	3067	-0-	-622	-0-	3067 3		N	-0-			-0-
08	3565 X	2948	-0-	-617	-0-	2948 3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

03	651 N	634	-0-	-17	-0-	634 3		N	-0-			-0-
04	630 N	595	-0-	-35	-0-	595 3		N	-0-			-0-
05	651 N	625	-0-	-26	-0-	625 3		N	-0-			-0-
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	577 3		N	-0-			-0-
07	620 N	604	-0-	-16	-0-	604 3		N	-0-			-0-
08	620 N	605	-0-	-15	-0-	605 3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

03	1643 N	1538	-0-	-105	-0-	1538 3		N	-0-			-0-
04	1590 N	1433	-0-	-157	-0-	1433 3		N	-0-			-0-
05	1612 N	1512	-0-	-100	-0-	1512 3		N	-0-			-0-
06	1500 N	1388	-0-	-112	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
07	1488 N	1320	-0-	-168	-0-	1320 3		N	-0-			-0-
08	1519 N	1259	-0-	-260	-0-	1259 3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

03	1922 N	1918	-0-	-4	-0-	1918 3		N	-0-			-0-
04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3		N	-0-			-0-
05	2015 N	1966	-0-	-49	-0-	1966 3		N	-0-			-0-
06	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1824 3		N	-0-			-0-
07	1984 N	1846	-0-	-138	-0-	1846 3		N	-0-			-0-
08	1953 N	1790	-0-	-163	-0-	1790 3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

03	3193 X	2923	-0-	-270	-0-	2921 3	2 9	N	2	2 8		-0-
04	2880 X	2725	-0-	-155	-0-	2725 3		N	-0-			-0-
05	2945 X	2655	-0-	-290	-0-	2655 3		N	-0-			-0-
06	2850 X	2678	-0-	-172	-0-	2678 3		N	-0-			-0-
07	2945 X	2824	-0-	-121	-0-	2824 3		N	-0-			-0-
*08	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

03	1643 N	1295	-0-	-348	-0-	1295 3		N	-0-			-0-
04	1590 N	1442	-0-	-148	-0-	1442 3		N	-0-			-0-
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3		N	-0-			-0-
06	1260 N	1130	-0-	-130	-0-	1130 3		N	-0-			-0-
07	1488 N	1133	-0-	-355	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1114	-0-	-250	-0-	1114 3		N	-0-			-0-

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
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 3		N	-0-			-0-
04	2130 N	1953	-0-	-177	-0-	1953 3		N	-0-			-0-
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3		N	-0-			-0-
06	2130 N	2088	-0-	-42	-0-	2088 3		N	-0-			-0-
07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3		N	-0-			-0-
08	2232 N	2132	-0-	-100	-0-	2132 3		N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3282 3	2 9	N	2	2 8		-0-
04	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 3		N	-0-			-0-
05	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 3		N	-0-			-0-
06	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 3		N	-0-			-0-
07	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3024 3	6 9	N	5	5 8		-0-
*08	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 3		N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6262 X	5842	-0-	-420	-0-	5842 3		N	-0-			-0-
04	5820 X	5389	-0-	-431	-0-	5389 3		N	-0-			-0-
05	5921 X	5307	-0-	-614	-0-	5307 3		N	-0-			-0-
06	5730 X	4065	-0-	-1665	-0-	4065 3		N	-0-			-0-
07	5890 X	5118	-0-	-772	-0-	5118 3		N	-0-			-0-
08	5828 X	5051	-0-	-777	-0-	5051 3		N	-0-			-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 3		N	-0-			-0-
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3		N	-0-			-0-
05	2263 N	2123	-0-	-140	-0-	2123 3		N	-0-			-0-
06	2340 N	1708	-0-	-632	-0-	1708 3		N	-0-			-0-
07	2232 N	1663	-0-	-569	-0-	1663 3		N	-0-			-0-
08	2108 N	1510	-0-	-598	-0-	1510 3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-			-0-
04	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	1072 3		N	-0-			-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		N	-0-			-0-
06	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	1055 3		N	-0-			-0-
07	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	1078 3		N	-0-			-0-
08	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1127 3		N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3162 X	3117	-0-	-45	-0-	3117 3		N	-0-			-0-
04	3060 X	2912	-0-	-148	-0-	2912 3		N	-0-			-0-
05	3162 X	3099	-0-	-63	-0-	3099 3		N	-0-			-0-
06	3060 X	2915	-0-	-145	-0-	2915 3		N	-0-			-0-
07	3131 X	3076	-0-	-55	-0-	3076 3		N	-0-			-0-
08	3131 X	3039	-0-	-92	-0-	3039 3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	310 N	227	-0-	-83	-0-	227 3		N	-0-			-0-
04	300 N	209	-0-	-91	-0-	209 3		N	-0-			-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-			-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3		N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-			-0-

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
03	2976 X	2917	-0-	-59	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
04	2880 X	2663	-0-	-217	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
05	2914 X	2913	-0-	-1	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
06	2820 X	2713	-0-	-107	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
07	2914 X	2769	-0-	-145	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
08	2914 X	2769	-0-	-145	-0-	2769	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

03	5828 X	5653	-0-	-175	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
04	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
05	5642 X	4799	-0-	-843	-0-	4797	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5460 X	4454	-0-	-1006	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
07	5642 X	2790	-0-	-2852	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
08	5642 X	1816	-0-	-3826	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
04	1980 N	1938	-0-	-42	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
05	2108 N	2106	-0-	-2	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	2040 N	1979	-0-	-61	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
08	2108 N	2048	-0-	-60	-0-	2048	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
05	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	1020 N	884	-0-	-136	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	885	-0-	-169	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	861	-0-	-162	-0-	861	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

03	5518 X	4775	-0-	-743	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
04	5340 X	4401	-0-	-939	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
05	5332 X	4817	-0-	-515	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
06	4800 X	4173	-0-	-627	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
07	4960 X	3878	-0-	-1082	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
08	4805 X	3191	-0-	-1614	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1428	-0-	-192	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
07	1674 N	1601	-0-	-73	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
08	1674 N	1316	-0-	-358	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

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
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYA (S.M.D.) 58584 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PICKENS-COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 183534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2088 - 2112

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDINA (900) 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1 RRCID -> 064609 COMPL. DATE 10/01/1961 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1AA RRCID -> 149195 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILANO, EAST (BUDA) 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 1 RRCID -> 124756 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279

03	1798 N	1731	-0-	-67	-0-	1731	2			N	-0-					47
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					47
05	2015 N	578	-0-	-1437	-0-	511	2	67	9	N	61					108
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1436	2	59	9	N	54					162
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1439	2	48	9	N	44	143	1			63
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			81
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			81
05	1054 N	870	-0-	-184	-0-	870	2		N	-0-			81
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			81
07	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	2		N	-0-			81
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

03	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
07	992 N	759	-0-	-233	-0-	759	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
DIETZE SWD WELL #: 1 RRCID -> 278072 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11130 - 11500

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

03	14B2 EXT	26	-0-	26	52	26	2			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-			16
05	14B2 EXT	26	-0-	26	78	26	1			N	-0-			16
06	14B2 EXT	26	-0-	26	104	26	1			N	-0-			16
07	14B2 EXT	26	-0-	26	130	26	1			N	-0-			16
08	14B2 EXT	26	-0-	26	156	26	1			N	-0-			16

RAMTEX ENERGY LLC 690225
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

03	1395 N	956	-0-	-439	-0-	47	1	909	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	1228	-0-	-32	-0-	62	1	1166	2	N	-0-			-0-
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	64	1	1224	2	N	-0-			-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
*08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	65	1	1243	2	N	-0-			-0-

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	1054 N	670	-0-	-384	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-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

03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	390 N	283	-0-	-107	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	330 N	240	-0-	-90	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279 N	134	-0-	-145	-0-	134	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	248 N	124	-0-	-124	-0-	124	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

03	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
07	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
*08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

03	682 N	543	-0-	-139	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	682 N	561	-0-	-121	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	775 N	432	-0-	-343	-0-	432	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3		N	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3		N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3		N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-					-0-
08	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3		N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3		N	-0-					-0-
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3		N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3		N	-0-					-0-
08	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3		N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

03	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	1816	3		N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		N	-0-					-0-
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-					-0-
06	1770	N	577	-0-	-1193	-0-	577	3		N	-0-					-0-
07	1736	N	541	-0-	-1195	-0-	541	3		N	-0-					-0-
08	1736	N	427	-0-	-1309	-0-	427	3		N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3		N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-					-0-
08	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3		N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PEARSALL (BUDA LIME)            //CONT.//   69981 250   ASSOCIATED              49B                                CNTY: FRIO
  JENEX PETROLEUM CORPORATION               431135
    ALLERKAMP, ERNEST E.              WELL #:    3    RRCID -> 114490  COMPL. DATE 11/01/1984  TOTAL DEPTH  5800 PERF. 5716 -  5788
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03        0     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2014

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PEARSALL (BUDA, S.)                         69981 375   ASSOCIATED              49B                                CNTY: FRIO
  BLACKBRUSH O & G, LLC                     073059
    OPPENHEIMER-CALVERT UNIT          WELL #:    1    RRCID -> 284610  COMPL. DATE 03/01/2017  TOTAL DEPTH  5939 PERF. 6016 - 10981
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
*03       53 R       53     -0-        -0-           -0-          53  3                N       -0-                                -0-
*04       49 R       49     -0-        -0-           -0-          49  3                N       -0-                                -0-
*05       31 R       31     -0-        -0-           -0-          31  3                N       -0-                                -0-
*06      450 #      348     -0-        -102          -0-         348  3                N       -0-                                -0-
*07      472 R      472     -0-        -0-           -0-         472  3                N       -0-                                -0-
*08      496 R      496     -0-        -0-           -0-         496  3                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  BUFFCO PRODUCTION INC.                    106406
    T CATTLE COMPANY                  WELL #:    1H   RRCID -> 280477  COMPL. DATE 05/01/2015  TOTAL DEPTH  6466 PERF. 7212 - 13097
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
*01     4123 #     3273     -0-        -850          -0-        3181  3       92  9    N        84      540  1                  -0-
*02        0 A      354     -0-         354           354        354  3                N       -0-                                -0-
*03 P&A COND       -0-      -0-        -0-           354                                N       -0-                                -0-
*04 P&A COND       -0-      -0-        -0-           354                                N       -0-                                -0-
*05 P&A COND       -0-      -0-        -0-           354                                N       -0-                                -0-
*06 P&A COND       -0-      -0-        -0-           354                                N       -0-                                -0-
*07 P&A COND       -0-      -0-        -0-           354                                N       -0-                                -0-
*08 P&A COND       -0-      -0-        -0-           354                                N       -0-                                -0-
                 RECLASSIFIED TO OIL  DIST. 01 LEASE 19398  02/06/2018

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PEARSALL (SAN MIGUEL)                       69981 700   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                             CNTY: FRIO
  BASIC ENERGY SERVICES, L.P.               054313
    PEARSALL SWD                      WELL #:    1    RRCID -> 266209  COMPL. DATE 12/03/2011  TOTAL DEPTH  4661 PERF. 4330 -  4360
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 INJECT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 INJECT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 INJECT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 INJECT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 INJECT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 INJECT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PEMBERTON (NAVARRO)                         70374 500   ASSOCIATED              ONE WELL                           CNTY: MILAM
  Y OIL COMPANY INC.                        950440
    DREYFUS, JACK J.                  WELL #:    1    RRCID -> 137179  COMPL. DATE 11/11/1988  TOTAL DEPTH  2820 PERF. 1983 -  1989
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B DENY    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PENA CREEK (GEORGETOWN)                     70411 210   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                           CNTY: DIMMIT
  CMR ENERGY, L.P.                          120636
    COMANCHE RANCH                    WELL #: 2008H   RRCID -> 204161  COMPL. DATE 06/05/2004  TOTAL DEPTH  5370 PERF. 5257 -  7465
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 27
 04 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 27
 05 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 27
 06 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 27
 07 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 27
 08 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 27
```

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. //CONT.// 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	624	3	83	9	N	75					229
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					229
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					229
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	534	3	178	9	N	162					391
*07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	488	3	80	9	N	73					464
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					464

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	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

03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					17
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					17
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					17
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					17
*07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					58
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					58
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					58
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					58
*07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					58
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
*07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
08	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

03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			32
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			32
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			32
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			32
*07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			32
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					40
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					40
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					40
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					40
*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					40
08	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
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					22
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					22
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					22
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					22
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					22
08	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
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					23
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					23
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					23
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					23
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					23
08	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
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					33
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					33
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					33
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					33
*07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					70
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					70
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					70
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					70
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					70
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	620 N	431	-0-	-189	-0-	431	2		N	-0-			-0-
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
06	420 N	362	-0-	-58	-0-	362	2		N	-0-			-0-
07	620 N	417	-0-	-203	-0-	417	2		N	-0-			-0-
08	496 N	312	-0-	-184	-0-	312	2		N	-0-			-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DAO OIL AND GAS 199804
GROCE, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 147830 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENERGYQUEST II, LLC 252020
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
MYERS, J. S. ET AL WELL #: 303 RRCID -> 125973 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMILTON, CLAY 348557
EALEN BRAY WELL #: 2 RRCID -> 282852 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2369 - 2371

03	4526	2954	-0-	-1572	-0-	2954	2		N	-0-			-0-
04	3900 #	3162	-0-	-738	-0-	3162	2		N	-0-			-0-
05	4030 #	3312	-0-	-718	-0-	3312	2		N	-0-			-0-
06	3690 #	2882	-0-	-808	-0-	2882	2		N	-0-			-0-
07	3441 #	2617	-0-	-824	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
08	3317 #	2401	-0-	-916	-0-	2401	2		N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -30- WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

PENDENCIA (OLMOS) 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -14- WELL #: 1 RRCID -> 075787 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 069796 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2018 - PLUGGED 08/22/18

PILGRIM (AUSTIN CHALK) 71486 100 ASSOCIATED 49B CNTY: GONZALES
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BOOTHE, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 264523 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 4710 - 4830

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
LONESOME DOVE OIL & GAS 507487
VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC 593191
PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 150089 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC 250718
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRUE RANCH (OLMOS A) //CONT.// 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR, 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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - PLUGGED 06/04/18

PRYOR, EAST (OLMOS) 73322 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
GEORGE PERKINS ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 100637 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1322 - 1332

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - PLUGGED 06/04/18

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (7700) 76198 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. ET AL -11- WELL #: 2 RRCID -> 000404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 7688

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	71	1	1456	3	Y	2					24
							2	9									
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	69	1	1390	3	Y	2	18	1			8
							2	9									
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	82	1	1657	3	Y	-0-					8
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	90	1	1870	3	Y	11					19
							12	9									
*07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	94	1	1852	3	Y	6					25
							7	9									
*08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	84	1	1700	3	Y	6					31
							7	9									

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
03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	228	1	4676	3	Y	23	153	1			151
							25	9									
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	219	1	4437	3	Y	22					173
							24	9									
05	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	225	1	4551	3	Y	18	141	1			50
							20	9									
06	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	220	1	4571	3	Y	13					63
							14	9									
*07	5022	X	4982	-0-	-40	-0-	239	1	4724	3	Y	17					80
							19	9									
08	4929	X	4810	-0-	-119	-0-	227	1	4564	3	Y	17					97
							19	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	214	1	4397	3	Y	16					69
							18	9									
04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	217	1	4396	3	Y	30	65	1			34
							33	9									
05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	234	1	4732	3	Y	8					42
							9	9									
06	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	254	1	5267	3	Y	22					64
							24	9									
*07	4836	X	221	-0-	-4615	-0-	10	1	211	3	Y	-0-	38	1			26
08	4960	X	62	-0-	-4898	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					26

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

03	5580 X	3960	-0-	-1620	-0-	184	1	3773	3	Y	3	14	1			17
						3	9									
04	4950 X	3818	-0-	-1132	-0-	179	1	3635	3	Y	4	15	1			6
						4	9									
05	4433 X	3934	-0-	-499	-0-	185	1	3742	3	Y	6					12
						7	9									
*06	4140 X	2079	-0-	-2061	-0-	98	1	1968	3	Y	12					24
						13	9									
*07	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	222	1	4153	3	Y	24					48
						26	9									
08	3968 X	3550	-0-	-418	-0-	166	1	3369	3	Y	14	31	1			31
						15	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

03	4030 X	3785	-0-	-245	-0-	175	1	3585	3	Y	23	84	1			102
						25	9									
04	4050 X	3509	-0-	-541	-0-	164	1	3324	3	Y	19	89	1			32
						21	9									
05	4185 X	3661	-0-	-524	-0-	171	1	3461	3	Y	26					58
						29	9									
*06	4050 X	3415	-0-	-635	-0-	164	1	3227	3	Y	22					80
						24	9									
*07	3782 X	3709	-0-	-73	-0-	187	1	3499	3	Y	21					101
						23	9									
08	3782 X	3551	-0-	-231	-0-	168	1	3368	3	Y	14	65	1			50
						15	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

03	3534 X	974	-0-	-2560	-0-	45	1	920	3	Y	8					117
						9	9									
04	1680 X	1006	-0-	-674	-0-	46	1	941	3	Y	17	88	1			46
						19	9									
05	1364 X	969	-0-	-395	-0-	45	1	915	3	Y	8					54
						9	9									
06	1170 X	893	-0-	-277	-0-	41	1	844	3	Y	7					61
						8	9									
*07	1054 N	663	-0-	-391	-0-	32	1	629	3	Y	2					63
						2	9									
08	961 N	840	-0-	-121	-0-	40	1	797	3	Y	3					66
						3	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	133	1	2732	3	Y	4					112
						4	9									
04	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	128	1	2587	3	Y	8	84	1			36
						9	9									
05	2790 N	2772	-0-	-18	-0-	129	1	2619	3	Y	22					58
						24	9									
06	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	129	1	2678	3	Y	23					81
						25	9									
*07	3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	147	1	2903	3	Y	10					91
						11	9									
*08	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	137	1	2746	3	Y	11					102
						12	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

03	9672 X	9141	-0-	-531	-0-	423	1	8684	3	Y	31					132
						34	9									
04	9210 X	8777	-0-	-433	-0-	410	1	8303	3	Y	58	125	1			65
						64	9									
05	9331 X	8984	-0-	-347	-0-	421	1	8530	3	Y	30					95
						33	9									
06	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	411	1	8513	3	Y	36					131
						40	9									
*07	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	453	1	8942	3	Y	23	79	1			75
						25	9									
08	9145 X	8782	-0-	-363	-0-	418	1	8340	3	Y	22					97
						24	9									

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2342	2	65	9	N	59	126	1			103
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2228	2	67	9	N	61	47	1			117
05	1922 N	444	-0-	-1478	-0-	426	2	18	9	N	16	45	1			88
06	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2945	2	51	9	N	46					134
07	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2360	2	67	9	N	61	139	1			56
*08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2205	2	46	9	N	42					98

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RHODE RANCH, EAST (FRIO 2700) 76213 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 6 RRCID -> 094635 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2697 - 2702

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532

03	13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	13438	2	205	9	N	186	261	1			119
04	13776 X	13776	-0-	-0-	-0-	13561	2	215	9	N	195	135	1			179
05	14771 X	14771	-0-	-0-	-0-	14549	2	222	9	N	202	138	1			243
06	13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	13329	2	243	9	N	221	179	1			285
07	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	14800	2	259	9	N	235	224	1			296
*08	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	13973	2	212	9	N	193	350	1			139

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (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
03	T. A.	6159	-0-	6159	16949	669 1 26 9	5464 3	Y	24			45
04	22505 X	5556	-0-	-16949	-0-	572 1 24 9	4960 3	Y	22			67
05	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	605 1 31 9	5413 3	Y	28			95
06	5970 X	5513	-0-	-457	-0-	591 1 33 9	4889 3	Y	30	85 1		40
07	6169 X	6109	-0-	-60	-0-	673 1 19 9	5417 3	Y	17			57
08	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			Y	NO RPT			57

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	66 1 26 9	540 3	Y	24			62
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	65 1 25 9	562 3	Y	23			85
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	77 1 30 9	689 3	Y	27			112
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	74 1 33 9	615 3	Y	30	97 1		45
*07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	86 1 20 9	688 3	Y	18			63
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			63

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620

*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20 1		-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/27/2018 - P/A 08/27/2018

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7695 - 7699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	8049	-0-	20 B	57015	7988	2	61	9	N	55					145
04	8190	7755	-0-	-435 B	56580	7690	2	65	9	N	59	172	1			32
05	8463	7893	-0-	-570 B	56010	7829	2	64	9	N	58					90
06	8190	7713	-0-	-477 B	55533	7625	2	88	9	N	80					170
07	8649	8083	-0-	-566	54967	8022	2	61	9	N	55	176	1			49
*08	8649	7431	-0-	-1218	53749	7388	2	43	9	N	39					88

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3897	-0-	897	897	3897	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3573	-0-	473	1370	3460	2	113	9	N	103	103	1			-0-
06	3000	N	3469	-0-	469	1839	3469	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2794	-0-	-306	1533	2794	2			N	-0-					-0-
08	2852		NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					144
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					144
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-	78	1			66
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					66
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					66
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					215
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	157	1			58
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*07	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					58
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					58

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					46
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	5					46
							6	9									
04	750	N	420	-0-	-330	-0-	19	1	393	3	N	7					53
							8	9									
05	527	N	433	-0-	-94	-0-	20	1	413	3	N	-0-					53
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	-0-					53
*07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	N	-0-					53
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	28	1	564	3	N	124	167	1			10
							136	9									

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
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	52	1	1068	3	N	5					68
							6	9									
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	44	1	897	3	N	7					75
							8	9									
05	961	N	874	-0-	-87	-0-	41	1	833	3	N	-0-					75
06	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	44	1	918	3	N	86					161
							95	9									
*07	992	N	869	-0-	-123	-0-	42	1	827	3	N	-0-					161
*08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	53	1	1101	3	N	-0-					161

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	89	1	766	2	N	3					57
						3	9									
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	83	1	690	2	N	3					60
						3	9									
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	92	1	760	2	N	-0-					60
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	82	1	603	2	N	2					62
						2	9									
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	104	1	726	2	N	-0-					62
*08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	99	1	723	2	N	2					64
						2	9									

RICHARD (OLMOS) 76390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 114874 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1047 - 1049

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2018 - P/A 06/08/18

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
LEWIS WELL #: 2701 RRCID -> 205627 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RIVERBED (SAN MIGUEL) 77005 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 3 RRCID -> 118220 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1146 - 1148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2018 - P/A 06/06/18

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BAKER RESOURCES 044365
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

03	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	1004	2			N	-0-				-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-				-0-
05	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	2			N	-0-				-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-				-0-
07	1116	N	733	-0-	-383	-0-	733	2			N	-0-				-0-
*08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-				-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-				-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-				-0-
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-				-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-				-0-
07	620	N	373	-0-	-247	-0-	373	2			N	-0-				-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-				-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

03	248	N	179	-0-	-69	-0-	1	1	178	3	Y	-0-				-0-
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	11	1	173	3	Y	-0-				-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	11	1	163	3	Y	-0-				-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	7	1	122	3	Y	-0-				-0-
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	10	1	136	3	Y	-0-				-0-
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	9	1	123	3	Y	-0-				-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-				-0-
04	150	N	161	-0-	11	-0-	161	2			N	-0-				-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-				-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-				-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-				-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	390	N	449	-0-	59	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	270	N	287	-0-	17	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	892	-0-	-158	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	990	N	857	-0-	-133	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	930	N	434	-0-	-496	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

03	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

03	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	270	N	308	-0-	38	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	780	N	944	-0-	164	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	961	N	588	-0-	-373	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	150	N	289	-0-	139	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

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
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	240	N	253	-0-	13	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	558	N	293	-0-	-265	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
07	465 N	258	-0-	-207	-0-	258	2		N	-0-			-0-
*08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		N	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
07	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2		N	-0-			-0-
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2		N	-0-			-0-
04	360 N	223	-0-	-137	-0-	223	2		N	-0-			-0-
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2		N	-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-			-0-
*08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

03	14B2 EXT	192	-0-	192	855	192	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

03	279 N	193	-0-	-86	-0-	193	3		N	-0-			-0-
04	210 N	214	-0-	4	-0-	214	3		N	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
07	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	3		N	-0-			-0-
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-			-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

03	279 N	3	-0-	-276	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	210 N	215	-0-	5	-0-	215	3		N	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
07	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	3		N	-0-			-0-
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	18	-0-	-478	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	450	N	698	-0-	248	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	713	N	434	-0-	-279	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

03	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	630	N	666	-0-	36	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	600	N	428	-0-	-172	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	682	N	173	-0-	-509	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

03	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	210	N	75	-0-	-135	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1604H RRCID -> 201491 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-

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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 280592 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 2190 - 2196

03	2480 N	2419	-0-	-61	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
04	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
05	2697 N	2682	-0-	-15	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
06	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
07	2697 N	2461	-0-	-236	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
08	2697 N	2212	-0-	-485	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

03	930 N	257	-0-	-673	-0-	38	1	219	3	N	-0-					-0-
04	930 N	459	-0-	-471	-0-	70	1	389	3	N	-0-					-0-
05	310 N	118	-0-	-192	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
06	240 N	12	-0-	-228	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*07	465 N	36	-0-	-429	-0-	4	1	32	3	N	-0-					1
08	124 N	14	-0-	-110	-0-	12	3	2	9	N	2					3

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	734	-0-	-382	-0-	734	2			N	-0-					44
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					44
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					44
06	720	N	624	-0-	-96	-0-	624	2			N	-0-					44
07	1240	N	543	-0-	-697	-0-	543	2			N	-0-					44
08	1302	N	1010	-0-	-292	-0-	1010	2			N	-0-					44

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
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	386	2	121	9	N	110	174	1			173
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	390	2	110	9	N	100	171	1			102
05	558	N	408	-0-	-150	-0-	342	2	66	9	N	60					162
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	381	2	86	9	N	78	171	1			69
07	527	N	194	-0-	-333	-0-	161	2	33	9	N	30					99
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	446	2	39	9	N	35					134

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	420	N	297	-0-	-123	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	2			N	-0-					-0-

PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACATOSA (SAN MIGUEL #1 SAND) 79451 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CMR ENERGY, L.P. 120636
FARIAS WELL #: 1108 RRCID -> 209849 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1674 - 1692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BIRCH, J. M. 071336
O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	527 N	462	-0-	-65	-0-	462 2		N	-0-			-0-
04	420 N	102	-0-	-318	-0-	102 2		N	-0-			-0-
05	651 N	196	-0-	-455	-0-	196 2		N	-0-			-0-
06	450 N	75	-0-	-375	-0-	75 2		N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
*08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1023 N	860	-0-	-163	-0-	860 2		N	-0-			243
04	990 N	326	-0-	-664	-0-	326 2		N	-0-			243
05	1023 N	295	-0-	-728	-0-	277 2	18 9	N	16	169 1		90
06	840 N	231	-0-	-609	-0-	211 2	20 9	N	18			108
07	341 N	206	-0-	-135	-0-	206 2		N	-0-			108
*08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			108

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
DST OIL COMPANY 229342
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

03	7804 #	6249	-0-	-1555	-0-	308	1	5871	3	N	64					287
						70	9									
04	7804 #	2928	-0-	-4876	-0-	217	1	2689	3	N	20	193	1	1	8	113
						22	9									
05	6014	43	-0-	-5971	-0-	2	1	40	3	N	1	95	1			19
						1	9									
06	5820	-0-	-0-	-5820	-0-					N	1					20
*07	6014	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					20
08	6014	5137	-0-	-877	-0-	486	1	4645	3	N	5					25
						6	9									

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

03	DLQ G-10	3030	-0-	3030	11739	2925	2	105	9	Y	95					125
04	DLQ G-10	2857	-0-	2857	14596	2785	2	72	9	Y	65	175	1			15
05	5940	2852	-0-	-3088	11508	2790	2	62	9	Y	56					71
06	5940	2800	-0-	-3140	8368	2708	2	92	9	Y	84					155
*07	7762	2766	-0-	-4996	3372	2718	2	48	9	Y	44	136	1			63
*08	5845 R	2473	-0-	-3372	-0-	2407	2	66	9	Y	60					123

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

03	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-					25
04	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					25
05	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					25
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					25
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TERLINGUA OPERATING, LLC 843134
WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2018 - P/A 04/04/18

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2018 - P/A 03/17/18

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.) 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

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
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1674	2	12 9	N	11	20	1			3
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2021	2	7 9	N	6					9
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1788	2	8 9	N	7					16
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7 9	N	6	19	1			3
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2 9	N	2					5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3		N	-0-					-0-
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3		N	-0-					-0-
05	310 N	194	-0-	-116	-0-	194	3		N	-0-					-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-					-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-					-0-
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-					-0-

HEXP OPERATING, LLC 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	600	-0-	600	2078	20	1	580 2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	559	-0-	559	2637	19	1	540 2	Y	-0-					-0-
05	2600 N	586	-0-	-2014	623	12	1	574 2	Y	-0-					-0-
06	1132 N	509	-0-	-623	-0-	12	1	497 2	Y	-0-					-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	18	1	828 2	Y	-0-					-0-
*08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	17	1	808 2	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	801	-0-	801	2313	26	1	775 2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	806	-0-	806	3119	27	1	779 2	Y	-0-					-0-
05	2600 N	571	-0-	-2029	1090	11	1	560 2	Y	-0-					-0-
06	1915 N	825	-0-	-1090	-0-	20	1	805 2	Y	-0-					-0-
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	20	1	912 2	Y	-0-					-0-
*08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	16	1	774 2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	1327	-0-	1327	3429	43	1	1284	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1369	-0-	1369	4798	46	1	1323	2	Y	-0-					-0-
05	2600 N	1136	-0-	-1464	3334	23	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1402	-0-	-1598	1736	34	1	1368	2	Y	-0-					-0-
07	2970 N	1234	-0-	-1736	-0-	26	1	1208	2	Y	-0-					-0-
08	1147 N	984	-0-	-163	-0-	20	1	964	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

03	DLQ G-10	577	-0-	577	1694	19	1	558	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	610	-0-	610	2304	20	1	590	2	Y	-0-					-0-
05	2600 N	584	-0-	-2016	288	12	1	572	2	Y	-0-					-0-
06	1189 N	901	-0-	-288	-0-	22	1	879	2	Y	-0-					-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	18	1	828	2	Y	-0-					-0-
*08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	16	1	749	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

03	DLQ G-10	238	-0-	238	755	8	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	252	-0-	252	1007	8	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	1009 N	2	-0-	-1007	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	126	2	Y	-0-					-0-
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

03	DLQ G-10	399	-0-	399	1186	13	1	386	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	393	-0-	393	1579	13	1	380	2	Y	-0-					-0-
05	1825 N	246	-0-	-1579	-0-	5	1	241	2	Y	-0-					-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	8	1	321	2	Y	-0-					-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	7	1	317	2	Y	-0-					-0-
*08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	6	1	325	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

03	DLQ G-10	360	-0-	360	1142	12	1	348	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	361	-0-	361	1503	12	1	349	2	Y	-0-					-0-
05	1770 N	267	-0-	-1503	-0-	5	1	262	2	Y	-0-					-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	9	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	8	1	403	2	Y	-0-					-0-
*08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	8	1	384	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

03	DLQ G-10	752	-0-	752	2317	25	1	727	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	729	-0-	729	3046	24	1	705	2	Y	-0-					-0-
05	2600 N	641	-0-	-1959	1087	13	1	628	2	Y	-0-					-0-
06	1761 N	674	-0-	-1087	-0-	16	1	658	2	Y	-0-					-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	13	1	610	2	Y	-0-					-0-
08	651 N	648	-0-	-3	-0-	13	1	635	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

03	DLQ G-10	572	-0-	572	1701	19	1	553	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	544	-0-	544	2245	18	1	526	2	Y	-0-					-0-
05	2600 N	484	-0-	-2116	129	10	1	474	2	Y	-0-					-0-
06	665 N	536	-0-	-129	-0-	13	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	10	1	491	2	Y	-0-					-0-
*08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	10	1	497	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	908	-0-	908	2672	30	1	878	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	863	-0-	863	3535	29	1	834	2	Y	-0-					-0-
05	2600 N	781	-0-	-1819	1716	16	1	765	2	Y	-0-					-0-
06	2527 N	811	-0-	-1716	-0-	20	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	17	1	782	2	Y	-0-					-0-
*08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	20	1	936	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	26	-0-	26	62	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

03	DLQ G-10	868	-0-	868	2580	28	1	840	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	810	-0-	810	3390	27	1	783	2	Y	-0-					-0-
05	2600 N	644	-0-	-1956	1434	13	1	631	2	Y	-0-					-0-
06	2238 N	804	-0-	-1434	-0-	20	1	784	2	Y	-0-					-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	15	1	714	2	Y	-0-					-0-
*08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	15	1	714	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

03	DLQ G-10	443	-0-	443	1162	14	1	429	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	404	-0-	404	1566	14	1	390	2	Y	-0-					-0-
05	1940 N	374	-0-	-1566	-0-	7	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	12	1	491	2	Y	-0-					-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	17	1	810	2	Y	-0-					-0-
*08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	8	1	388	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

03	DLQ G-10	860	-0-	860	2802	28	1	832	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	853	-0-	853	3655	29	1	824	2	Y	-0-					-0-
05	2600 N	758	-0-	-1842	1813	15	1	741	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
06	2657 N	844	-0-	-1813	-0-	21	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	17	1	808	2	Y	-0-					-0-
*08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	16	1	754	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

03	DLQ G-10	384	-0-	384	1122	13	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	379	-0-	379	1501	13	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	1775 N	274	-0-	-1501	-0-	5	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	8	1	347	2	Y	-0-					-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	7	1	346	2	Y	-0-					-0-
*08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	7	1	352	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
03	DLQ G-10	258	-0-	258	703	8	1	250	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	254	-0-	254	957	8	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	1172 N	215	-0-	-957	-0-	4	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	4	1	206	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

03	DLQ G-10	182	-0-	182	543	6	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	174	-0-	174	717	6	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	168	-0-	168	885	3	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	1054 N	169	-0-	-885	-0-	4	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163	2	Y	-0-					-0-
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	121	-0-	121	121	2	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	79	-0-	79	200	1	1	78	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

03	DLQ G-10	628	-0-	628	1827	20	1	608	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	588	-0-	588	2415	20	1	568	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	538	-0-	538	2953	11	1	527	2	Y	-0-					-0-
06	2900 N	589	-0-	-2311	642	14	1	575	2	Y	-0-					-0-
07	1209 N	567	-0-	-642	-0-	12	1	555	2	Y	-0-					-0-
*08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	12	1	566	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

03	DLQ G-10	1144	-0-	1144	3104	37	1	1107	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	876	-0-	876	3980	29	1	847	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	671	-0-	671	4651	14	1	657	2	Y	-0-					-0-
06	2600 N	1051	-0-	-1549	3102	26	1	1025	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	945	-0-	-2155	947	20	1	925	2	Y	-0-					-0-
*08	1764 N	817	-0-	-947	-0-	17	1	800	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

03	155 N	150	-0-	-5	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	2	1	131	2	N	-0-					-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	3	1	137	2	N	-0-					-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	2	1	135	2	N	-0-					-0-
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	29	1	852	2	N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	29	1	842	2	N	-0-					-0-
05	837	N	644	-0-	-193	-0-	13	1	631	2	N	-0-					-0-
06	810	N	649	-0-	-161	-0-	16	1	633	2	N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	16	1	725	2	N	-0-					-0-
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	20	1	962	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	705	-0-	-132	-0-	23	1	682	2	N	-0-					-0-
04	810	N	588	-0-	-222	-0-	19	1	569	2	N	-0-					-0-
05	682	N	567	-0-	-115	-0-	11	1	556	2	N	-0-					-0-
06	690	N	401	-0-	-289	-0-	10	1	391	2	N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	19	1	857	2	N	-0-					-0-
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	15	1	738	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	84	-0-	-505	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
04	900	N	133	-0-	-767	-0-	4	1	129	2	N	-0-					-0-
05	899	N	75	-0-	-824	-0-	1	1	74	2	N	-0-					-0-
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	28	1	816	2	N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	30	1	877	2	N	-0-					-0-
05	899	N	664	-0-	-235	-0-	13	1	651	2	N	-0-					-0-
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	18	1	723	2	N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	16	1	757	2	N	-0-					-0-
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	13	1	621	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	20	1	604	2	N	-0-					-0-
04	600	N	463	-0-	-137	-0-	15	1	448	2	N	-0-					-0-
05	682	N	304	-0-	-378	-0-	6	1	298	2	N	-0-					-0-
06	600	N	314	-0-	-286	-0-	7	1	307	2	N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	9	1	406	2	N	-0-					-0-
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	5	1	269	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	20	1	606	2	N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	20	1	591	2	N	-0-					-0-
05	651	N	430	-0-	-221	-0-	8	1	422	2	N	-0-					-0-
06	600	N	499	-0-	-101	-0-	12	1	487	2	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	238	2	N	-0-					-0-
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	11	1	544	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	36	1	1078	2	N	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	35	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	17	1	839	2	N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	23	1	920	2	N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	24	1	1090	2	N	-0-					-0-
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	22	1	1033	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682 N	661	-0-	-21	-0-	22	1	639	2	N	-0-					-0-
04	720 N	672	-0-	-48	-0-	22	1	650	2	N	-0-					-0-
05	775 N	521	-0-	-254	-0-	10	1	511	2	N	-0-					-0-
06	630 N	613	-0-	-17	-0-	15	1	598	2	N	-0-					-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	15	1	696	2	N	-0-					-0-
*08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	12	1	603	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

03	620 N	603	-0-	-17	-0-	20	1	583	2	N	-0-					-0-
04	570 N	538	-0-	-32	-0-	18	1	520	2	N	-0-					-0-
05	589 N	440	-0-	-149	-0-	9	1	431	2	N	-0-					-0-
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	13	1	527	2	N	-0-					-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	13	1	611	2	N	-0-					-0-
*08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	12	1	594	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	32	1	952	2	N	-0-					-0-
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	31	1	898	2	N	-0-					-0-
05	992 N	644	-0-	-348	-0-	13	1	631	2	N	-0-					-0-
06	960 N	815	-0-	-145	-0-	20	1	795	2	N	-0-					-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	18	1	830	2	N	-0-					-0-
*08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	17	1	818	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	438	2	N	-0-					-0-
04	450 N	422	-0-	-28	-0-	14	1	408	2	N	-0-					-0-
05	465 N	372	-0-	-93	-0-	7	1	365	2	N	-0-					-0-
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	10	1	427	2	N	-0-					-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	9	1	444	2	N	-0-					-0-
*08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	9	1	442	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	N	-0-					-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	16	1	467	2	N	-0-					-0-
05	465 N	382	-0-	-83	-0-	7	1	375	2	N	-0-					-0-
06	450 N	431	-0-	-19	-0-	10	1	421	2	N	-0-					-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	10	1	476	2	N	-0-					-0-
*08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	8	1	414	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

03	496 N	492	-0-	-4	-0-	16	1	476	2	N	-0-					-0-
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	15	1	457	2	N	-0-					-0-
05	465 N	409	-0-	-56	-0-	8	1	401	2	N	-0-					-0-
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	11	1	458	2	N	-0-					-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	10	1	463	2	N	-0-					-0-
*08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	9	1	454	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	22	1	647	2	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	21	1	624	2	N	-0-					-0-
05	496	N	426	-0-	-70	-0-	8	1	418	2	N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	12	1	498	2	N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	12	1	540	2	N	-0-					-0-
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	10	1	471	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	2	N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	9	1	271	2	N	-0-					-0-
05	310	N	235	-0-	-75	-0-	4	1	231	2	N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	6	1	257	2	N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	315	2	N	-0-					-0-
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	303	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	631	2	N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	21	1	619	2	N	-0-					-0-
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	13	1	618	2	N	-0-					-0-
06	630	N	502	-0-	-128	-0-	12	1	490	2	N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	13	1	622	2	N	-0-					-0-
08	620	N	578	-0-	-42	-0-	12	1	566	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	2	N	-0-					198
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	10	1	289	2	N	-0-					198
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	262	2	N	-0-					198
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	6	1	258	2	N	-0-					198
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	N	-0-					198
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	4	1	206	2	N	-0-					198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	2	N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	448	2	N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	7	1	357	2	N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	11	1	469	2	N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	11	1	540	2	N	-0-					-0-
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	9	1	435	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

03	217	N	140	-0-	-77	-0-	5	1	135	2	N	-0-					-0-
04	210	N	118	-0-	-92	-0-	3	1	115	2	N	-0-					-0-
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	2	N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	27	1	788	2	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	21	1	624	2	N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	13	1	620	2	N	-0-					-0-
06	780	N	622	-0-	-158	-0-	15	1	607	2	N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	13	1	617	2	N	-0-					-0-
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	13	1	623	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	5	1	165	2	N	-0-					-0-
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	3	1	154	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	N	-0-					-0-
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	5	1	274	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

03	1023	N	925	-0-	-98	-0-	30	1	895	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	969	-0-	-141	-0-	32	1	937	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	847	-0-	-269	-0-	17	1	830	2	N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	22	1	880	2	N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	17	1	766	2	N	-0-					-0-
*08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	19	1	932	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

03	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	33	1	978	2	N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	32	1	949	2	N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	22	1	1047	2	N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	30	1	1175	2	N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	26	1	1194	2	N	-0-					-0-
*08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	24	1	1131	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	44	1	1307	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	44	1	1284	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	973	-0-	-422	-0-	20	1	953	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	30	1	1187	2	N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	27	1	1226	2	N	-0-					-0-
*08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	24	1	1140	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	2	N	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	13	1	389	2	N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	9	1	435	2	N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	395	2	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	373	2	N	-0-					-0-
08	434	N	216	-0-	-218	-0-	4	1	212	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

03	775	N	699	-0-	-76	-0-	23	1	676	2	N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	25	1	734	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	744	N	546	-0-	-198	-0-	11	1	535	2	N	-0-					-0-
06	690	N	590	-0-	-100	-0-	14	1	576	2	N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	14	1	630	2	N	-0-					-0-
*08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	26	1	1249	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	34	1	994	2	N	-0-			-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	30	1	891	2	N	-0-			-0-
05	713	N	598	-0-	-115	-0-	12	1	586	2	N	-0-			-0-
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	21	1	842	2	N	-0-			-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	18	1	825	2	N	-0-			-0-
*08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	16	1	775	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	343	2	N	-0-			-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	15	1	451	2	N	-0-			-0-
05	403	N	159	-0-	-244	-0-	3	1	156	2	N	-0-			-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	611	2	N	-0-			-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	12	1	575	2	N	-0-			-0-
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	7	1	358	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	21	1	637	2	N	-0-			-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	21	1	629	2	N	-0-			-0-
05	651	N	528	-0-	-123	-0-	11	1	517	2	N	-0-			-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	17	1	664	2	N	-0-			-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	13	1	625	2	N	-0-			-0-
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	12	1	591	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	18	1	541	2	N	-0-			-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	18	1	539	2	N	-0-			-0-
05	558	N	326	-0-	-232	-0-	6	1	320	2	N	-0-			-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	13	1	517	2	N	-0-			-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	12	1	545	2	N	-0-			-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	11	1	523	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	20	1	600	2	N	-0-			-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	19	1	578	2	N	-0-			-0-
05	651	N	429	-0-	-222	-0-	8	1	421	2	N	-0-			-0-
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	13	1	537	2	N	-0-			-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	14	1	675	2	N	-0-			-0-
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	15	1	732	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	6	1	175	2	N	-0-			-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	5	1	149	2	N	-0-			-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	2	1	140	2	N	-0-			-0-
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	2	1	104	2	N	-0-			-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	N	-0-			-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	310	N	227	-0-	-83	-0-	7	1	220	2	N	-0-			-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	7	1	217	2	N	-0-			-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	4	1	205	2	N	-0-			-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	326	2	N	-0-			-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	282	2	N	-0-			-0-
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	6	1	302	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	388	2	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	12	1	363	2	N	-0-					-0-
05	403	N	318	-0-	-85	-0-	6	1	312	2	N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	9	1	373	2	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	8	1	383	2	N	-0-					-0-
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	8	1	382	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	43	1	1282	2	N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	42	1	1228	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	853	-0-	-542	-0-	17	1	836	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	31	1	1225	2	N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	26	1	1207	2	N	-0-					-0-
*08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	25	1	1188	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	926	-0-	-66	-0-	30	1	896	2	N	-0-					-0-
04	900	N	863	-0-	-37	-0-	28	1	832	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	930	N	699	-0-	-231	-0-	14	1	685	2	N	-0-					-0-
06	900	N	800	-0-	-100	-0-	19	1	781	2	N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	17	1	796	2	N	-0-					-0-
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	17	1	835	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	5	1	158	2	N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	5	1	170	2	N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	3	1	163	2	N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	2	N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	N	-0-					-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	941	-0-	-20	-0-	31	1	910	2	N	-0-					-0-
04	900	N	827	-0-	-73	-0-	27	1	800	2	N	-0-					-0-
05	899	N	679	-0-	-220	-0-	14	1	665	2	N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	24	1	967	2	N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	20	1	924	2	N	-0-					-0-
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	21	1	990	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	424	-0-	-103	-0-	14	1	410	2	N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	14	1	421	2	N	-0-					-0-
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	9	1	423	2	N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	13	1	509	2	N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	9	1	434	2	N	-0-					-0-
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	7	1	368	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	844	-0-	-148	-0-	28	1	816	2	N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	26	1	770	2	N	-0-					-0-
05	837	N	765	-0-	-72	-0-	15	1	750	2	N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	21	1	828	2	N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	17	1	803	2	N	-0-					-0-
*08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	17	1	826	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	19	1	577	2	N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	19	1	571	2	N	-0-					-0-
05	620	N	473	-0-	-147	-0-	9	1	464	2	N	-0-					-0-
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	12	1	487	2	N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	12	1	579	2	N	-0-					-0-
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	13	1	615	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	897	2	N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	28	1	822	2	N	-0-					-0-
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	14	1	682	2	N	-0-					-0-
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	20	1	810	2	N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	17	1	796	2	N	-0-					-0-
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	16	1	757	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	27	1	810	2	N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	24	1	722	2	N	-0-					-0-
05	651	N	577	-0-	-74	-0-	12	1	565	2	N	-0-					-0-
06	810	N	689	-0-	-121	-0-	17	1	672	2	N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	14	1	638	2	N	-0-					-0-
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	13	1	645	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	14	1	402	2	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	13	1	389	2	N	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	7	1	361	2	N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	2	N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	2	N	-0-					-0-
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	5	1	163	2	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	3	1	166	2	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	2	N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	2	N	-0-					-0-
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	698	-0-	-77	-0-	23	1	675	2	N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	26	1	758	2	N	-0-					-0-
05	744	N	637	-0-	-107	-0-	13	1	624	2	N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	18	1	705	2	N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	14	1	636	2	N	-0-					-0-
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	13	1	625	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	19	1	551	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	18	1	534	2	N	-0-					-0-
05	558	N	427	-0-	-131	-0-	8	1	419	2	N	-0-					-0-
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	12	1	489	2	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	11	1	517	2	N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	8	1	420	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	17	1	496	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	28	1	811	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	13	1	616	2	N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	16	1	663	2	N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	9	1	448	2	N	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	10	1	510	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	942	-0-	-112	-0-	31	1	910	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	29	1	865	2	N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	16	1	752	2	N	-0-					-0-
06	900	N	890	-0-	-10	-0-	22	1	868	2	N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	17	1	776	2	N	-0-					-0-
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	20	1	945	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	11	1	322	2	N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	390	2	N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	14	1	575	2	N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	9	1	427	2	N	-0-					-0-
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	7	1	363	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

03	806	N	687	-0-	-119	-0-	22	1	665	2	N	-0-					-0-
04	720	N	649	-0-	-71	-0-	21	1	628	2	N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	12	1	594	2	N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	17	1	676	2	N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	13	1	621	2	N	-0-					-0-
08	620	N	560	-0-	-60	-0-	11	1	549	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

03	1116	N	536	-0-	-580	-0-	17	1	519	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	528	-0-	-552	-0-	17	1	511	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	494	-0-	-715	-0-	10	1	484	2	N	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	12	1	474	2	N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	18	1	828	2	N	-0-					-0-
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	13	1	612	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

03	837	N	764	-0-	-73	-0-	25	1	739	2	N	-0-					-0-
04	750	N	706	-0-	-44	-0-	23	1	683	2	N	-0-					-0-
05	775	N	672	-0-	-103	-0-	14	1	658	2	N	-0-					-0-
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	18	1	717	2	N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	15	1	706	2	N	-0-					-0-
*08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	15	1	711	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

03	713	N	708	-0-	-5	-0-	23	1	685	2	N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	22	1	647	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	744	N	591	-0-	-153	-0-	12	1	579	2	N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	17	1	666	2	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	14	1	651	2	N	-0-					-0-
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	13	1	643	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
03	775 N	670	-0-	-105	-0-	22	1	648	2	N	-0-					-0-
04	690 N	653	-0-	-37	-0-	21	1	632	2	N	-0-					-0-
05	682 N	605	-0-	-77	-0-	12	1	593	2	N	-0-					-0-
06	660 N	633	-0-	-27	-0-	15	1	618	2	N	-0-					-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	14	1	668	2	N	-0-					-0-
08	620 N	546	-0-	-74	-0-	11	1	535	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

03	930 N	778	-0-	-152	-0-	25	1	753	2	N	-0-					-0-
04	780 N	735	-0-	-45	-0-	24	1	711	2	N	-0-					-0-
05	806 N	670	-0-	-136	-0-	14	1	656	2	N	-0-					-0-
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	22	1	889	2	N	-0-					-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	16	1	763	2	N	-0-					-0-
*08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	16	1	779	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

03	248 N	111	-0-	-137	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	N	-0-					-0-
05	403 N	210	-0-	-193	-0-	4	1	206	2	N	-0-					-0-
06	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	N	-0-					-0-
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	3	1	177	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	26	1	773	2	N	-0-					-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	19	1	559	2	N	-0-					-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	10	1	492	2	N	-0-					-0-
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	611	2	N	-0-					-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	12	1	543	2	N	-0-					-0-
*08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	11	1	555	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

03	682 N	582	-0-	-100	-0-	19	1	563	2	N	-0-					-0-
04	690 N	551	-0-	-139	-0-	18	1	533	2	N	-0-					-0-
05	589 N	498	-0-	-91	-0-	10	1	488	2	N	-0-					-0-
06	570 N	562	-0-	-8	-0-	14	1	548	2	N	-0-					-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	11	1	538	2	N	-0-					-0-
*08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	11	1	547	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

03	310 N	300	-0-	-10	-0-	10	1	290	2	N	-0-					-0-
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	6	1	295	2	N	-0-					-0-
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	7	1	277	2	N	-0-					-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	272	2	N	-0-					-0-
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	5	1	275	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	3	1	141	2	N	-0-					-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	2	N	-0-					-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	N	-0-					-0-
*08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	171	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	27	1	815	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	776	-0-	-304	-0-	25	1	751	2	N	-0-					-0-
05	899	N	652	-0-	-247	-0-	13	1	639	2	N	-0-					-0-
06	810	N	747	-0-	-63	-0-	18	1	729	2	N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	18	1	829	2	N	-0-					-0-
*08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	19	1	915	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	24	1	725	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	23	1	670	2	N	-0-					-0-
05	682	N	568	-0-	-114	-0-	11	1	555	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	15	1	595	2	N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	14	1	666	2	N	-0-					-0-
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	13	1	654	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	22	1	647	2	N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	21	1	610	2	N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	9	1	459	2	N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	15	1	624	2	N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	12	1	575	2	N	-0-					-0-
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	11	1	558	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	450	-0-	-77	-0-	15	1	434	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	17	1	495	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	527	N	431	-0-	-96	-0-	9	1	422	2	N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	11	1	468	2	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	9	1	442	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	9	1	445	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	2	N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	6	1	202	2	N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	3	1	182	2	N	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	5	1	208	2	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	2	N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	33	1	965	2	N	4	4	8			188
							4	9									
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	40	1	1174	2	N	17	17	8			188
							19	9									
05	775	N	619	-0-	-156	-0-	12	1	603	2	N	4	4	8			188
							4	9									
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	18	1	710	2	N	8	8	8			188
							9	9									
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	16	1	750	2	N	1	1	8			188
							1	9									
*08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	15	1	729	2	N	5	5	8			188
							6	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	961	N	770	-0-	-191	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1030	-0-	-334	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	895	-0-	-190	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	1083	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	558	N	166	-0-	-392	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	992	N	832	-0-	-160	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					159
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					159
05	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2			N	-0-	84	7			75
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1444	2	56	9	N	51	52	0			74
*07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					74
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	480 N	338	-0-	-142	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	780 N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	806 N	722	-0-	-84	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	806 N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

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
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	688	-0-	-332	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

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
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					87
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-	87	7			-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	326	2	168	9	N	153					153
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-	133	1			20
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					20
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1					21

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	952	-0-	-257	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
04	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	2		N	-0-			-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
04	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	2		N	-0-			-0-
05	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-			-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2		N	-0-			-0-
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2		N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	1393	-0-	-47	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
05	1457 N	1221	-0-	-236	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2		N	-0-			-0-
05	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2		N	-0-			-0-
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
07	279 N	146	-0-	-133	-0-	146	2		N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
05	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2		N	-0-			-0-
06	540 N	508	-0-	-32	-0-	508	2		N	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-			-0-
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			-0-
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2		N	-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	899	N	662	-0-	-237	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	713	N	525	-0-	-188	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	510 N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	527 N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	1046	-0-	-124	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	496 N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	875	N	875	-0-	-0-		-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	840	N	748	-0-	-92		-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	775	N	584	-0-	-191		-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	840	N	773	-0-	-67		-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-		-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589		-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1621	N	1621	-0-	-0-		-0-	1621	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1548	-0-	-42		-0-	1548	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1328	-0-	-284		-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1447	-0-	-113		-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1405	-0-	-207		-0-	1405	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333		-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-		-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2		-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	217	N	131	-0-	-86		-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-		-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-		-0-	372	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124		-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1330	N	1330	-0-	-0-		-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-		-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1113	-0-	-127		-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-		-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-		-0-	1583	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116		-0-					N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2128	N	2128	-0-	-0-		-0-	2128	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1856	-0-	-94		-0-	1856	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1819	-0-	-165		-0-	1819	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1939	-0-	-131		-0-	1939	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1913	-0-	-9		-0-	1913	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	-0-	-0-	-1829		-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	928	N	928	-0-	-0-		-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	660	N	545	-0-	-115		-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	682	N	425	-0-	-257		-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	660	N	551	-0-	-109		-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-		-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434		-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	404	N	404	-0-	-0-		-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-		-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	403	N	346	-0-	-57		-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-		-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-		-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341		-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	825	-0-	-285	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	670	-0-	-353	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1056	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	878	-0-	-352	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	899	N	514	-0-	-385	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2592	-0-	-973	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3183	-0-	-267	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3071	-0-	-494	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	713	N	632	-0-	-81	-0-	630	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	992	N	743	-0-	-249	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	810	N	603	-0-	-207	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	837	N	736	-0-	-101	-0-	733	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	981	-0-	-104	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	690	N	541	-0-	-149	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	713	N	415	-0-	-298	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

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
03	496	N	268	-0-	-228	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	284	-0-	-181	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

03	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	775	N	567	-0-	-208	-0-	567	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	279	N	107	-0-	-172	-0-	107	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-

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
03	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

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
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	868	N	583	-0-	-285	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	806	N	404	-0-	-402	-0-	404	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	22	1	652	2	N	-0-			-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	21	1	603	2	N	-0-			-0-
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	11	1	503	2	N	-0-			-0-
06	660	N	558	-0-	-102	-0-	14	1	544	2	N	-0-			-0-
07	651	N	549	-0-	-102	-0-	12	1	537	2	N	-0-			-0-
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	12	1	575	2	N	-0-			-0-

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

03	2263	X	1971	-0-	-292	-0-	11	1	1960	3	Y	-0-			-0-
04	2250	X	2182	-0-	-68	-0-	128	1	2054	3	Y	-0-			-0-
05	2325	X	2245	-0-	-80	-0-	137	1	2108	3	Y	-0-			-0-
06	2250	X	1966	-0-	-284	-0-	114	1	1852	3	Y	-0-			-0-
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	154	1	2162	3	Y	-0-			-0-
*08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	148	1	2129	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

03	3193	X	2007	-0-	-1186	-0-	11	1	1996	3	Y	-0-			-0-
04	3030	X	2216	-0-	-814	-0-	130	1	2086	3	Y	-0-			-0-
05	2945	X	2184	-0-	-761	-0-	134	1	2050	3	Y	-0-			-0-
06	2670	X	1955	-0-	-715	-0-	113	1	1842	3	Y	-0-			-0-
07	2387	X	2282	-0-	-105	-0-	151	1	2131	3	Y	-0-			-0-
08	2294	X	2233	-0-	-61	-0-	146	1	2087	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

03	2449	N	2121	-0-	-328	-0-	12	1	2109	3	Y	-0-			-0-
04	2370	N	2340	-0-	-30	-0-	137	1	2203	3	Y	-0-			-0-
05	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	141	1	2167	3	Y	-0-			-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	130	1	2126	3	Y	-0-			-0-
07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	193	1	2720	3	Y	-0-			-0-
*08	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	160	1	2298	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

03	4433	X	4021	-0-	-412	-0-	22	1	3999	3	Y	-0-			-0-
04	4290	X	3974	-0-	-316	-0-	232	1	3742	3	Y	-0-			-0-
05	4185	X	4117	-0-	-68	-0-	252	1	3865	3	Y	-0-			-0-
06	4050	X	3741	-0-	-309	-0-	216	1	3525	3	Y	-0-			-0-
07	4092	X	4005	-0-	-87	-0-	266	1	3739	3	Y	-0-			-0-
08	4123	X	3830	-0-	-293	-0-	250	1	3580	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

03	7843	X	6406	-0-	-1437	-0-	35	1	6371	3	Y	-0-			-0-
04	7530	X	7222	-0-	-308	-0-	422	1	6800	3	Y	-0-			-0-
05	7781	X	6852	-0-	-929	-0-	419	1	6433	3	Y	-0-			-0-
06	7530	X	6003	-0-	-1527	-0-	347	1	5656	3	Y	-0-			-0-
07	7781	X	6699	-0-	-1082	-0-	445	1	6254	3	Y	-0-			-0-
08	7471	X	7333	-0-	-138	-0-	478	1	6855	3	Y	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	6203	-0-	-1423	-0-	34	1	6169	3	Y	-0-					-0-
04	7380	X	6501	-0-	-879	-0-	380	1	6121	3	Y	-0-					-0-
05	7471	X	7198	-0-	-273	-0-	440	1	6758	3	Y	-0-					-0-
06	7230	X	6114	-0-	-1116	-0-	353	1	5761	3	Y	-0-					-0-
07	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	467	1	6573	3	Y	-0-					-0-
*08	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	486	1	6972	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

03	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	7	1	1318	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1501	-0-	-269	-0-	88	1	1413	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	91	1	1399	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	73	1	1185	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	101	1	1414	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	97	1	1390	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

03	682	N	585	-0-	-97	-0-	3	1	582	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	245	-0-	-505	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	292	-0-	-452	-0-	18	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	30	1	497	3	Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	510	3	Y	-0-					-0-
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	49	1	703	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	3	1	619	3	Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	43	1	687	3	Y	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	44	1	668	3	Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	3	Y	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	58	1	812	3	Y	-0-					-0-
*08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	59	1	851	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	16	1	2890	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3348	-0-	348	348	196	1	3152	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3260	-0-	160	508	199	1	3061	3	Y	-0-					-0-
06	2963	N	2455	-0-	-508	-0-	142	1	2313	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	2802	-0-	-670	-0-	186	1	2616	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3020	-0-	-452	-0-	197	1	2823	3	Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635 N	2518	-0-	-117	-0-	923	1	1595	2	N	-0-					-0-
04	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	868	1	1631	2	N	-0-					-0-
05	2697 N	2578	-0-	-119	-0-	855	1	1723	2	N	-0-					-0-
06	2430 N	2327	-0-	-103	-0-	801	1	1526	2	N	-0-					-0-
*07	2573 N	2449	-0-	-124	-0-	800	1	1649	2	N	-0-					-0-
08	2573 N	2345	-0-	-228	-0-	748	1	1597	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

03	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	2929	1	5064	2	N	-0-					-0-
04	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	2901	1	5451	2	N	-0-					-0-
05	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	2901	1	5842	2	N	-0-					-0-
06	8160 X	6745	-0-	-1415	-0-	2321	1	4424	2	N	-0-					-0-
*07	8618 X	6790	-0-	-1828	-0-	2218	1	4572	2	N	-0-					-0-
08	8742 X	6704	-0-	-2038	-0-	2138	1	4566	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

03	6448 X	5763	-0-	-685	-0-	2112	1	3651	2	N	-0-					-0-
04	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	2061	1	3873	2	N	-0-					-0-
05	6293 X	5787	-0-	-506	-0-	1920	1	3867	2	N	-0-					-0-
06	6090 X	5634	-0-	-456	-0-	1939	1	3695	2	N	-0-					-0-
*07	6293 X	5850	-0-	-443	-0-	1911	1	3939	2	N	-0-					-0-
08	6138 X	6068	-0-	-70	-0-	1935	1	4133	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

03	7595 X	6303	-0-	-1292	-0-	2310	1	3993	2	N	-0-					-0-
04	7350 X	6072	-0-	-1278	-0-	2109	1	3963	2	N	-0-					-0-
05	7595 X	3807	-0-	-3788	-0-	1263	1	2544	2	N	-0-					-0-
06	7350 X	5223	-0-	-2127	-0-	1798	1	3425	2	N	-0-					-0-
*07	7595 X	5663	-0-	-1932	-0-	1850	1	3813	2	N	-0-					-0-
*08	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	2034	1	4343	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

03	3131 X	2346	-0-	-785	-0-	860	1	1486	2	N	-0-					-0-
04	3030 X	2290	-0-	-740	-0-	795	1	1495	2	N	-0-					-0-
05	2728 X	2375	-0-	-353	-0-	788	1	1587	2	N	-0-					-0-
06	2640 X	2249	-0-	-391	-0-	774	1	1475	2	N	-0-					-0-
*07	2728 X	2614	-0-	-114	-0-	854	1	1760	2	N	-0-					-0-
08	2387 X	2211	-0-	-176	-0-	705	1	1506	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	612	1	1057	2	N	-0-					-0-
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	545	1	1024	2	N	-0-					-0-
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	451	1	909	2	N	-0-					-0-
06	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	399	1	761	2	N	-0-					-0-
*07	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	373	1	770	2	N	-0-					-0-
08	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	345	1	738	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356 N	2005	-0-	-351	-0-	735	1	1270	2	N	-0-					-0-
04	2190 N	1976	-0-	-214	-0-	686	1	1290	2	N	-0-					-0-
05	2294 N	2282	-0-	-12	-0-	757	1	1525	2	N	-0-					-0-
06	1950 N	1945	-0-	-5	-0-	669	1	1276	2	N	-0-					-0-
*07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	700	1	1443	2	N	-0-					-0-
08	2294 N	1811	-0-	-483	-0-	578	1	1233	2	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

03	1798 X	1176	-0-	-622	-0-	431	1	745	2	N	-0-					-0-
04	1650 X	1232	-0-	-418	-0-	428	1	804	2	N	-0-					-0-
05	1581 X	1239	-0-	-342	-0-	411	1	828	2	N	-0-					-0-
06	1380 X	1112	-0-	-268	-0-	383	1	729	2	N	-0-					-0-
*07	1364 X	1080	-0-	-284	-0-	353	1	727	2	N	-0-					-0-
08	1271 X	1206	-0-	-65	-0-	385	1	821	2	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	766	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	2130 N	2116	-0-	-14	-0-	735	1	1381	2	N	-0-					-0-
05	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	793	1	1597	2	N	-0-					-0-
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	740	1	1411	2	N	-0-					-0-
*07	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	743	1	1531	2	N	-0-					-0-
*08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	779	1	1663	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

03	5518 X	4702	-0-	-816	-0-	1723	1	2979	2	N	-0-					-0-
04	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	1875	1	3523	2	N	-0-					-0-
05	5518 X	4843	-0-	-675	-0-	1607	1	3236	2	N	-0-					-0-
06	5340 X	4391	-0-	-949	-0-	1511	1	2880	2	N	-0-					-0-
*07	5518 X	4661	-0-	-857	-0-	1523	1	3138	2	N	-0-					-0-
08	5518 X	4959	-0-	-559	-0-	1581	1	3378	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
*07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 162079 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC 154744
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC //CONT.// 154744
COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOPHIA (WILCOX CONSOL.) 84660 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
HARRIS, MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 200487 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5574 - 5594

03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

03	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	831	1	7132	2	N	27			184
						30	9							
04	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	812	1	6753	2	N	30	183	1	31
						33	9							
05	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	752	1	6216	2	N	23			54
						25	9							
06	6060 X	3995	-0-	-2065	-0-	475	1	3503	2	N	15			69
						17	9							
07	6262 X	5743	-0-	-519	-0-	714	1	4996	2	N	30			99
						33	9							
*08	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	824	1	6047	2	N	15			114
						17	9							

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	131	1	2952	2	Y	-0-					-0-
04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	310	1	3593	2	Y	-0-					-0-
05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	94	1	2414	2	Y	-0-					-0-
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	124	1	3154	2	Y	-0-					-0-
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	74	1	3090	2	Y	-0-					-0-
08	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
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	91	1	1492	2	N	-0-					1
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	51	1	1423	2	N	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
05	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	113	1	1176	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	21	1	1107	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	185	1	1845	2	N	-0-					1
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	464	1	1994	2	N	-0-	1	1			-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	390	1	1914	2	N	-0-					-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	311	1	1702	2	N	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	402	1	1641	2	N	-0-					-0-
08	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
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	51	1	1149	2	Y	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	98	1	1138	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	942	-0-	-267	-0-	35	1	907	2	Y	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	43	1	1076	2	Y	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	25	1	1044	2	Y	-0-					-0-
08	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
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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
03	2480	X	1906	-0-	-574	-0-	81	1	1825	2	Y	-0-					-0-
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	321	1	3709	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2767	-0-	-240	-0-	104	1	2663	2	Y	-0-					-0-
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	118	1	2986	2	Y	-0-					-0-
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	78	1	3225	2	Y	-0-					-0-
08	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	104	1	1690	2	N	-0-					1
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	63	1	1772	2	N	-0-	1	1			-0-
05	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	150	1	1549	2	N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	32	1	1679	2	N	-0-					-0-
08	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

03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	900	N	343	-0-	-557	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	558	N	306	-0-	-252	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	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

03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	630	N	282	-0-	-348	-0-	281	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	434	N	206	-0-	-228	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	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

03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
08	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

03	5022	X	4682	-0-	-340	-0-	200	1	4482	2	Y	-0-					-0-
04	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	530	1	6126	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	3800	-0-	-2400	-0-	142	1	3658	2	Y	-0-					-0-
06	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	219	1	5545	2	Y	-0-					-0-
07	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	129	1	5348	2	Y	-0-					-0-
08	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

03	2914	X	2495	-0-	-419	-0-	228	1	2267	2	N	-0-					1
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	611	1	2625	2	N	-0-					1
05	3255	X	2884	-0-	-371	-0-	489	1	2395	2	N	-0-					1
06	3150	X	2382	-0-	-768	-0-	368	1	2014	2	N	-0-					1
*07	3255	X	2607	-0-	-648	-0-	513	1	2094	2	N	-0-					1
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					1

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
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	198	1	3233	2	N	-0-					-0-
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	136	1	3781	2	N	-0-					-0-
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	301	1	3114	2	N	-0-					-0-
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	67	1	3520	2	N	-0-					-0-
08	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
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1408	-0-	-152	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	271	-0-	-329	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
08	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
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	482	-0-	-298	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283

APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	4531	-0-	-1638	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4432	-0-	-1538	-0-	4430	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5456	X	3796	-0-	-1660	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
06	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4387	-0-	-201	-0-	4386	2	1	9	N	1	1	8			-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
05	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	1409	-0-	-1201	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	1813	-0-	-884	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
08	3038	N	2149	-0-	-889	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

03	1116	N	781	-0-	-335	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	764	-0-	-286	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1456	-0-	-734	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

03	1550	N	1022	-0-	-528	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	999	-0-	-711	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	984	-0-	-349	-0-	984	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
*08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

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
03	6665 X	4165	-0-	-2500	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
04	6450 X	4073	-0-	-2377	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
05	5425 X	3683	-0-	-1742	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
06	5250 X	3796	-0-	-1454	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
07	5394 X	2961	-0-	-2433	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
08	4216 X	2915	-0-	-1301	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

03	310 N	244	-0-	-66	-0-	17	1	227	2	N	-0-					-0-
04	270 N	223	-0-	-47	-0-	16	1	207	2	N	-0-					-0-
05	310 N	125	-0-	-185	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-
06	240 N	73	-0-	-167	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
07	217 N	23	-0-	-194	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

03	620 N	577	-0-	-43	-0-	40	1	537	2	N	-0-					-0-
04	600 N	538	-0-	-62	-0-	38	1	500	2	N	-0-					-0-
05	651 N	530	-0-	-121	-0-	37	1	493	2	N	-0-					-0-
06	570 N	567	-0-	-3	-0-	40	1	527	2	N	-0-					-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	43	1	569	2	N	-0-					-0-
08	527 N	173	-0-	-354	-0-	12	1	161	2	N	-0-					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC 076744
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

03	1736 N	1378	-0-	-358	-0-	105	1	1273	2	Y	-0-					19
04	1530 N	1522	-0-	-8	-0-	54	1	1446	2	Y	20	36	1			3
						22	9									
05	1612 N	1420	-0-	-192	-0-	55	1	1363	2	Y	2					5
						2	9									
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	65	1	1412	2	Y	9					14
						10	9									
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	189	1	1427	2	Y	26	36	1			4
						29	9									
*08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	153	1	1427	2	Y	4					8
						4	9									

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

03	1829 N	680	-0-	-1149	-0-	52	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	1410 N	556	-0-	-854	-0-	20	1	536	2	Y	-0-					-0-
05	775 N	415	-0-	-360	-0-	16	1	399	2	Y	-0-					-0-
06	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	118	1	2582	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	4009	-0-	909	909	469	1	3540	2	Y	-0-					-0-
*08	3100 N	2953	-0-	-147	762	286	1	2667	2	Y	-0-					-0-

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
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					4
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					4
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					4
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					4
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					4
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					4

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	78	-0-	-232	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
04	180	N	42	-0-	-138	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					2
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					2
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					2
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					2
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	2	Y	-0-					2
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	Y	-0-					2

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	36	-0-	-832	-0-	3	1	30	2	Y	3					28
							3	9									
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	Y	1					29
							1	9									
05	341	N	39	-0-	-302	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					29
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	2	Y	-0-					29
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	46	1	351	2	Y	-0-					29
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	44	1	408	2	Y	-0-					29

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	302	-0-	-101	-0-	23	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	12	1	323	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	116	-0-	-225	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	38	1	289	2	Y	-0-					-0-
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	38	1	352	2	Y	-0-					-0-

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
03	279	N	147	-0-	-132	-0-	11	1	135	2	Y	1					13
							1	9									
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	2	Y	-0-					13
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					13
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	Y	-0-					13
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	Y	-0-					13
08	217	N	91	-0-	-126	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	133	1	1617	2	N	23	83	1			-0-
							25	9									
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	57	1	1527	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	66	1	1648	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1075	-0-	-635	-0-	47	1	1028	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	184	1	1391	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	157	1	1461	2	N	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

03	992	N	815	-0-	-177	-0-	62	1	753	2	Y	-0-					6
04	900	N	700	-0-	-200	-0-	25	1	675	2	Y	-0-					6
05	930	N	712	-0-	-218	-0-	28	1	684	2	Y	-0-					6
06	780	N	630	-0-	-150	-0-	28	1	602	2	Y	-0-					6
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	80	1	603	2	Y	-0-					6
08	713	N	648	-0-	-65	-0-	63	1	585	2	Y	-0-					6

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

03	434	N	298	-0-	-136	-0-	23	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	433	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	17	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	43	1	322	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	42	1	391	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	3	13	1			2
							3	9									
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					2
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	5	1	115	2	Y	2					2
							2	9									
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	-0-					2
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	17	19	1			-0-
							19	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

03	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	100	1	1218	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	43	1	1166	2	Y	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	46	1	1134	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	48	1	1044	2	Y	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	105	1	792	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	874	-0-	-304	-0-	85	1	789	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	134	1	1627	2	Y	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	60	1	1596	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	64	1	1595	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	73	1	1601	2	Y	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	211	1	1594	2	Y	-0-					-0-
*08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	165	1	1535	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	22					31
							24	9									
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	68	68	1			31
							75	9									
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					31
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	34	59	1			6
							37	9									
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	82	69	1			19
							90	9									
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					19

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	40	1	488	2	Y	7	37	1			5
							8	9									
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	23	1	605	2	Y	2					7
							2	9									
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	17	1	428	2	Y	16	23	1			-0-
							18	9									
06	510	N	412	-0-	-98	-0-	18	1	387	2	Y	6					6
							7	9									
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	51	1	382	2	Y	-0-					6
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	38	1	355	2	Y	51	57	1			-0-
							56	9									

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

03	3720	X	2311	-0-	-1409	-0-	176	1	2135	2	Y	-0-					63
04	3120	X	1478	-0-	-1642	-0-	53	1	1425	2	Y	-0-					63
05	2790	X	2162	-0-	-628	-0-	84	1	2078	2	Y	-0-					63
06	2310	X	1130	-0-	-1180	-0-	49	1	1081	2	Y	-0-					63
07	902	X	902	-0-	-0-	-0-	105	1	797	2	Y	-0-					63
08	2170	N	842	-0-	-1328	-0-	78	1	730	2	Y	31	94	1			-0-
							34	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	155	1	1879	2	Y	23	92	1			22
							25	9									
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	72	1	1933	2	Y	-0-					22
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	84	1	2080	2	Y	-0-					22
06	3000	N	3274	-0-	274	274	143	1	3131	2	Y	-0-					22
07	3100	N	3092	-0-	-8	266	362	1	2730	2	Y	-0-					22
*08	3100	N	2845	-0-	-255	11	276	1	2569	2	Y	-0-					22

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

03	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	77	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					1
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	44	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					1
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					1
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	766	-0-	-195	-0-	58	1	708	2	Y	-0-					8
04	840	N	676	-0-	-164	-0-	24	1	652	2	Y	-0-					8
05	806	N	694	-0-	-112	-0-	27	1	667	2	Y	-0-					8
06	750	N	641	-0-	-109	-0-	28	1	613	2	Y	-0-					8
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	71	1	535	2	Y	-0-					8
08	682	N	601	-0-	-81	-0-	58	1	543	2	Y	-0-					8

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	140	1	1705	2	Y	29	31	1			17
							32	9									
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	87	1	2344	2	Y	82	80	1			19
							90	9									
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	101	1	2507	2	Y	27	46	1			-0-
							30	9									
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	87	1	1898	2	Y	12					12
							13	9									
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	256	1	1932	2	Y	-0-					12
08	2635	N	2009	-0-	-626	-0-	195	1	1814	2	Y	-0-					12

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	881	-0-	-18	-0-	67	1	814	2	Y	-0-					13
04	1050	N	752	-0-	-298	-0-	27	1	725	2	Y	-0-					13
05	1085	N	782	-0-	-303	-0-	30	1	752	2	Y	-0-					13
06	840	N	681	-0-	-159	-0-	30	1	651	2	Y	-0-					13
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	86	1	653	2	Y	-0-					13
08	775	N	710	-0-	-65	-0-	69	1	641	2	Y	-0-					13

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	170	1	2066	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	80	1	2154	2	Y	27	27	1			6
							30	9									
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	92	1	2285	2	Y	10	16	1			-0-
							11	9									
06	1950	N	1815	-0-	-135	-0-	79	1	1732	2	Y	4					4
							4	9									
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	223	1	1683	2	Y	-0-					4
08	2387	N	1925	-0-	-462	-0-	187	1	1738	2	Y	-0-					4

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					1
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	9	1	239	2	Y	-0-					1
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	Y	-0-					1
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					1
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	37	1	282	2	Y	-0-					1
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	29	1	268	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	98	1	1195	2	Y	11	42	1			10
							12	9									
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	49	1	1318	2	Y	-0-					10
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	63	1	1565	2	Y	-0-					10
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	65	1	1420	2	Y	-0-					10
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	192	1	1449	2	Y	-0-					10
08	1643	N	1058	-0-	-585	-0-	103	1	955	2	Y	-0-					10

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	2	N	-0-					15
04	150	N	74	-0-	-76	-0-	3	1	71	2	N	-0-					15
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					15
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					15
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	2	N	-0-					15
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	49	1	458	2	N	-0-					15

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	65	1	794	2	Y	-0-					7
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	839	2	Y	-0-					7
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	39	1	962	2	Y	-0-					7
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	40	1	884	2	Y	-0-					7
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	120	1	907	2	Y	-0-					7
08	992	N	876	-0-	-116	-0-	85	1	788	2	Y	3	10	1			-0-
							3	9									

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
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	Y	21	47	1			4
							23	9									
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	10	1	262	2	Y	52	52	1			4
							57	9									
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	Y	7					11
							8	9									
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	44					55
							48	9									
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	Y	30	80	1			5
							33	9									
08	279	N	188	-0-	-91	-0-	13	1	119	2	Y	51	45	1			11
							56	9									

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
03	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	96	1	1163	2	Y	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	54	1	1437	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1005	-0-	-328	-0-	39	1	966	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	52	1	1127	2	Y	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	135	1	1022	2	Y	-0-					-0-
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	122	1	1133	2	Y	-0-					-0-

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
03	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	82	1	997	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	36	1	974	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	44	1	1088	2	Y	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	49	1	1066	2	Y	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	140	1	1060	2	Y	-0-					-0-
*08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	119	1	1112	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	150	1	1817	2	Y	28	59	1			6
							31	9									
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	69	1	1852	2	Y	66	66	1			6
							73	9									
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	83	1	2050	2	Y	8					14
							9	9									
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	78	1	1695	2	Y	55					69
							61	9									
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	223	1	1685	2	Y	36	100	1			5
							40	9									
08	2139	N	1953	-0-	-186	-0-	182	1	1698	2	Y	66	57	1			14
							73	9									

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	97	1	1181	2	Y	-0-					4
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	50	1	1335	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	51	1	1270	2	Y	1					1
							1	9									
06	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	53	1	1167	2	Y	2					3
							2	9									
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	144	1	1089	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	1333	N	1027	-0-	-306	-0-	100	1	927	2	Y	-0-					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	117	1	1425	2	Y	-0-					1
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	57	1	1541	2	Y	-0-					1
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	50	1	1248	2	Y	-0-					1
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	59	1	1282	2	Y	-0-					1
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	187	1	1410	2	Y	-0-					1
*08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	150	1	1398	2	Y	-0-					1

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	4					5
							4	9									
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					5
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					3

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

03	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	84	1	1015	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
04	1170	N	862	-0-	-308	-0-	31	1	831	2	Y	-0-					3
05	1550	N	923	-0-	-627	-0-	35	1	874	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
06	1080	N	876	-0-	-204	-0-	38	1	838	2	Y	-0-					2
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	128	1	965	2	Y	-0-					2
*08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	112	1	1040	2	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	84	1	1024	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	975	-0-	-105	-0-	35	1	940	2	Y	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	38	1	941	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	985	-0-	-95	-0-	43	1	942	2	Y	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	124	1	940	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	884	-0-	-108	-0-	86	1	798	2	Y	-0-					-0-

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	65	-0-	-121	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	2	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	45	1	343	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	25	1	231	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	63	1	766	2	Y	19	40	1			4
							21	9									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	578	2	Y	45	45	1			4
							50	9									
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	5					9
							6	9									
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	11	1	232	2	Y	38					47
							42	9									
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	41	1	310	2	Y	26	69	1			4
							29	9									
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	1	1	11	2	Y	45	39	1			10
							50	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	86	1	1043	2	Y	-0-					8
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	2	Y	-0-					8
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	42	1	1035	2	Y	-0-					8
06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	45	1	982	2	Y	-0-					8
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	134	1	1014	2	Y	-0-					8
08	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	100	1	930	2	Y	-0-					8

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	784	-0-	-115	-0-	60	1	724	2	Y	-0-					3
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	29	1	779	2	Y	-0-					3
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	39	1	968	2	Y	-0-					3
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	50	1	1097	2	Y	-0-					3
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	130	1	982	2	Y	-0-					3
08	992	N	824	-0-	-168	-0-	80	1	744	2	Y	-0-					3

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1535	-0-	-325	-0-	117	1	1418	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1456	-0-	-134	-0-	52	1	1404	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	59	1	1453	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	62	1	1366	2	Y	-0-					-0-
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	175	1	1324	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	141	1	1309	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	80	1	966	2	Y	3					4
							3	9									
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	45	1	1213	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	59	1	1472	2	Y	-0-					4
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	53	1	1163	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	140	1	1059	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
08	1519	N	1082	-0-	-437	-0-	105	1	977	2	Y	-0-					2

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

03	744	N	741	-0-	-3	-0-	56	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	644	-0-	-106	-0-	23	1	621	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	490	-0-	-223	-0-	19	1	471	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	383	-0-	-337	-0-	17	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	67	1	506	2	Y	-0-					-0-
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

03	558	N	500	-0-	-58	-0-	38	1	462	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	17	1	448	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	460	-0-	-67	-0-	18	1	442	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	17	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	42	1	320	2	Y	-0-					-0-
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	46	1	428	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

03	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	92	1	1117	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	40	1	1079	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	992	-0-	-248	-0-	38	1	954	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	50	1	1099	2	Y	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	130	1	982	2	Y	-0-					-0-
*08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	108	1	1001	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	98	1	1193	2	Y	15					21
							17	9									
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	50	1	1329	2	Y	46	46	1			21
							51	9									
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	62	1	1531	2	Y	-0-					21
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	54	1	1182	2	Y	24	41	1			4
							26	9									
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	149	1	1129	2	Y	56	47	1			13
							62	9									
08	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	119	1	1107	2	Y	-0-					13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	650	-0-	-218	-0-	49	1	601	2	Y	-0-					27
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	31	1	834	2	Y	-0-					27
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	34	1	850	2	Y	-0-					27
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	27	1	593	2	Y	-0-					27
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	97	1	729	2	Y	-0-					27
*08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	96	1	893	2	Y	12	39	1			-0-
							13	9									

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	119	1	1449	2	Y	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	74	1	1980	2	Y	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	61	1	1511	2	Y	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	42	1	927	2	Y	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	89	1	674	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1432	-0-	-149	-0-	139	1	1293	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	5947	-0-	2847	2847	452	1	5495	2	Y	-0-					2
04	3000	N	750	-0-	-2250	597	27	1	723	2	Y	-0-					2
05	3100	N	2721	-0-	-379	218	105	1	2616	2	Y	-0-					2
06	1561	X	1343	-0-	-218	-0-	59	1	1284	2	Y	-0-					2
07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	242	1	1827	2	Y	-0-					2
08	2821	X	2063	-0-	-758	-0-	200	1	1863	2	Y	-0-					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	1124	-0-	-1914	-0-	85	1	1030	2	Y	8	33	1			8
							9	9									
04	1020	N	941	-0-	-79	-0-	34	1	907	2	Y	-0-					8
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	42	1	1034	2	Y	-0-					8
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	49	1	1071	2	Y	-0-					8
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	147	1	1113	2	Y	-0-					8
*08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	135	1	1256	2	Y	-0-					8

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	7	1	86	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
04	150	N	62	-0-	-88	-0-	2	1	40	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	6	10	1			-0-
							7	9									
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	3	1	57	2	Y	3					3
							3	9									
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					3
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					3

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	77	1	939	2	Y	-0-					1
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	33	1	886	2	Y	-0-					1
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	37	1	908	2	Y	-0-					1
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	40	1	865	2	Y	-0-					1
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	101	1	765	2	Y	-0-					1
08	930	N	835	-0-	-95	-0-	81	1	754	2	Y	-0-					1

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
03	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	76	1	925	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	935	-0-	-115	-0-	34	1	901	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	40	1	994	2	N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	44	1	960	2	N	-0-					-0-
07	961	N	919	-0-	-42	-0-	107	1	812	2	N	-0-					-0-
*08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	108	1	1003	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	9	2	Y	2					20
							2	9									
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	2	1	64	2	Y	1					21
							1	9									
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	Y	-0-					21
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					21
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	Y	-0-					21
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	Y	-0-					21

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	505	-0-	-673	-0-	28	1	344	2	Y	121	139	1			28
							133	9									
04	990	N	602	-0-	-388	-0-	22	1	580	2	Y	-0-					28
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	Y	164	160	1			32
							180	9									
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	2	Y	-0-					32
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	283	1	2136	2	Y	-0-					32
*08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	238	1	2213	2	Y	-0-					32

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	86	1	1038	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	39	1	1039	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	42	1	1048	2	Y	-0-					1
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	45	1	989	2	Y	1					2
							1	9									
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	123	1	932	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	113	1	1048	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	85	1	1027	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	37	1	982	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	749	-0-	-398	-0-	29	1	720	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	56	-0-	-1024	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	620	N	424	-0-	-196	-0-	32	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	21	1	556	2	Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	29	1	718	2	Y	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	Y	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	108	1	819	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	475	-0-	-269	-0-	46	1	429	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	726	-0-	-80	-0-	55	1	671	2	Y	-0-					13
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	26	1	685	2	Y	-0-					13
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	29	1	708	2	Y	-0-					13
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	693	2	Y	-0-					13
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	85	1	645	2	Y	-0-					13
08	744	N	717	-0-	-27	-0-	70	1	647	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

03	589	N	581	-0-	-8	-0-	44	1	537	2	Y	-0-					1
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	19	1	512	2	Y	-0-					1
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	22	1	555	2	Y	-0-					1
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	551	2	Y	-0-					1
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	65	1	494	2	Y	-0-					1
08	589	N	528	-0-	-61	-0-	51	1	477	2	Y	-0-					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

03	1395	N	1106	-0-	-289	-0-	84	1	1022	2	Y	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	53	1	1412	2	Y	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	45	1	1109	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	674	-0-	-406	-0-	29	1	645	2	Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	64	1	486	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	151	-0-	-996	-0-	15	1	136	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

03	2635	X	2431	-0-	-204	-0-	185	1	2246	2	Y	-0-					2
04	2430	N	2381	-0-	-49	-0-	86	1	2295	2	Y	-0-					2
05	2635	N	2513	-0-	-122	-0-	97	1	2416	2	Y	-0-					2
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	108	1	2349	2	Y	-0-					2
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	296	1	2236	2	Y	-0-					2
08	2511	N	2426	-0-	-85	-0-	235	1	2191	2	Y	-0-					2

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

03	1519	N	462	-0-	-1057	-0-	35	1	426	2	Y	1					27
							1	9									
04	1320	N	485	-0-	-835	-0-	17	1	468	2	Y	-0-					27
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	31	1	760	2	Y	-0-					27
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	Y	-0-					27
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	89	1	670	2	Y	-0-					27
*08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	123	1	1150	2	Y	-0-					27

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

03	3286	X	3175	-0-	-111	-0-	238	1	2893	2	Y	40	107	1			48
							44	9									
04	3000	X	2291	-0-	-709	-0-	82	1	2209	2	Y	-0-					48
05	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	85	1	2099	2	Y	109	157	1			-0-
							120	9									
06	3060	X	2197	-0-	-863	-0-	96	1	2087	2	Y	13					13
							14	9									
07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	337	1	2541	2	Y	17					30
							19	9									
08	3100	X	2442	-0-	-658	-0-	236	1	2202	2	Y	4					34
							4	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	123	1	1499	2	Y	-0-					-0-
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	60	1	1615	2	Y	-0-					-0-
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	66	1	1626	2	Y	-0-					-0-
06	1500 N	1418	-0-	-82	-0-	62	1	1356	2	Y	-0-					-0-
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	161	1	1217	2	Y	-0-					-0-
08	1705 N	1169	-0-	-536	-0-	113	1	1056	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	13	1	341	2	Y	-0-					-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	18	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	90	1	1971	2	Y	-0-					-0-
07	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	200	1	1509	2	Y	-0-					-0-
*08	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	200	1	1863	2	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					52
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					52
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-					52
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	-0-					52
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					52
*08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	2	N	-0-					52

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	63	1	766	2	Y	-0-					-0-
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	22	1	586	2	Y	-0-					-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	27	1	674	2	Y	-0-					-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	647	2	Y	-0-					-0-
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	87	1	659	2	Y	-0-					-0-
*08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	76	1	703	2	Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

03	279 N	265	-0-	-14	-0-	20	1	244	2	Y	1	64	1			2
						1	9									
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	8	1	212	2	Y	8					10
						9	9									
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	9	1	218	2	Y	-0-					10
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	11	1	238	2	Y	10					20
						11	9									
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	2	Y	-0-					20
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	21	1	194	2	Y	-0-					20

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	656	-0-	-119	-0-	50	1	606	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	616	-0-	-134	-0-	22	1	594	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	441	-0-	-272	-0-	17	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	400	-0-	-230	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	52	1	394	2	Y	-0-					-0-
*08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	175	1	1626	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	755	-0-	-485	-0-	57	1	698	2	Y	-0-					33
04	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	42	1	1132	2	Y	-0-					33
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	44	1	1097	2	Y	-0-					33
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	45	1	984	2	Y	-0-					33
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	123	1	932	2	Y	-0-					33
*08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	121	1	1129	2	Y	15	48	1			-0-
							17	9									

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	69	1	839	2	Y	-0-					1
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	33	1	897	2	Y	-0-					1
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	21	1	519	2	Y	-0-					1
06	870	N	750	-0-	-120	-0-	33	1	717	2	Y	-0-					1
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	85	1	643	2	Y	-0-					1
08	527	N	281	-0-	-246	-0-	27	1	254	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1182	-0-	-337	-0-	90	1	1088	2	Y	4					32
							4	9									
04	1320	N	1039	-0-	-281	-0-	37	1	1001	2	Y	1					33
							1	9									
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	62	1	1550	2	Y	-0-					33
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	60	1	1305	2	Y	-0-					33
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	153	1	1158	2	Y	-0-					33
08	1612	N	879	-0-	-733	-0-	85	1	794	2	Y	-0-					33

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	591	-0-	-122	-0-	45	1	546	2	Y	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	28	1	747	2	Y	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	24	1	591	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	343	-0-	-227	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	94	1	708	2	Y	-0-					-0-
*08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	83	1	772	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

03	1426 N	1026	-0-	-400	-0-	78	1	948	2	Y	-0-					-0-
04	1260 N	1129	-0-	-131	-0-	41	1	1088	2	Y	-0-					-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	45	1	1109	2	Y	-0-					-0-
06	990 N	981	-0-	-9	-0-	43	1	938	2	Y	-0-					-0-
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	110	1	829	2	Y	-0-					-0-
08	1147 N	684	-0-	-463	-0-	66	1	618	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

03	1581 N	1414	-0-	-167	-0-	108	1	1305	2	Y	1					24
						1	9									
04	1440 N	1304	-0-	-136	-0-	47	1	1257	2	Y	-0-					24
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	58	1	1452	2	Y	47	52	1			19
						52	9									
06	1380 N	1326	-0-	-54	-0-	58	1	1268	2	Y	-0-					19
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	162	1	1224	2	Y	-0-					19
08	1550 N	1305	-0-	-245	-0-	127	1	1178	2	Y	-0-					19

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

03	155 N	19	-0-	-136	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	9	1			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

03	589 N	477	-0-	-112	-0-	36	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	16	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	428	-0-	-37	-0-	17	1	411	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	19	1	425	2	Y	-0-					-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	66	1	497	2	Y	-0-					-0-
*08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	57	1	693	2	Y	14					20
							15	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	Y	45	45	1			20
							50	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	31	1	777	2	Y	-0-					20
06	750	N	640	-0-	-110	-0-	27	1	588	2	Y	23	39	1			4
							25	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	81	1	615	2	Y	53	45	1			12
							58	9									
08	806	N	682	-0-	-124	-0-	66	1	616	2	Y	-0-					12

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	81	1	979	2	Y	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	918	2	Y	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	37	1	910	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	895	-0-	-125	-0-	39	1	856	2	Y	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	114	1	863	2	Y	-0-					-0-
*08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	94	1	879	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	554	-0-	-66	-0-	42	1	512	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	469	-0-	-131	-0-	17	1	452	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	439	-0-	-119	-0-	17	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	297	-0-	-243	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	32	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	211	-0-	-223	-0-	20	1	191	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	77	1	930	2	Y	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	38	1	1031	2	Y	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	34	1	850	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	594	-0-	-366	-0-	26	1	568	2	Y	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	125	1	940	2	Y	-0-					-0-
*08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	110	1	1022	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	980	-0-	-105	-0-	75	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	770	-0-	-250	-0-	28	1	742	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	346	-0-	-584	-0-	13	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	276	-0-	-684	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	192	-0-	-149	-0-	19	1	173	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					10
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					10
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	3					9
							3	9									
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					9
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					9

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	893	-0-	-223	-0-	68	1	825	2	Y	-0-					11
04	870	N	800	-0-	-70	-0-	29	1	771	2	Y	-0-					11
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	32	1	789	2	Y	-0-					11
06	870	N	787	-0-	-83	-0-	34	1	753	2	Y	-0-					11
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	87	1	660	2	Y	-0-					11
08	806	N	727	-0-	-79	-0-	70	1	657	2	Y	-0-					11

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	98	1	1191	2	Y	-0-					5
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	420	2	Y	-0-					5
05	248	N	78	-0-	-170	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					5
06	240	N	23	-0-	-217	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					5
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					5
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					5

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	48	-0-	-200	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	74	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	38	1	1027	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	677	-0-	-253	-0-	26	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	782	-0-	-148	-0-	34	1	748	2	Y	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	95	1	720	2	Y	-0-					-0-
*08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	88	1	820	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	159	-0-	-151	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					57
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	59	1	1595	2	Y	-0-					57
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	63	1	1558	2	Y	-0-					57
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	69	1	1510	2	Y	-0-					57
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	116	1	876	2	Y	-0-					57
08	1612	N	952	-0-	-660	-0-	92	1	860	2	Y	-0-	53	1			4

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	39	1	471	2	Y	-0-					9
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	503	2	Y	-0-					9
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	23	1	581	2	Y	8	12	1			5
							9	9									
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	465	2	Y	4					9
							4	9									
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	59	1	447	2	Y	-0-					9
08	620	N	483	-0-	-137	-0-	47	1	436	2	Y	-0-					9

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	798	-0-	-8	-0-	61	1	737	2	Y	-0-					4
04	780	N	624	-0-	-156	-0-	22	1	602	2	Y	-0-					4
05	868	N	540	-0-	-328	-0-	21	1	519	2	Y	-0-					4
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	768	2	Y	-0-					4
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	89	1	669	2	Y	-0-					4
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	81	1	758	2	Y	-0-					4

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2116	-0-	-1294	-0-	15	1	2101	2	Y	-0-					16
04	2370	X	2019	-0-	-351	-0-	22	1	1997	2	Y	-0-					16
05	2325	X	2032	-0-	-293	-0-	62	1	1970	2	Y	-0-					16
06	2250	X	2024	-0-	-226	-0-	27	1	1965	2	Y	29	33	1			12
							32	9									
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	38	1	1949	2	Y	-0-					12
08	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	39	1	2006	2	Y	-0-					12

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2548	-0-	-335	-0-	28	1	2501	2	Y	17	48	1			-0-
							19	9									
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	82	1	2564	2	Y	57	54	1			3
							63	9									
05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	46	1	2680	2	Y	21					24
							23	9									
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	109	1	2612	2	Y	-0-					24
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	28	1	2684	2	Y	29	45	1			8
							32	9									
08	2759	N	2757	-0-	-2	-0-	314	1	2412	2	Y	28	21	1			15
							31	9									

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	776	-0-	-123	-0-	59	1	717	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	25	1	668	2	Y	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	38	1	948	2	Y	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	34	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	47	1	359	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	727	-0-	-265	-0-	70	1	657	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	774	-0-	-63	-0-	59	1	714	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	29	1	765	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	33	1	814	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	750	N	256	-0-	-494	-0-	11	1	244	2	Y	1					1
							1	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	50	1	375	2	Y	-0-					1
08	837	N	604	-0-	-233	-0-	59	1	545	2	Y	-0-					1

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	1880	-0-	-600	-0-	143	1	1737	2	Y	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	103	1	2750	2	Y	-0-					-0-
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	150	1	3718	2	Y	-0-					-0-
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	127	1	2771	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	381	1	2874	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3121	-0-	-754	-0-	303	1	2818	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	5	1	698	2	Y	-0-					16
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	8	1	690	2	Y	-0-					16
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	16	1	496	2	Y	-0-					16
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	7	1	482	2	Y	29	33	1			12
							32	9									
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	12	1	597	2	Y	-0-					12
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	12	1	603	2	Y	-0-					12

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

03	806	N	628	-0-	-178	-0-	48	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	633	-0-	-117	-0-	23	1	610	2	Y	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	31	1	771	2	Y	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	2	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	80	1	606	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	664	-0-	-142	-0-	64	1	600	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	121	1	1469	2	Y	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	56	1	1499	2	Y	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	64	1	1583	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1383	-0-	-117	-0-	61	1	1322	2	Y	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	169	1	1278	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1403	-0-	-240	-0-	136	1	1267	2	Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	5	1	414	2	Y	14	40	1			-0-
							15	9									
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	10	1	324	2	Y	48	45	1			3
							53	9									
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	5	1	269	2	Y	17					20
							19	9									
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	Y	-0-					20
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	3	1	256	2	Y	24	38	1			6
							26	9									
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	267	2	Y	25	18	1			13
							28	9									

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

03	217	N	91	-0-	-126	-0-	1	1	90	2	Y	-0-					17
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	22					39
							24	9									
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	2	1	95	2	Y	17					56
							19	9									
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	45	88	1			13
							50	9									
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	Y	11					24
							12	9									
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					24

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	845	-0-	-147	-0-	6	1	833	2	Y	5					10
							6	9									
04	960	N	827	-0-	-133	-0-	9	1	814	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
05	868	N	835	-0-	-33	-0-	25	1	810	2	Y	-0-					2
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	12	1	860	2	Y	2					4
							2	9									
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	16	1	842	2	Y	-0-					4
*08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	17	1	864	2	Y	3					7
							3	9									

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

03	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	89	1	1079	2	Y	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	46	1	1239	2	Y	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	42	1	1040	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	609	-0-	-531	-0-	27	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	56	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	407	-0-	-585	-0-	39	1	368	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

03	1209	N	900	-0-	-309	-0-	68	1	832	2	Y	-0-					12
04	1020	N	768	-0-	-252	-0-	28	1	740	2	Y	-0-					12
05	961	N	695	-0-	-266	-0-	27	1	668	2	Y	-0-					12
06	870	N	691	-0-	-179	-0-	30	1	661	2	Y	-0-					12
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	131	1	991	2	Y	-0-					12
*08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	88	1	820	2	Y	-0-					12

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	6	1	898	2	Y	-0-					48
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	10	1	877	2	Y	-0-					48
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	26	1	844	2	Y	-0-					48
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	12	1	857	2	Y	88	99	1			37
							97	9									
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	17	1	880	2	Y	-0-					37
*08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	18	1	916	2	Y	-0-					37

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

03	465	N	370	-0-	-95	-0-	28	1	342	2	Y	-0-					2
04	450	N	266	-0-	-184	-0-	10	1	256	2	Y	-0-					2
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	15	1	366	2	Y	-0-					2
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	12	1	272	2	Y	-0-					2
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	Y	-0-					2
08	372	N	213	-0-	-159	-0-	21	1	192	2	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	925	-0-	-67	-0-	7	1	912	2	Y	5					10
							6	9									
04	1050	N	970	-0-	-80	-0-	11	1	956	2	Y	3	12	1			1
							3	9									
05	1023	N	889	-0-	-134	-0-	27	1	862	2	Y	-0-					1
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	14	1	1016	2	Y	3					4
							3	9									
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	16	1	817	2	Y	-0-					4
08	899	N	793	-0-	-106	-0-	15	1	774	2	Y	4					8
							4	9									

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	946	-0-	-77	-0-	7	1	933	2	Y	5					11
							6	9									
04	960	N	589	-0-	-371	-0-	6	1	577	2	Y	5	14	1			2
							6	9									
05	992	N	424	-0-	-568	-0-	13	1	411	2	Y	-0-					2
06	930	N	817	-0-	-113	-0-	11	1	804	2	Y	2					4
							2	9									
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	15	1	766	2	Y	-0-					4
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	14	1	739	2	Y	6					10
							7	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	133	1	1618	2	Y	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	64	1	1714	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	65	1	1614	2	Y	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	74	1	1615	2	Y	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	196	1	1476	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	158	1	1468	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	649	-0-	-95	-0-	49	1	600	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	435	-0-	-255	-0-	16	1	419	2	Y	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	58	1	1432	2	Y	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	60	1	1300	2	Y	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	154	1	1162	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1137	-0-	-351	-0-	110	1	1027	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					1
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					1
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					1
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					1
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	286	1	2163	2	Y	-0-					1
*08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	210	1	1954	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	45	1	553	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	19	1	521	2	Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	99	-0-	-211	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

03	2604	X	1917	-0-	-687	-0-	146	1	1771	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	76	1	2044	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1538	-0-	-415	-0-	60	1	1478	2	Y	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	89	1	1943	2	Y	-0-					-0-
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	232	1	1750	2	Y	-0-					-0-
*08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	207	1	1930	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

03	279	N	110	-0-	-169	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	233	-0-	-187	-0-	8	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	94	-0-	-61	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	6	1	547	2	Y	17	48	1			-0-
							19	9									
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	18	1	558	2	Y	57	54	1			3
							63	9									
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	10	1	595	2	Y	21					24
							23	9									
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	565	2	Y	-0-					24
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	6	1	550	2	Y	29	45	1			8
							32	9									
08	620	N	296	-0-	-324	-0-	30	1	235	2	Y	28	21	1			15
							31	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

03	527	N	467	-0-	-60	-0-	36	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	16	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	387	-0-	-78	-0-	15	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	279	-0-	-171	-0-	12	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	48	1	366	2	Y	-0-					-0-
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	45	1	415	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	4					6
							4	9									
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	41	2	Y	6					12
							7	9									
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	35	2	Y	7	15	1			4
							8	9									
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	34	2	Y	3					7
							3	9									
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					7
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					7

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

03	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	86	1	1041	2	Y	-0-					70
04	1170	N	913	-0-	-257	-0-	30	1	798	2	Y	77	136	1			11
							85	9									
05	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	40	1	984	2	Y	10					21
							11	9									
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	52	1	1125	2	Y	31					52
							34	9									
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	164	1	1238	2	Y	102	138	1			16
							112	9									
*08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	107	1	1000	2	Y	14					30
							15	9									

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	325	2	Y	1					3
							1	9									
04	330	N	199	-0-	-131	-0-	2	1	196	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	24	1	773	2	Y	-0-					1
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	3	1	220	2	Y	-0-					1
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	7	1	354	2	Y	-0-					1
08	806	N	331	-0-	-475	-0-	6	1	324	2	Y	1					2
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	9	Y	1					3
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	21	2	1	9	Y	1	3	1			1
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					1
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					1
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	10	2	1	9	Y	1					2

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	120	1	1461	2	Y	19	21	1			12
							21	9									
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	60	1	1615	2	Y	56	55	1			13
							62	9									
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	67	1	1669	2	Y	18	31	1			-0-
							20	9									
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	71	1	1544	2	Y	8					8
							9	9									
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	183	1	1385	2	Y	-0-					8
08	1767	N	1176	-0-	-591	-0-	114	1	1062	2	Y	-0-					8

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	130	1	1575	2	Y	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	66	1	1763	2	Y	-0-					-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	68	1	1676	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	65	1	1421	2	Y	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	171	1	1294	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1419	-0-	-317	-0-	138	1	1281	2	Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	460	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	43	1	422	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	30	1	412	3	Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	Y	1					1
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	688	-0-	-62	-0-	63	1	625	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	251	-0-	-338	-0-	17	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	54	1	765	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	693	-0-	-237	-0-	63	1	630	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	601	-0-	-236	-0-	41	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	53	1	744	3	Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	52	1	674	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	113	1	736	3	Y	16					26
							18	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	122	1	892	3	Y	23	36	1	1	8	12
							25	9									
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	97	1	768	3	Y	40					52
							44	9									
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	85	1	502	3	Y	11	44	1	1	8	18
							12	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	60	1	530	3	Y	10					28
							11	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	414	-0-	414	414	28	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	444	-0-	444	858	32	1	412	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	858					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	41	1	578	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	472	-0-	-278	-0-	43	1	429	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	392	-0-	-197	-0-	27	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	33	1	458	3	Y	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	39	1	506	3	Y	-0-					-0-
08	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 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	729	-0-	-231	-0-	33	1	696	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	691	-0-	-115	-0-	91	1	600	3	Y	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
08	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
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	695	3	37	9	N	34	34	1	1	8	12
04	720	N	488	-0-	-232	-0-	447	3	41	9	N	37	43	1	1	8	5
05	589	N	415	-0-	-174	-0-	396	3	19	9	N	17					22
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	372	3	30	9	N	27	35	1			14
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	470	3	26	9	N	24					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	83	1	928	3	Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	19	1	825	3	Y	-0-					-0-
08	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
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	31	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	474	3	Y	-0-					-0-
08	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
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					1
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					1
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	Y	-0-					1
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					1
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	6	1	280	3	Y	-0-					1
08	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
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	44	1	629	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	739	-0-	-641	-0-	68	1	671	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	256	-0-	-1170	-0-	17	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	24	1	42	3	N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	41	1	303	3	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	40	1	137	3	N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	N	-0-					-0-
08	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
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	73	1	1033	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	839	-0-	-781	-0-	77	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	440	-0-	-676	-0-	30	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	63	1	870	3	Y	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	83	1	1076	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	42	1	592	3	Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	51	1	510	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	431	-0-	-189	-0-	29	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	38	1	528	3	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	47	1	673	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	572	-0-	-118	-0-	52	1	520	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	313	-0-	-338	-0-	21	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	35	1	491	3	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	43	1	560	3	Y	-0-					-0-
08	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
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	26	1	685	3	N	-0-					1
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	67	1	601	3	N	-0-					1
05	775	N	702	-0-	-73	-0-	701	3	1	9	N	1	1	8			1
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					1
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					1
08	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
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
08	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
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	80	1	1137	3	Y	14	38	1			12
							15	9									
04	1080	N	681	-0-	-399	-0-	62	1	613	3	Y	5					17
							6	9									
05	1116	N	394	-0-	-722	-0-	27	1	367	3	Y	-0-					17
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	55	1	766	3	Y	11					28
							12	9									
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	74	1	957	3	Y	36					64
							40	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	-0-					2
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	30	1	272	3	Y	-0-					2
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			Y	-0-					2
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					2
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					2
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
08	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
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	27	1	726	3	Y	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	559	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	324	-0-	-637	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
08	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
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	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
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	370	-0-	-140	-0-	43	1	327	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	392	-0-	-166	-0-	39	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	35	1	383	3	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	25	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	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
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	18	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	56	1	505	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
08	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
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	61	1	873	3	Y	-0-					1
04	1560	N	809	-0-	-751	-0-	74	1	735	3	Y	-0-					1
05	837	N	446	-0-	-391	-0-	30	1	416	3	Y	-0-					1
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	60	1	837	3	Y	-0-					1
*07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	57	1	742	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	255	3	80	9	Y	73	74	1	1	8	8
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	105	3	7	9	Y	6					14
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					14
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					14
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	64	1	417	3	Y	2					4
							2	9									
04	570	N	461	-0-	-109	-0-	55	1	403	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	49	1	384	3	Y	5					8
							6	9									
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	78	1	460	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	47	1	416	3	Y	1					5
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	504	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	23	1	226	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	17	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	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
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	544	3	Y	-0-					-0-
08	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
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	Y	11	18	1			9
							12	9									
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	26	1	233	3	Y	-0-					9
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					9
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	Y	2					11
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	3	2	9	Y	2	1	8			12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	430	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	37	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	591	3	1	9	Y	1					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	503	3	13	9	Y	12					37
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	3	1	9	Y	1					38
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	462	3	3	9	Y	3	22	1	2	8	17
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	409	3	31	9	Y	28					45
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					2
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					2
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	8			2
08	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	3	6	1			9
							3	9									
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	31	1	272	3	Y	-0-					9
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-					9
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					9
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	494	3	3	9	Y	3	3	8			9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	875	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	3	1	9	Y	1					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	180	-0-	-254	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	696	3	18	9	Y	16	16	8			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	577	3	15	9	Y	14	29	1	1	8	7
04	600	N	346	-0-	-254	-0-	346	3			Y	-0-					7
05	620	N	492	-0-	-128	-0-	484	3	8	9	Y	7					14
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	394	3	7	9	Y	6					20
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	444	3	14	9	Y	13	1	8			32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	22	1	577	3	Y	5	1	1			13
							6	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	49	1	441	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					13
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					13
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	977	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	12	1	328	3	Y	9	1	1			17
							10	9									
04	360	N	129	-0-	-231	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					17
05	372	N	39	-0-	-333	-0-	39	3			Y	-0-					17
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					17
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	432	3	Y	3	11	1			6
							3	9									
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	30	1	267	3	Y	-0-					6
05	496	N	291	-0-	-205	-0-	291	3			Y	-0-					6
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	3	1	9	Y	1					7
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	7	13	1			7
							8	9									
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					7
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					7
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	3	2	9	Y	2					9
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	3	2	9	Y	2	2	8			9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	19	1	498	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	391	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	3	35	1	1	8	20
							3	9									
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	10	3	N	3					23
							3	9									
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			23
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	36	3	32	9	N	29	9	8			43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	17	45	1			-0-
							19	9									
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	23	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	51	3	24	9	Y	22					22
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					22
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	8	23	1			-0-
							9	9									
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	247	3	12	9	Y	11					11
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					11
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	37	1	986	3	Y	5	13	1			3
							6	9									
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	81	1	730	3	Y	-0-					3
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			Y	-0-					3
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1556	3	1	9	Y	1					4
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	9	1			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
08	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
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	Y	9	1	1			18
							10	9									
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					18
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					18
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					18
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	664	-0-	-204	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	17	1	465	3	N	14	46	1			-0-
							15	9									
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	45	1	407	3	N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	595	3	85	9	Y	77	76	1			42
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	761	3	23	9	Y	21					63
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	401	3	4	9	Y	4	27	1			40
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	391	3	14	9	Y	13					53
07	DLQ G-10		433	-0-	433	433	386	3	47	9	Y	43	53	1			43
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	433					Y	NO RPT					43

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	52	1	1061	3	Y	2	2	8			3
							2	9									
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	4	1	725	3	Y	-0-					3
05	1643	N	384	-0-	-1259	-0-	384	3			Y	-0-					3
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	3	Y	-0-					3
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	10	1	522	3	Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					1
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					1
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					1
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	3	Y	-0-					1
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					1
08	0	N	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

03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	80	1	915	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	985	-0-	-125	-0-	71	1	914	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	378	-0-	-800	-0-	12	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	79	1	1068	3	Y	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	104	1	1254	3	Y	-0-					-0-
08	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

03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	156	-0-	-174	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	28	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	Y	4					23
							4	9									
04	420	N	168	-0-	-252	-0-	1	1	167	3	Y	-0-					23
05	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	3			Y	-0-					23
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	3	Y	-0-					23
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	186	3	Y	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	55	1	1118	3	Y	2					9
							2	9									
04	1350	N	1018	-0-	-332	-0-	5	1	1013	3	Y	-0-					9
05	1395	N	230	-0-	-1165	-0-	230	3			Y	-0-					9
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	3	Y	-0-					9
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	57	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	273	-0-	-507	-0-	32	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	292	-0-	-266	-0-	29	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	36	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	39	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	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

03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	44	1	647	3	N	10	39	1	1	8	14
							11	9									
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	68	1	710	3	N	-0-					14
05	837	N	567	-0-	-270	-0-	48	1	515	3	N	4					18
							4	9									
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	37	1	462	3	N	8					26
							9	9									
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	72	1	667	3	N	9	32	1	1	8	2
							10	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	29	1	238	3	N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	53	1	371	3	N	-0-					-0-
08	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
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	750	3	Y	1					7
							1	9									
04	750	N	645	-0-	-105	-0-	3	1	642	3	Y	-0-					7
05	837	N	565	-0-	-272	-0-	565	3			Y	-0-					7
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	20	1	592	3	Y	-0-					7
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	13	1	673	3	Y	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	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
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	271	-0-	-269	-0-	1	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	179	-0-	-596	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	-0-	14	1			-0-
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	36	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	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
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	1	16	1			-0-
							1	9									
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	36	59	1			-0-
							40	9									
04	270	N	43	-0-	-227	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	37	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
08	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	67	1	432	3	Y	28	46	1	1	8	13
							31	9									
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	68	1	499	3	Y	38	25	1	1	8	25
							42	9									
05	868	N	580	-0-	-288	-0-	58	1	463	3	Y	54	31	1	1	8	47
							59	9									
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	69	1	406	3	Y	93	122	1			18
							102	9									
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	57	1	497	3	Y	29	32	1	1	8	14
							32	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	115	-0-	-155	-0-	14	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	57	1	452	3	Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	45	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	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

03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	47	1	425	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	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

03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1511	3	78	9	N	71	102	1	1	8	23
04	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	1475	3	108	9	N	98	92	1	1	8	28
05	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1567	3	87	9	N	79	88	1	1	8	18
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1509	3	79	9	N	72	67	1	1	8	22
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1411	3	73	9	N	66	44	1	1	8	43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

03	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	658	1	9774	3	Y	76	101	1	2	8	26
							84	9									
04	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	889	1	9277	3	Y	284	224	1	2	8	84
							312	9									
05	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	884	1	9534	3	Y	126	148	1	1	8	61
							139	9									
06	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	731	1	9216	3	Y	100	99	1	2	8	60
							110	9									
07	10509	X	10194	-0-	-315	-0-	981	1	9108	3	Y	95	132	1	1	8	22
							105	9									
08	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					22

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
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	188	3	45	9	Y	41	49	1			11
04	360	N	105	-0-	-255	-0-	105	3			Y	-0-					11
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	642	3	51	9	Y	46					57
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	217	3	Y	-0-					57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

CHATO 27 WELL #: 76 RRCID -> 274809 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5877 - 7606

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

03	11346	X	10356	-0-	-990	-0-	635	1	9433	3	Y	262	240	1			62
							288	9									
04	10680	X	9684	-0-	-996	-0-	842	1	8785	3	Y	52	81	1			33
							57	9									
05	10850	X	9942	-0-	-908	-0-	834	1	9000	3	Y	98	90	1			41
							108	9									
06	10200	X	9463	-0-	-737	-0-	690	1	8699	3	Y	67	64	1			44
							74	9									
07	10385	X	7463	-0-	-2922	-0-	721	1	6695	3	Y	43	70	1			17
							47	9									
08	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					17

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

03	7285	X	6476	-0-	-809	-0-	403	1	5977	3	Y	87	119	1			24
							96	9									
04	7380	X	6193	-0-	-1187	-0-	535	1	5577	3	Y	74	75	1			23
							81	9									
05	7626	X	7019	-0-	-607	-0-	581	1	6260	3	Y	162	135	1			50
							178	9									
06	6690	X	6287	-0-	-403	-0-	452	1	5700	3	Y	123	111	1			62
							135	9									
07	6820	X	6381	-0-	-439	-0-	608	1	5639	3	Y	122	162	1			22
							134	9									
08	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					22

SBOG, LLC 749827
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

03	4681	X	4543	-0-	-138	-0-	78	1	4170	2	N	268	181	1			300
							295	9									
04	4530	X	4251	-0-	-279	-0-	77	1	3966	2	N	189	467	1			22
							208	9									
05	4526	X	4415	-0-	-111	-0-	160	1	3933	2	N	293	235	1			80
							322	9									
06	4410	X	4146	-0-	-264	-0-	141	1	3836	2	N	154	179	1			55
							169	9									
07	4557	X	2429	-0-	-2128	-0-	142	1	2164	2	N	112					299
							123	9									
08	4557	X	3534	-0-	-1023	-0-	196	1	3163	2	N	159	182	1			276
							175	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	534	-0-	-117	-0-	504	2	30	9	Y	27					48
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	578	2	6	9	Y	5					53
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	415	2	23	9	Y	21					74
06	510	N	380	-0-	-130	-0-	374	2	6	9	Y	5					79
07	558	N	251	-0-	-307	-0-	196	2	55	9	Y	50					129
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	506	2	17	9	Y	15					144

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
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	66	1	373	2	Y	2					20
							2	9									
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	53	1	394	2	Y	1					21
							1	9									
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	50	1	338	2	Y	2					23
							2	9									
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	194	2	Y	2					25
							2	9									
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	23	1	340	2	Y	36	36	1			25
							40	9									
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	35	1	431	2	Y	1					26
							1	9									

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
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	9	1	51	2	N	1					16
							1	9									
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	15	1	108	2	N	1					17
							1	9									
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	92	2	N	1					18
							1	9									
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	46	2	N	1					19
							1	9									
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	N	52	42	1			29
							57	9									
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	77	2	N	1					30
							1	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	79	1	491	2	Y	7					45
							8	9									
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	41	1	465	2	Y	1					46
							1	9									
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	49	1	448	2	Y	6					52
							7	9									
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	64	1	471	2	Y	2					54
							2	9									
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	59	1	507	2	Y	6					60
							7	9									
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	45	1	362	2	Y	2					62
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	Y	-0-					70
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	666	2	Y	14					84
							15	9									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	308	1	381	2	Y	40	116	1			8
							44	9									
06	630	N	510	-0-	-120	-0-	189	1	319	2	Y	2					10
							2	9									
07	744	N	527	-0-	-217	-0-	220	1	306	2	Y	1					11
							1	9									
*08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	395	1	667	2	Y	9					20
							10	9									

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	10	1	60	2	Y	5					34
							6	9									
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	5	1	53	2	Y	1					35
							1	9									
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	6	1	54	2	Y	4					39
							4	9									
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	2					41
							2	9									
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	Y	4					45
							4	9									
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	Y	1					46
							1	9									

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	114	2	Y	3					23
							3	9									
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	Y	1					24
							1	9									
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	159	2	Y	3					27
							3	9									
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	156	2	Y	1					28
							1	9									
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	Y	3					31
							3	9									
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	Y	1					32
							1	9									

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	711	-0-	-64	-0-	32	1	679	2	Y	-0-					75
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	30	1	575	2	Y	11					86
							12	9									
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	392	1	484	2	Y	52	129	1			9
							57	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	269	1	454	2	Y	2					11
							2	9									
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	375	1	522	2	Y	3					14
							3	9									
*08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	404	1	683	2	Y	9					23
							10	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	1271	N	964	-0-	-307	-0-	145	1	816	2	N	3					38
							3	9									
04	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	119	1	880	2	N	4					42
							4	9									
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	132	1	885	2	N	5					47
							6	9									
06	930	N	679	-0-	-251	-0-	97	1	578	2	N	4					51
							4	9									
07	1023	N	978	-0-	-45	-0-	57	1	865	2	N	51	60	1			42
							56	9									
08	1023	N	804	-0-	-219	-0-	60	1	741	2	N	3					45
							3	9									

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

03	868	N	691	-0-	-177	-0-	690	2	1	9	Y	1					3
04	750	N	680	-0-	-70	-0-	678	2	2	9	Y	2					5
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	Y	1					6
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	613	2	2	9	Y	2					8
07	713	N	397	-0-	-316	-0-	396	2	1	9	Y	1					9
08	651	N	200	-0-	-451	-0-	198	2	2	9	Y	2					11

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	28	1	607	2	Y	-0-					63
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	628	2	Y	13					76
							14	9									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	326	1	403	2	Y	43	111	1			8
							47	9									
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	217	1	366	2	Y	1					9
							1	9									
07	713	N	453	-0-	-260	-0-	188	1	263	2	Y	2					11
							2	9									
*08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	299	1	506	2	Y	7					18
							8	9									

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

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	1					2
							1	9									
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2					4
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	10	2	2	9	Y	2	5	1			1
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	10	2	1	9	Y	1					2
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (WILCOX) //CONT.// 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
HAASS, DOUGLAS L. 342025
HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THIRTEEN, EAST (3470 OLMOS) 89385 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RBR WELL #: 1 RRCID -> 281040 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3432 - 3438

03	371 R	371	-0-	-0-	-0-	246 2	125 9	Y	114	142 1		122
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	33			155
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	155 1		-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THIRTEEN, EAST (3470 OLMOS) //CONT.// 89385 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SAGE ENERGY COMPANY //CONT.// 743215
RBR WELL #: 2 RRCID -> 282837 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3421 - 3427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	2	46	1			4
04	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					4
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018 - P/A 08/09/18

THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS) 89385 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 266558 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3546 - 3552

03	124 N	120	-0-	-4	-0-	100	2	20	9	N	18					231
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	100	2	18	9	N	16					247
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	100	2	17	9	N	15					262
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	100	2	17	9	N	15	170	1			107
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	100	2	17	9	N	15					122
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	100	2	22	9	N	20					142

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	37	1	244	3 Y	-0-					-0-
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	14	1	88	3 Y	-0-					-0-
05	310	N	84	-0-	-226	-0-	10	1	74	3 Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3 Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3 Y	-0-					-0-
08	0	N	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

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
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	183	1	1195	3 Y	-0-					1
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	206	1	978	3 Y	-0-					1
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3		Y	-0-					1
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	239	1	1070	3 Y	-0-					1
*07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	101	1	669	3 Y	-0-					-0-
04	750	N	661	-0-	-89	-0-	92	1	569	3 Y	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	89	1	687	3 Y	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	116	1	620	3 Y	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	82	1	690	3 Y	-0-					-0-
08	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3 Y	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	6	1	102	3 Y	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3 Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3 Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3 Y	-0-					-0-
08	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	39	1	528	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	26	1	391	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	357	-0-	-170	-0-	25	1	332	3	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	39	1	518	3	Y	29					29
							32	9									
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	36	1	478	3	Y	-0-					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	1	8			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			13
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	N	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	14	1	83	3	N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	11	1	84	3	N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	44	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	46	1	357	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	248	-0-	-217	-0-	21	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	19					19
							21	9									
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	Y	1					20
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	6					6
							7	9									
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	38	1	271	3	Y	-0-					1
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	26	1	168	3	Y	-0-					1
05	496	N	251	-0-	-245	-0-	251	3			Y	-0-					1
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	75	1	416	3	Y	19					20
							21	9									
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	50	1	385	3	Y	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2877	-0-	-285	-0-	197	1	2680	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2713	-0-	-137	-0-	168	1	2545	3	Y	-0-					-0-
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	203	1	2719	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2680	-0-	-140	-0-	186	1	2494	3	Y	-0-					-0-
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	208	1	2727	3	Y	-0-					-0-
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	3	Y	-0-					1
04	390	N	167	-0-	-223	-0-	19	1	148	3	Y	-0-					1
05	248	N	146	-0-	-102	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					1
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	17					18
							19	9									
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	1					19
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	101	1	1364	3	Y	16					28
							18	9									
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	81	1	1224	3	Y	37	48	1			17
							41	9									
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	82	1	1102	3	Y	36					53
							40	9									
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	72	1	964	3	Y	10	43	1			20
							11	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	66	1	870	3	Y	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	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
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					3
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					3
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					3
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					3
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	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
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	128	1	846	3	Y	-0-					1
04	1170	N	886	-0-	-284	-0-	124	1	762	3	Y	-0-					1
05	1302	N	874	-0-	-428	-0-	101	1	773	3	Y	-0-					1
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	138	1	740	3	Y	-0-					1
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	70	1	594	3	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	174	1	1146	3	Y	-0-					1
04	1530	N	1143	-0-	-387	-0-	159	1	984	3	Y	-0-					1
05	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	162	1	1240	3	Y	-0-					1
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	197	1	1057	3	Y	-0-					1
*07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	152	1	1281	3	Y	-0-					1
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	95	1	623	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	648	-0-	-72	-0-	90	1	558	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	81	1	623	3	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	110	1	588	3	Y	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	78	1	655	3	Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	158	1	1044	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1151	-0-	-199	-0-	161	1	990	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	121	1	933	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	193	1	1037	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	76	1	637	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	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 #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	116	1	763	3	Y	-0-			-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	116	1	716	3	Y	-0-			-0-
05	868	N	755	-0-	-113	-0-	87	1	668	3	Y	-0-			-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	54	1	290	3	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	143	1	944	3	N	-0-					-0-
04	960	N	763	-0-	-197	-0-	106	1	657	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	788	-0-	-390	-0-	91	1	696	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	183	1	984	3	N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	96	1	809	3	N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1787	3	11	9	N	10	18	1	1	8	23
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	163	1	1631	3	N	4					27
							4	9									
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	111	1	1241	3	N	1	1	8			27
							1	9									
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	129	1	1372	3	N	-0-					27
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	114	1	555	3	N	-0-					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	330	1	1179	3	N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	132	1	792	3	N	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	201	1	1028	3	N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	245	1	427	3	N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	63	1	487	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	340	3	Y	20	63	1			22
							22	9									
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	8	1	380	3	Y	6					28
							7	9									
05	403	N	315	-0-	-88	-0-	23	1	292	3	Y	-0-					28
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	3	4	9	Y	4					32
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	237	1	352	3	Y	5					37
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	45	-0-	45	45	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	37	-0-	37	82	14	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	943	-0-	943	1025	205	1	738	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1750	-0-	1750	2775	95	1	1655	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2775					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	80	1	284	3	Y	5	3	1			3
						6	9									
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	64	1	380	3	Y	3	6	1			-0-
						3	9									
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	80	1	410	3	Y	6	4	1			2
						7	9									
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	109	1	191	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	Y	4	6	1			-0-
						4	9									
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	47	1	282	3	N	-0-					-0-
04	210 N	68	-0-	-142	-0-	27	1	41	3	N	-0-					-0-
05	217 N	88	-0-	-129	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					1
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	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

03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	90	1	591	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	581	-0-	-379	-0-	81	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	692	-0-	-114	-0-	80	1	612	3	Y	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	92	1	495	3	Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	124	1	817	3	Y	-0-					-0-
04	1590 N	1556	-0-	-34	-0-	217	1	1339	3	Y	-0-					-0-
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	217	1	1668	3	Y	-0-					-0-
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	253	1	1355	3	Y	-0-					-0-
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	163	1	1377	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	111	1	398	3	Y	53	25	1			46
						58	9									
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	66	1	394	3	Y	29	64	1			11
						32	9									
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	106	1	543	3	Y	60	41	1			30
						66	9									
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	240	1	419	3	Y	35	41	1			24
						39	9									
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	75	1	574	3	Y	40	55	1			9
						44	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	107	1	381	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	48	1	285	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	46	1	237	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	59	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	67	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	39	1	231	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	26	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	33	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 6 RRCID -> 168683 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 8172

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	122	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	409	-0-	-161	-0-	59	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	437	-0-	-121	-0-	72	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	109	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	42	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2018 - P/A 04/04/18

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	70	1	462	3	Y	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	156	1	963	3	Y	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	112	1	862	3	Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	96	1	516	3	Y	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	90	1	763	3	Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	187	1	1117	3	Y	-0-					1
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	215	1	1051	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	142	1	944	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	105	1	926	3	N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	133	1	778	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	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

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	24	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	19	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	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

03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	79	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	88	1	541	3	Y	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	70	1	540	3	Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	96	1	514	3	Y	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	62	1	525	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

*12	2		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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

03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	101	1	664	3	Y	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	99	1	614	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	82	1	627	3	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	51	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	20	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	107	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	29	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	25	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	56	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	29	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	21	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	14	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	166	1	1167	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	168	1	1074	3	N	-0-					-0-
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1894	3	14	9	N	13					13
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	181	1	1015	3	N	-0-					13
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	132	1	1003	3	N	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	2					2
							2	9									
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	467	-0-	-133	-0-	29	1	438	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	426	-0-	-132	-0-	30	1	396	3	Y	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	482	3	Y	45	1	8			44
							50	9									
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	323	3	Y	1	1	8			44
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	46	-0-	-134	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	18					18
							20	9									
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	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
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	83	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	50	1	312	3	Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	25	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	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
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	119	1	427	3	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	46	1	274	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	292	1	1042	3	Y	46	24	1			42
							51	9									
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	189	1	1128	3	Y	25	60	1			7
							28	9									
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	283	1	1449	3	Y	54	37	1			24
							59	9									
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	789	1	1379	3	Y	32	37	1			19
							35	9									
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	237	1	1828	3	Y	36	49	1			6
							40	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					7
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	146	1	963	3	Y	-0-					62
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	149	1	916	3	Y	-0-					62
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	120	1	926	3	Y	-0-					62
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	163	1	877	3	Y	1					63
							1	9									
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	88	1	739	3	Y	-0-					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

03	3751	X	3129	-0-	-622	-0-	44	1	2999	3	Y	78	95	1			17
							86	9									
04	3990	X	2820	-0-	-1170	-0-	34	1	2736	3	Y	45	37	1			25
							50	9									
05	4123	X	2820	-0-	-1303	-0-	47	1	2675	3	Y	89	38	1			76
							98	9									
06	3600	X	3162	-0-	-438	-0-	51	1	3032	3	Y	72	56	1			92
							79	9									
07	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	62	1	3063	3	Y	39	41	1			90
							43	9									
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					90

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	79 99	1 9	5386	3	Y	90	85	1	1	8	25
04	6750	X	4355	-0-	-2395	-0-	53 29	1 9	4273	3	Y	26	25	1	1	8	25
05	6975	X	5209	-0-	-1766	-0-	88 73	1 9	5048	3	Y	66	28	1	1	8	62
06	5940	X	3519	-0-	-2421	-0-	58 50	1 9	3411	3	Y	45	38	1	1	8	68
07	5859	X	4196	-0-	-1663	-0-	83 32	1 9	4081	3	Y	29	28	1	1	8	68
08	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					68

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	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

03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	461 206	1 9	1646	3	N	187	228	1	1	8	88
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	265 160	1 9	1584	3	N	145	104	1	1	8	128
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	306 160	1 9	1567	3	N	145	187	1	2	8	84
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	646 119	1 9	1128	3	N	108	78	1	1	8	113
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	204 114	1 9	1575	3	N	104	151	1	1	8	65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	206 116	1 9	1614	3	N	105	131	1	1	8	32
04	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	189 118	1 9	1489	3	N	107	61	1	1	8	77
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	156 94	1 9	1686	3	N	85	78	1	2	8	82
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	137 92	1 9	1603	3	N	84	44	1	2	8	120
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	155 80	1 9	1630	3	N	73	108	1	1	8	84
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	38	1	212	2	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	228	2	N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	39	1	262	2	N	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	30	1	179	2	N	-0-					-0-
07	279	N	204	-0-	-75	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-
08	279	N	167	-0-	-112	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	14	1	79	2	N	-0-					-0-
04	150 N	65	-0-	-85	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	16	1	110	2	N	-0-					-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	20	1	121	2	N	-0-					-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-					-0-
*08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	53	1	300	2	N	-0-					-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	2	N	-0-					-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	55	1	369	2	N	-0-					-0-
06	330 N	245	-0-	-85	-0-	35	1	210	2	N	-0-					-0-
07	341 N	192	-0-	-149	-0-	12	1	180	2	N	-0-					-0-
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	22	1	270	2	N	-0-					-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

03	T. A.	44	-0-	44	108	2	1	42	2	Y	-0-					15
04	156 X	48	-0-	-108	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					15
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					15
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					15
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					15

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					7
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	1					8
						1	9									
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					8
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	2					10
						2	9									
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					10
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	Y	-0-					10

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					46
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	12	1	225	2	Y	1					47
						1	9									
05	279 N	238	-0-	-41	-0-	21	1	217	2	Y	-0-					47
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	1					48
						1	9									
07	248 N	172	-0-	-76	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					48
*08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	2	Y	-0-					48

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	1					200
							1	9									
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	N	2					202
							2	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	N	-0-					202
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	2	N	-0-					202
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	N	-0-					202
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	40	2	N	2					204
							2	9									

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

03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					35
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					35
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					35
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BAKER RESOURCES 044365
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

03	3751	X	3726	-0-	-25	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3618	-0-	-12	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3598	-0-	-2	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3716	-0-	-35	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3715	-0-	-36	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

03	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1355	-0-	-288	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1266	-0-	-264	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1390	-0-	-80	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	653	-0-	-1455	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1901	-0-	-139	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2289	-0-	-5	-0-	2289	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	1916	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	480	N	401	-0-	-79	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	1770	-0-	-1857	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2787	-0-	-723	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3480	-0-	-147	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
*08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

03	5177	X	4877	-0-	-300	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	4984	-0-	-596	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	4927	-0-	-839	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	4751	-0-	-829	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4916	-0-	-509	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
*08	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1622	-0-	-178	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
06	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4340	-0-	1240	1240	4340	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3473	-0-	373	1613	3473	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
*08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

03	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	810	N	624	-0-	-186	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	775	N	468	-0-	-307	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	750	N	667	-0-	-83	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	651	N	393	-0-	-258	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

03	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1881	-0-	-475	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	2277	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4316	-0-	-86	-0-	4316	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

03	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1251	-0-	-69	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	927	-0-	-437	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

03	4619	X	4491	-0-	-128	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4260	-0-	-210	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4416	-0-	-482	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4591	-0-	-338	-0-	4591	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

03	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	961	-0-	-119	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	942	-0-	-143	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	679	-0-	-344	-0-	679	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

03	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
*08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

03	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	810	N	465	-0-	-345	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

03	2480	N	1040	-0-	-1440	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	712	-0-	-1178	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2302	-0-	-240	-0-	2302	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	8214	-0-	-404	-0-	8214	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7841	-0-	-409	-0-	7841	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	7952	-0-	-511	-0-	7952	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	7688	-0-	-412	-0-	7688	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	7931	-0-	-439	-0-	7931	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	7945	-0-	-270	-0-	7945	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

03	3007	X	2618	-0-	-389	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2912	-0-	-208	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
*08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1767	-0-	-213	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1388	-0-	-658	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	1928	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

03	8029	X	7099	-0-	-930	-0-	7099	3			N	-0-					-0-
04	7620	X	7550	-0-	-70	-0-	7550	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7621	-0-	-253	-0-	7621	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	7095	-0-	-105	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	7241	-0-	-571	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	7357	-0-	-455	-0-	7357	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

03	2666	N	920	-0-	-1746	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2145	-0-	-375	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2535	-0-	-193	-0-	2535	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

03	4278	X	4021	-0-	-257	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3737	-0-	-403	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	4044	-0-	-6	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	4025	-0-	-129	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	4112	-0-	-104	-0-	4112	3			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

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
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	57	1	1320	2	N	-0-			-0-
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	49	1	1229	2	N	-0-			-0-
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	63	1	1375	2	N	-0-			-0-
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
*07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	55	1	1408	2	N	-0-			-0-
*08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	58	1	1431	2	N	-0-			-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

03	5487 X	4575	-0-	-912	-0-	194	1	4381	2	N	-0-			-0-
04	5370 X	5090	-0-	-280	-0-	192	1	4898	2	N	-0-			-0-
05	5549 X	4855	-0-	-694	-0-	197	1	4658	2	N	-0-			-0-
06	5370 X	4487	-0-	-883	-0-	170	1	4317	2	N	-0-			-0-
*07	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	195	1	4957	2	N	-0-			-0-
08	5270 X	4747	-0-	-523	-0-	186	1	4561	2	N	-0-			-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

03	5425 X	5337	-0-	-88	-0-	214	1	5123	2	N	-0-			-0-
04	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	210	1	5341	2	N	-0-			-0-
05	5239 X	5191	-0-	-48	-0-	204	1	4987	2	N	-0-			-0-
06	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	202	1	5087	2	N	-0-			-0-
*07	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	214	1	5450	2	N	-0-			-0-
08	5735 X	5650	-0-	-85	-0-	221	1	5429	2	N	-0-			-0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
04	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
07	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

03	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	3			N	-0-			-0-
04	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3			N	-0-			-0-
05	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	3			N	-0-			-0-
06	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3			N	-0-			-0-
07	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	3			N	-0-			-0-
*08	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

03	3937 X	3822	-0-	-115	-0-	3822	3			N	-0-			-0-
04	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-			-0-
05	3906 X	3820	-0-	-86	-0-	3820	3			N	-0-			-0-
06	3720 X	3609	-0-	-111	-0-	3609	3			N	-0-			-0-
07	3937 X	3769	-0-	-168	-0-	3769	3			N	-0-			-0-
*08	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1840	-0-	-175	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2210	1	358	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	2481	-0-	-9	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2186	1	358	3	N	-0-					-0-
06	2490	N	2396	-0-	-94	-0-	2056	1	340	3	N	-0-					-0-
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2239	1	366	3	N	-0-					-0-
*08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2236	1	371	3	N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	1927	1	313	3	N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	1931	1	317	3	N	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	1993	1	327	3	N	-0-					-0-
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	1876	1	311	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	1999	1	326	3	N	-0-					-0-
*08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	1941	1	322	3	N	-0-					-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-

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
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3113	-0-	-97	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3065	-0-	-252	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3020	-0-	-130	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3027	-0-	-197	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	3154	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

03	7657	X	7464	-0-	-193	-0-	7464	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	7223	-0-	-187	-0-	7223	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	7323	-0-	-334	-0-	7323	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	6979	-0-	-431	-0-	6979	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	7279	-0-	-316	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	7365	-0-	-106	-0-	7365	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

03	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

03	6138	X	6094	-0-	-44	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5564	-0-	-376	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5770	-0-	-337	-0-	5770	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5338	-0-	-572	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5684	-0-	-423	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5465	-0-	-642	-0-	5465	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1767	-0-	-123	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1661	-0-	-292	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1433	-0-	-457	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1471	-0-	-358	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	3964	1	644	3	N	-0-					-0-
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	3720	1	609	3	N	-0-					-0-
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	3856	1	631	3	N	-0-					-0-
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	3786	1	626	3	N	-0-					-0-
07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	3820	1	623	3	N	-0-					-0-
*08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	3735	1	620	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

03	13206	X	12789	-0-	-417	-0-	12789	3			N	-0-					-0-
04	12690	X	12486	-0-	-204	-0-	12486	3			N	-0-					-0-
05	13113	X	13037	-0-	-76	-0-	13037	3			N	-0-					-0-
06	12570	X	12136	-0-	-434	-0-	12136	3			N	-0-					-0-
07	12896	X	12506	-0-	-390	-0-	12506	3			N	-0-					-0-
08	13051	X	12692	-0-	-359	-0-	12692	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

03	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1815	-0-	-15	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
*08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

03	2418	N	2325	-0-	-93	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2277	-0-	-33	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2113	-0-	-243	-0-	2113	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

03	4464	X	4284	-0-	-180	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4077	-0-	-183	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4139	-0-	-263	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3949	-0-	-311	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3977	-0-	-425	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4021	-0-	-257	-0-	4021	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1064	1	173	3	N	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1008	1	165	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1053	1	172	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	986	1	163	3	N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1060	1	173	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1058	1	175	3	N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

03	5642	X	5405	-0-	-237	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	5192	-0-	-238	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5259	-0-	-321	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4967	-0-	-433	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5301	-0-	-217	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	5255	-0-	-139	-0-	5255	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2317	-0-	-225	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2109	-0-	-201	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2298	-0-	-182	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
*08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

03	6758	X	6392	-0-	-366	-0-	6392	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	6044	-0-	-406	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	6012	-0-	-870	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6466	-0-	-194	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6035	-0-	-847	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5822	-0-	-564	-0-	5822	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

03	4836	X	4542	-0-	-294	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4479	-0-	-141	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4549	-0-	-194	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4334	-0-	-76	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
*08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	358	1	4658	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4031	-0-	-859	-0-	292	1	3739	2	N	-0-					-0-
05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	401	1	5083	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4892	-0-	-268	-0-	379	1	4513	2	N	-0-					-0-
*07	5332	X	5047	-0-	-285	-0-	363	1	4684	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4737	-0-	-595	-0-	335	1	4402	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	13	1	163	2	N	-0-					-0-
06	210	N	117	-0-	-93	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	2	N	-0-					-0-
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	31	1	399	2	N	-0-					-0-
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	27	1	349	2	N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	30	1	383	2	N	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	32	1	385	2	N	-0-					-0-
*07	403	N	358	-0-	-45	-0-	26	1	332	2	N	-0-					-0-
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	25	1	326	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	62	1	812	2	N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	66	1	844	2	N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	71	1	902	2	N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	62	1	739	2	N	-0-					-0-
*07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	62	1	804	2	N	-0-					-0-
*08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	63	1	830	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

03	8370	X	8186	-0-	-184	-0-	584	1	7602	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	6588	-0-	-1512	-0-	477	1	6111	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	7849	-0-	-676	-0-	574	1	7275	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7028	-0-	-1222	-0-	544	1	6484	2	N	-0-					-0-
*07	8525	X	7155	-0-	-1370	-0-	515	1	6640	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7702	-0-	-482	-0-	545	1	7157	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	101	1	1319	2	N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	97	1	1241	2	N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	98	1	1242	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	93	1	1106	2	N	-0-					-0-
*07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	97	1	1252	2	N	-0-					-0-
*08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	121	1	1591	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

03	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	97	1	1268	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	78	1	998	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	103	1	1308	2	N	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	115	1	1367	2	N	-0-					-0-
*07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	120	1	1551	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	95	1	1252	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

03	2976	X	2361	-0-	-615	-0-	168	1	2193	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	1877	-0-	-1003	-0-	136	1	1741	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2493	-0-	-235	-0-	182	1	2311	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	1255	-0-	-1385	-0-	97	1	1158	2	N	-0-					-0-
*07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	236	1	3047	2	N	-0-					-0-
*08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	232	1	3050	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

03	434	N	265	-0-	-169	-0-	19	1	246	2	N	-0-					-0-
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	21	1	268	2	N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	N	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	17	1	207	2	N	-0-					-0-
*07	310	N	86	-0-	-224	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	102	1	1322	2	N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	84	1	1074	2	N	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	96	1	1222	2	N	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	100	1	1198	2	N	-0-					-0-
*07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	96	1	1243	2	N	-0-					-0-
*08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	102	1	1337	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

03	2139	X	1508	-0-	-631	-0-	108	1	1400	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1381	-0-	-689	-0-	100	1	1281	2	N	-0-					-0-
05	2108	X	1481	-0-	-627	-0-	108	1	1373	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1663	-0-	-137	-0-	129	1	1534	2	N	-0-					-0-
*07	1860	X	1685	-0-	-175	-0-	121	1	1564	2	N	-0-					-0-
*08	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	139	1	1827	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	260	1	3382	2	N	-0-					-0-
04	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	671	1	8590	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2991	-0-	-574	-0-	219	1	2772	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	2457	-0-	-1053	-0-	190	1	2267	2	N	-0-					-0-
*07	4712	X	3060	-0-	-1652	-0-	220	1	2840	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3333	-0-	-1379	-0-	236	1	3097	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	N	-0-					-0-
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

03	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	85	1	1101	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1089	-0-	-201	-0-	79	1	1010	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	94	1	1187	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	85	1	1012	2	N	-0-					-0-
*07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	92	1	1181	2	N	-0-					-0-
*08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	90	1	1183	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	68	1	885	2	N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	72	1	928	2	N	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	91	1	1157	2	N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	75	1	895	2	N	-0-					-0-
*07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	71	1	911	2	N	-0-					-0-
*08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	71	1	930	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-					-0-
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-					-0-
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	2	N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
*07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-					-0-
08	155	N	58	-0-	-97	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	507	-0-	-299	-0-	36	1	471	2	N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	68	1	871	2	N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	74	1	938	2	N	-0-					-0-
06	480	N	424	-0-	-56	-0-	33	1	391	2	N	-0-					-0-
*07	961	N	503	-0-	-458	-0-	36	1	467	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	515	-0-	-508	-0-	36	1	479	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	141	1	1840	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	123	1	1572	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1801	-0-	-338	-0-	132	1	1669	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	145	1	1726	2	N	-0-					-0-
*07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	137	1	1763	2	N	-0-					-0-
*08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	144	1	1897	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	45	1	582	2	N	-0-					-0-
04	750	N	625	-0-	-125	-0-	45	1	580	2	N	-0-					-0-
05	899	N	755	-0-	-144	-0-	55	1	700	2	N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	54	1	646	2	N	-0-					-0-
*07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	53	1	683	2	N	-0-					-0-
*08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	66	1	864	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	80	1	1040	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	963	-0-	-177	-0-	70	1	893	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	88	1	1120	2	N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	86	1	1027	2	N	-0-					-0-
*07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	82	1	1051	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	71	1	930	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	1913	-0-	-846	-0-	136	1	1777	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	1765	-0-	-575	-0-	128	1	1637	2	N	-0-					-0-
05	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	175	1	2221	2	N	-0-					-0-
06	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	171	1	2034	2	N	-0-					-0-
*07	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	156	1	2008	2	N	-0-					-0-
*08	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	178	1	2332	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	N	-0-					-0-
*07	217	N	206	-0-	-11	-0-	15	1	191	2	N	-0-					-0-
08	217	N	89	-0-	-128	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	72	1	934	2	N	-0-					-0-
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	80	1	1020	2	N	-0-					-0-
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	87	1	1097	2	N	-0-					-0-
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	89	1	1062	2	N	-0-					-0-
*07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	85	1	1100	2	N	-0-					-0-
*08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	103	1	1356	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

03	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	223	1	2908	2	N	-0-					-0-
04	2970 X	2507	-0-	-463	-0-	182	1	2325	2	N	-0-					-0-
05	3131 X	2997	-0-	-134	-0-	219	1	2778	2	N	-0-					-0-
06	3030 X	2166	-0-	-864	-0-	168	1	1998	2	N	-0-					-0-
*07	3131 X	2435	-0-	-696	-0-	175	1	2260	2	N	-0-					-0-
08	3131 X	2816	-0-	-315	-0-	199	1	2617	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	39	1	511	2	N	-0-					-0-
04	540 N	480	-0-	-60	-0-	35	1	445	2	N	-0-					-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	41	1	521	2	N	-0-					-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	42	1	503	2	N	-0-					-0-
*07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	39	1	508	2	N	-0-					-0-
08	558 N	542	-0-	-16	-0-	38	1	504	2	N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

03	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	667	1	8689	2	N	-0-					-0-
04	7440 X	6912	-0-	-528	-0-	501	1	6411	2	N	-0-					-0-
05	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	554	1	7018	2	N	-0-					-0-
06	8040 X	7742	-0-	-298	-0-	599	1	7143	2	N	-0-					-0-
*07	8308 X	7355	-0-	-953	-0-	529	1	6826	2	N	-0-					-0-
08	8308 X	7425	-0-	-883	-0-	525	1	6900	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

03	3348 X	2147	-0-	-1201	-0-	153	1	1994	2	N	-0-					-0-
04	2880 X	1807	-0-	-1073	-0-	131	1	1676	2	N	-0-					-0-
05	2635 X	2358	-0-	-277	-0-	172	1	2186	2	N	-0-					-0-
06	2550 X	2316	-0-	-234	-0-	179	1	2137	2	N	-0-					-0-
*07	2635 X	2613	-0-	-22	-0-	188	1	2425	2	N	-0-					-0-
*08	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	203	1	2669	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-					-0-
04	210 N	131	-0-	-79	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-
05	217 N	58	-0-	-159	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
06	210 N	37	-0-	-173	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
*07	124 N	58	-0-	-66	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

03	899 N	740	-0-	-159	-0-	53	1	687	2	N	-0-					-0-
04	810 N	809	-0-	-1	-0-	59	1	750	2	N	-0-					-0-
05	1023 N	799	-0-	-224	-0-	58	1	741	2	N	-0-					-0-
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	59	1	702	2	N	-0-					-0-
*07	837 N	763	-0-	-74	-0-	55	1	708	2	N	-0-					-0-
08	806 N	608	-0-	-198	-0-	43	1	565	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

03	434 N	401	-0-	-33	-0-	29	1	372	2	N	-0-					-0-
04	420 N	303	-0-	-117	-0-	22	1	281	2	N	-0-					-0-
05	465 N	377	-0-	-88	-0-	28	1	349	2	N	-0-					-0-
06	390 N	351	-0-	-39	-0-	27	1	324	2	N	-0-					-0-
*07	310 N	236	-0-	-74	-0-	17	1	219	2	N	-0-					-0-
08	372 N	326	-0-	-46	-0-	23	1	303	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

03	2015 N	1590	-0-	-425	-0-	113	1	1477	2	N	-0-					-0-
04	1890 N	1752	-0-	-138	-0-	127	1	1625	2	N	-0-					-0-
05	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	136	1	1730	2	N	-0-					-0-
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	132	1	1571	2	N	-0-					-0-
*07	1798 N	1518	-0-	-280	-0-	109	1	1409	2	N	-0-					-0-
08	1860 N	1482	-0-	-378	-0-	105	1	1377	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

03	1178 N	932	-0-	-246	-0-	66	1	866	2	N	-0-					-0-
04	1020 N	867	-0-	-153	-0-	63	1	804	2	N	-0-					-0-
05	930 N	922	-0-	-8	-0-	67	1	855	2	N	-0-					-0-
06	900 N	887	-0-	-13	-0-	69	1	818	2	N	-0-					-0-
*07	899 N	878	-0-	-21	-0-	63	1	815	2	N	-0-					-0-
*08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	69	1	910	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	367	2	N	-0-					-0-
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	24	1	302	2	N	-0-					-0-
05	434 N	296	-0-	-138	-0-	22	1	274	2	N	-0-					-0-
06	390 N	273	-0-	-117	-0-	21	1	252	2	N	-0-					-0-
*07	341 N	245	-0-	-96	-0-	18	1	227	2	N	-0-					-0-
08	310 N	253	-0-	-57	-0-	18	1	235	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	118	1	1542	2	N	-0-					-0-
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	77	1	982	2	N	-0-					-0-
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	98	1	1240	2	N	-0-					-0-
06	1620 N	1435	-0-	-185	-0-	111	1	1324	2	N	-0-					-0-
*07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	105	1	1350	2	N	-0-					-0-
08	1333 N	916	-0-	-417	-0-	65	1	851	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	37	1	485	2	N	-0-					-0-
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	26	1	330	2	N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	2	N	-0-					-0-
06	510	N	425	-0-	-85	-0-	33	1	392	2	N	-0-					-0-
*07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	36	1	460	2	N	-0-					-0-
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	28	1	372	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

03	3162	X	2636	-0-	-526	-0-	188	1	2448	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2360	-0-	-520	-0-	171	1	2189	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2790	-0-	-155	-0-	204	1	2586	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2815	-0-	-35	-0-	218	1	2597	2	N	-0-					-0-
*07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	222	1	2865	2	N	-0-					-0-
*08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	255	1	3351	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

03	4123	X	2668	-0-	-1455	-0-	190	1	2478	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	2113	-0-	-1877	-0-	153	1	1960	2	N	-0-					-0-
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	206	1	2611	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2008	-0-	-572	-0-	155	1	1853	2	N	-0-					-0-
*07	2666	X	2433	-0-	-233	-0-	175	1	2258	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2507	-0-	-314	-0-	177	1	2330	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	84	1	1090	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	82	1	1046	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	93	1	1179	2	N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	99	1	1176	2	N	-0-					-0-
*07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	91	1	1176	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	80	1	1052	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	323	1	4209	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3419	-0-	-421	-0-	248	1	3171	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3219	-0-	-749	-0-	235	1	2984	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3188	-0-	-652	-0-	247	1	2941	2	N	-0-					-0-
*07	3968	X	3220	-0-	-748	-0-	232	1	2988	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	2713	-0-	-1255	-0-	192	1	2521	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

03	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	133	1	1734	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	119	1	1528	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	129	1	1631	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	133	1	1584	2	N	-0-					-0-
*07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	127	1	1640	2	N	-0-					-0-
*08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	149	1	1954	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	65	1	850	2	N	-0-					-0-
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	65	1	828	2	N	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	148	1	1870	2	N	-0-					-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	184	1	2188	2	N	-0-					-0-
*07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	76	1	984	2	N	-0-					-0-
*08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	158	1	2081	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	17	1	215	2	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	N	-0-					-0-
*07	186	N	176	-0-	-10	-0-	13	1	163	2	N	-0-					-0-
08	217	N	61	-0-	-156	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

03	620	N	531	-0-	-89	-0-	38	1	493	2	N	-0-					-0-
04	570	N	508	-0-	-62	-0-	37	1	471	2	N	-0-					-0-
05	589	N	516	-0-	-73	-0-	38	1	478	2	N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	476	2	N	-0-					-0-
*07	527	N	497	-0-	-30	-0-	36	1	461	2	N	-0-					-0-
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	519	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	99	1	1291	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	92	1	1184	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	114	1	1439	2	N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	121	1	1440	2	N	-0-					-0-
*07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	106	1	1362	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	99	1	1305	2	N	-0-					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	326	1	4248	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3576	-0-	-804	-0-	259	1	3317	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4381	-0-	-52	-0-	320	1	4061	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4248	-0-	-132	-0-	329	1	3919	2	N	-0-					-0-
*07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	350	1	4506	2	N	-0-					-0-
*08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	340	1	4474	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1023 N	833	-0-	-190	-0-	59	1	774	2	N	-0-			-0-
04	990 N	436	-0-	-554	-0-	32	1	404	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	515	-0-	-508	-0-	38	1	477	2	N	-0-			-0-
06	810 N	589	-0-	-221	-0-	46	1	543	2	N	-0-			-0-
*07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	62	1	796	2	N	-0-			-0-
*08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	60	1	787	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	87	1	1130	2	N	-0-			-0-
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	80	1	1021	2	N	-0-			-0-
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	75	1	953	2	N	-0-			-0-
06	810 N	579	-0-	-231	-0-	45	1	534	2	N	-0-			-0-
*07	837 N	648	-0-	-189	-0-	47	1	601	2	N	-0-			-0-
08	837 N	690	-0-	-147	-0-	49	1	641	2	N	-0-			-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	93	1	1207	2	N	-0-			-0-
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	57	1	734	2	N	-0-			-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	46	1	585	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	762	-0-	-288	-0-	59	1	703	2	N	-0-			-0-
*07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	82	1	1062	2	N	-0-			-0-
*08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	62	1	813	2	N	-0-			-0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JARVIS, ROY R. 430235
VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

W.S.L. (LK) 94431 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: 1A RRCID -> 283833 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9114

03	4185	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			-0-
04	4050	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-			-0-
05	4185	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

03	2418 X	1532	-0-	-886	-0-	83	1	1449	3	Y	-0-					20
04	2340 X	1299	-0-	-1041	-0-	64	1	1235	3	Y	-0-					20
*05	2418 X	1078	-0-	-1340	-0-	2	1	1075	2	Y	1	21	1			-0-
						1	9									
*06	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	480	1	1983	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2066	-0-	2066	2066	500	1	1566	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2043	-0-	2043	4109	520	1	1523	2	Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

03	2232 X	1565	-0-	-667	-0-	84	1	1467	3	Y	13					40
						14	9									
04	2160 X	1387	-0-	-773	-0-	68	1	1297	3	Y	20					60
						22	9									
05	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	3	1	2232	3	Y	1	61	1			-0-
						1	9									
06	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	420	1	1302	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1961	-0-	1961	1961	520	1	1441	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1905	-0-	1905	3866	520	1	1385	2	Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

03	691 X	691	-0-	-0-	-0-	38	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	450 X	674	-0-	224	-0-	33	1	641	3	Y	-0-					-0-
05	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	1	1	2479	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
06	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	460	1	2189	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3014	-0-	3014	3014	480	1	2534	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1467	-0-	1467	4481	540	1	927	2	Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

03	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	363	1	6301	3	Y	-0-					14
04	11280 X	6535	-0-	-4745	-0-	324	1	6211	3	Y	-0-					14
05	11656 X	3087	-0-	-8569	-0-	19	1	3067	3	Y	1	15	1			-0-
						1	9									
06	11280 X	3119	-0-	-8161	-0-	460	1	2659	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4916	-0-	4916	4916	580	1	4336	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	4886	-0-	4886	9802	540	1	4346	2	Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	513	513	-0-	-0-	-0-	180	1	333	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	120	1	700	3	N	2	6	1			-0-
							2	9									
06	3000	N	3231	-0-	231	231	400	1	2831	2	N	-0-					-0-
07	1693	N	1462	-0-	-231	-0-	380	1	1082	2	N	-0-					-0-
08	837	N	582	-0-	-255	-0-	240	1	342	2	N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

03	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	773	1	13430	3	N	13					37
							14	9									
04	13680	X	11289	-0-	-2391	-0-	559	1	10708	3	N	20					57
							22	9									
05	17639	X	4700	-0-	-12939	-0-	20	1	4680	3	N	-0-	57	1			-0-
06	17070	X	8378	-0-	-8692	-0-	500	1	7878	2	N	-0-					-0-
07	17639	X	10989	-0-	-6650	-0-	580	1	10409	2	N	-0-					-0-
08	14229	X	12980	-0-	-1249	-0-	540	1	12440	2	N	-0-					-0-

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

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-	5	1			17
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1	21	1			4
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1					5
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1	15	1			3
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1					4
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	191	191	-0-	-0-	-0-	180	1	11	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	N	-0-			-0-
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	2	N	-0-			-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	123	1	1626	2	N	-0-			-0-
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	78	1	1035	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	71	1	948	2	N	-0-			-0-
06	1680 N	466	-0-	-1214	-0-	33	1	433	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	585	-0-	-562	-0-	41	1	544	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	908	-0-	-115	-0-	64	1	844	2	N	-0-			-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

03	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	N	-0-			-0-
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	2	N	-0-			-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	2	N	-0-			-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	54	1	719	2	N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-			-0-
*08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3		N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3		N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3		N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

03	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	2830	3		N	-0-					-0-
04	2730	X	2720	-0-	-10	-0-	2720	3		N	-0-					-0-
05	2821	X	2690	-0-	-131	-0-	2690	3		N	-0-					-0-
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3		N	-0-					-0-
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3		N	-0-					-0-
*08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3		N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

03	3565	X	3554	-0-	-11	-0-	3554	3		N	-0-					-0-
04	3450	X	3654	-0-	204	-0-	3654	3		N	-0-					-0-
05	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	3520	3		N	-0-					-0-
06	3450	X	3329	-0-	-121	-0-	3329	3		N	-0-					-0-
07	3565	X	3154	-0-	-411	-0-	3154	3		N	-0-					-0-
*08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3		N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2		N	-0-					-0-
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2		N	-0-					-0-
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2		N	-0-					-0-
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2		N	-0-					-0-
07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-					-0-
*08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2		N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

03	837	N	587	-0-	-250	-0-	587	2		N	-0-					-0-
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2		N	-0-					-0-
05	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2		N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-					-0-
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2		N	-0-					-0-

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
03	2139 N	2071	-0-	-68	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
04	2610 N	2087	-0-	-523	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
05	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
06	2010 N	1731	-0-	-279	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	2170 N	1587	-0-	-583	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
08	2418 N	2083	-0-	-335	-0-	2083	3			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

03	2759 N	2524	-0-	-235	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
04	2790 N	2266	-0-	-524	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
05	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
06	2430 N	2225	-0-	-205	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
07	2356 N	2150	-0-	-206	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
08	2697 N	2184	-0-	-513	-0-	2184	3			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

03	4433 X	3767	-0-	-666	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
04	4470 X	3830	-0-	-640	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
05	4619 X	4278	-0-	-341	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
06	4470 X	4082	-0-	-388	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
07	4309 X	3727	-0-	-582	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
*08	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

03	2635 X	1344	-0-	-1291	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
04	2550 X	363	-0-	-2187	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	2635 X	104	-0-	-2531	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	2550 X	605	-0-	-1945	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
*08	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

03	4247 X	3985	-0-	-262	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
04	4110 X	3741	-0-	-369	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
05	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
06	3930 X	3724	-0-	-206	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
07	4061 X	3546	-0-	-515	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
08	4154 X	4147	-0-	-7	-0-	4147	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

03	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
04	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
05	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
06	4890 X	4701	-0-	-189	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
07	5053 X	4353	-0-	-700	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
08	5053 X	4340	-0-	-713	-0-	4340	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	372	N	154	-0-	-218	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

03	3441	X	3101	-0-	-340	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3227	-0-	-103	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3282	-0-	-97	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2617	-0-	-653	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2442	-0-	-906	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2953	-0-	-395	-0-	2953	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

03	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
04	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
05	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					-0-
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
*08	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

03	26784	X	23264	-0-	-3520	-0-	23264	3			N	-0-					-0-
04	25920	X	22098	-0-	-3822	-0-	22098	3			N	-0-					-0-
05	24707	X	21421	-0-	-3286	-0-	21421	3			N	-0-					-0-
06	22950	X	19337	-0-	-3613	-0-	19337	3			N	-0-					-0-
07	23715	X	17325	-0-	-6390	-0-	17325	3			N	-0-					-0-
08	23250	X	22764	-0-	-486	-0-	22764	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

03	12896	X	11556	-0-	-1340	-0-	11556	3			N	-0-					-0-
04	12480	X	11468	-0-	-1012	-0-	11468	3			N	-0-					-0-
05	12586	X	11553	-0-	-1033	-0-	11553	3			N	-0-					-0-
06	12180	X	10156	-0-	-2024	-0-	10156	3			N	-0-					-0-
07	12307	X	8051	-0-	-4256	-0-	8051	3			N	-0-					-0-
08	11842	X	10655	-0-	-1187	-0-	10655	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

03	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2632	-0-	-638	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2948	-0-	-524	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2772	-0-	-588	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2694	-0-	-778	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2758	-0-	-466	-0-	2758	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3389	-0-	-511	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	1849	-0-	-2181	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	1224	-0-	-2899	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

03	4588	X	3725	-0-	-863	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4043	-0-	-397	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3331	-0-	-1257	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	2651	-0-	-1534	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3431	-0-	-754	-0-	3431	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

03	4619	X	4346	-0-	-273	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4270	-0-	-260	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4247	-0-	-434	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3799	-0-	-731	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3757	-0-	-645	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
*08	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

03	9207	X	8680	-0-	-527	-0-	8680	3			N	-0-					-0-
04	10170	X	8575	-0-	-1595	-0-	8575	3			N	-0-					-0-
05	10509	X	9432	-0-	-1077	-0-	9432	3			N	-0-					-0-
06	10170	X	8010	-0-	-2160	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
07	9920	X	7283	-0-	-2637	-0-	7283	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	7588	-0-	-1836	-0-	7588	3			N	-0-					-0-

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
03	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	12632	3			N	-0-					-0-
04	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	13168	3			N	-0-					-0-
05	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	3			N	-0-					-0-
06	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	3			N	-0-					-0-
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
*08	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

03	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1484	-0-	-256	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1210	-0-	-433	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	948	-0-	-282	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

03	4526	X	2608	-0-	-1918	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	2172	-0-	-2208	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	2244	-0-	-1848	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	2397	-0-	-1563	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	1675	-0-	-2417	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2002	-0-	-602	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

03	5301	X	4941	-0-	-360	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4771	-0-	-359	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	5067	-0-	-48	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4340	-0-	-550	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	3789	-0-	-1264	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
*08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3			N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

03	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5097	-0-	-1053	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	6251	-0-	-104	-0-	6251	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	4951	-0-	-1199	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	4061	-0-	-2294	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	6310	-0-	-45	-0-	6310	3			N	-0-					-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

03	2976	X	2555	-0-	-421	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2250	-0-	-630	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2186	-0-	-790	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	1843	-0-	-737	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	1678	-0-	-864	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	1734	-0-	-808	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

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
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	990	N	910	-0-	-80	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

03	4216	X	3879	-0-	-337	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3675	-0-	-405	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3987	-0-	-198	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3349	-0-	-581	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3044	-0-	-986	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
*08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

03	2914	X	2616	-0-	-298	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2462	-0-	-358	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2517	-0-	-149	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2236	-0-	-344	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2071	-0-	-595	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
*08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

03	3999	X	2809	-0-	-1190	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3057	-0-	-813	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	1450	-0-	-2120	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2375	-0-	-1097	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	2991	-0-	-1163	-0-	2991	3			N	-0-					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675

PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1		N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1		N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1		N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	1		N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	1		N	-0-			-0-
*08	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

03	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1		N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	1		N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
*08	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

03	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	1		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1		N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1		N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	1		N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	1		N	-0-			-0-
*08	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

03	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	1		N	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	1		N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	1		N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
*08	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

03	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	1		N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1		N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	1		N	-0-			-0-
07	93 N	74	-0-	-19	B	-0-	74	1		N	-0-			-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

03	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1		N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
*08	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	1		N	-0-			-0-

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

03	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	1		N	-0-				-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1		N	-0-				-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	1		N	-0-				-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1		N	-0-				-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1		N	-0-				-0-
08	93	N	69	-0-	-24	B	-0-	69	1		N	-0-				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

03	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1		N	-0-				-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1		N	-0-				-0-
05	93	N	75	-0-	-18	B	-0-	75	1		N	-0-				-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1		N	-0-				-0-
07	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	1		N	-0-				-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1		N	-0-				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

03	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1		N	-0-				-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1		N	-0-				-0-
05	93	N	61	-0-	-32	B	-0-	61	1		N	-0-				-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1		N	-0-				-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	1		N	-0-				-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1		N	-0-				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

03	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1		N	-0-				-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	1		N	-0-				-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1		N	-0-				-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	1		N	-0-				-0-
07	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	1		N	-0-				-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	1		N	-0-				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

03	93	N	74	-0-	-19	B	-0-	74	1		N	-0-				-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1		N	-0-				-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1		N	-0-				-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1		N	-0-				-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1		N	-0-				-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1		N	-0-				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

03	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1		N	-0-				-0-
04	60	N	55	-0-	-5	B	-0-	55	1		N	-0-				-0-
05	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	51	1		N	-0-				-0-
06	60	N	52	-0-	-8	B	-0-	52	1		N	-0-				-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1		N	-0-				-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-				-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL) 98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2865) 98075 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 T RRCID -> 106228 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734

03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	1	N	-0-			-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	1	N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-			-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	1	N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-			-0-

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
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	1			N	-0-					-0-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	1			N	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	1	N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1	N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1	N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715) 98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (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
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
*08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH "A" WELL #: 26 RRCID -> 087874 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2130 - 2142

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 13 T RRCID -> 094821 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2584 - 2592

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

03	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2		N	-0-		-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47 2	N	-0-		-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48 2	N	-0-		-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21 2	N	-0-		-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117 2	N	-0-		-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44 2	N	-0-		-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 208465 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	44	1	379	2	N	-0-				-0-
04	420	N	198	-0-	-222	-0-	21	1	177	2	N	-0-				-0-
05	527	N	233	-0-	-294	-0-	25	1	208	2	N	-0-				-0-
06	420	N	254	-0-	-166	-0-	30	1	224	2	N	-0-				-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	45	1	314	2	N	-0-				-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	45	1	330	2	N	-0-				-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	54	1	461	2	N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	53	1	439	2	N	-0-					-0-
05	775	N	430	-0-	-345	-0-	46	1	384	2	N	-0-					-0-
06	510	N	383	-0-	-127	-0-	46	1	337	2	N	-0-					-0-
07	496	N	395	-0-	-101	-0-	49	1	346	2	N	-0-					-0-
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	48	1	354	2	N	-0-					-0-

WOODLEY (ANACACHO 700) 98584 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 038594 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 678 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY (1200) 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 038278 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 1210 PERF. 1138 - 1144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-