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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 213 RRCID -> 265149 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 214 RRCID -> 265211 COMPL. DATE 01/04/2011 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 215 RRCID -> 265215 COMPL. DATE 01/04/2011 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 216 RRCID -> 265216 COMPL. DATE 01/04/2011 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 217 RRCID -> 265217 COMPL. DATE 01/04/2011 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 218 RRCID -> 265218 COMPL. DATE 01/04/2011 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAVERICK ENERGY, INC. 534184

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RIO-TEX, INC. 712930

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2018 - P/A 02/08/18

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	222	1	867	2	Y	6	9	1			13
						7	9									
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	208	1	749	2	Y	19	24	1			8
						21	9									
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	225	1	754	2	Y	26	16	1			18
						29	9									
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									

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

12	1860 X	1237	-0-	-623	-0-	245	1	960	2	Y	29	31	1			20
						32	9									
01	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	266	1	957	2	Y	13	19	1			14
						14	9									
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	180	1	604	2	Y	13	10	1			17
						14	9									
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									

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

12	310 N	278	-0-	-32	-0-	54	1	210	2	Y	13	16	1			10
						14	9									
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	60	1	218	2	Y	1	7	1			4
						1	9									
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	60	1	201	2	Y	7	7	1			4
						8	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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
12	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	229	1	896	2	Y	15	27	1			16
							17	9									
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	212	1	764	2	Y	23	23	1			16
							25	9									
02	1064	N	927	-0-	-137	-0-	206	1	690	2	Y	28	28	1			16
							31	9									
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									

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
12	806	N	456	-0-	-350	-0-	93	1	361	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	99	1	355	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	89	1	297	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	139	1	544	2	Y	18	13	1			20
							20	9									
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	113	1	407	2	Y	15	26	1			9
							17	9									
02	476	N	396	-0-	-80	-0-	86	1	290	2	Y	18	13	1			14
							20	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	784	-0-	-177	-0-	156	1	610	2	Y	16	26	1			16
							18	9									
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	174	1	623	2	Y	21	22	1			15
							23	9									
02	756	N	704	-0-	-52	-0-	157	1	526	2	Y	19	22	1			12
							21	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 271427 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11715 - 14194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681 X	4640	-0-	-41	-0-	4522	3	118	9	N	107	13	0	10	8	527
01	4588 X	4008	-0-	-580	-0-	3848	3	160	9	N	145	181	1	6	8	485
02	4256 X	3349	-0-	-907	-0-	3213	3	136	9	N	124	360	1	7	8	242
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	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					311

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

12	5828 X	5057	-0-	-771	-0-	4848	3	30	4	N	163	7	0			307
						179	9									
01	5766 X	4656	-0-	-1110	-0-	3936	3	565	4	N	141	7	0	182	1	259
						155	9									
02	5208 X	4683	-0-	-525	-0-	4298	3	76	4	N	281	8	0			532
						309	9									
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	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					399

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

12	4991 X	3357	-0-	-1634	-0-	3190	3	167	9	N	152	7	0	188	1	597
												12	8			
01	4805 X	3928	-0-	-877	-0-	3652	3	276	9	N	251	9	0	707	1	128
												4	8			
02	3780 X	3329	-0-	-451	-0-	3180	3	149	9	N	135	8	0	2	8	253
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	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					326

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

12	4309 X	4099	-0-	-210	-0-	4050	3	1	4	N	44	4	0	7	8	398
						48	9									
01	4402 X	4047	-0-	-355	-0-	4015	3	32	9	N	29	4	0	10	8	413
*02	3976 X	3801	-0-	-175	-0-	3771	3	30	9	N	27	4	0	11	8	425
03	4402 X	3529	-0-	-873	-0-	3519	3	1	4	N	8	3	0	178	1	246
						9	9					5	8			
04	4110 X	3947	-0-	-163	-0-	3940	3	1	4	N	5	3	0	3	8	245
						6	9									
05	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					245

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

12	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	53	1	1365	2	Y	11	33	1			9
						12	9									
01	DLQ G-10	2067	-0-	2067	2067	109	1	1932	2	Y	24					33
						26	9									
02	DLQ G-10	4227	-0-	4227	6294	211	1	4001	2	Y	14	47	1			-0-
						15	9									
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									

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
12	682	X	192	-0-	-490	-0-	7	1	182	2	Y	3	10	1			23
							3	9									
01	DLQ G-10		710	-0-	710	710	37	1	653	2	Y	18					41
							20	9									
02	DLQ G-10		831	-0-	831	1541	41	1	781	2	Y	8	28	1			21
							9	9									
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									

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
12	777	X	777	-0-	-0-	-0-	28	1	735	2	Y	13	37	1			23
							14	9									
01	DLQ G-10		1129	-0-	1129	1129	58	1	1026	2	Y	41					64
							45	9									
02	DLQ G-10		1101	-0-	1101	2230	54	1	1029	2	Y	16	53	1			27
							18	9									
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									

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
12	186	N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2696	-0-	2696	2696	144	1	2552	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		494	-0-	494	3190	25	1	469	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	DLQ G-10		353	-0-	353	353	19	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	353					Y	-0-					-0-
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									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	2	Y	-0-	8	1			-0-
01	DLQ G-10	252	-0-	252	252	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	284	-0-	284	536	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
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									

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	1643 X	888	-0-	-755	-0-	33	1	849	2	Y	5	17	1			5
						6	9									
01	DLQ G-10	747	-0-	747	747	39	1	699	2	Y	8					13
						9	9									
02	DLQ G-10	1405	-0-	1405	2152	70	1	1326	2	Y	8	21	1			-0-
						9	9									
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									

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
12	281	X	281	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	Y	36	31	1			13
							40	9									
01	DLQ	G-10	247	-0-	247	247	19	1	209	2	Y	17	29	1			1
							19	9									
02	DLQ	G-10	205	-0-	205	452	16	1	175	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	50	1	610	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	462	-0-	462	462	39	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	519	-0-	519	981	44	1	475	2	Y	-0-					-0-
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2166	-0-	-593	-0-	80	1	2027	2	Y	54	47	1			21
							59	9									
01	DLQ	G-10	1106	-0-	1106	1106	63	1	1009	2	Y	31	50	1			2
							34	9									
02	DLQ	G-10	1282	-0-	1282	2388	69	1	1183	2	Y	27	26	1			3
							30	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	110	-0-	110	110	8	1	88	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	DLQ	G-10	86	-0-	86	196	6	1	70	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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									

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
12	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	102	1	2573	2	Y	113	98	1			35
						124	9									
01	T. A.	1852	-0-	1852	1852	103	1	1654	2	Y	86	121	1			-0-
						95	9									
02	T. A.	1759	-0-	1759	3611	93	1	1585	2	Y	74	71	1			3
						81	9									
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									

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

12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	595	2	Y	20					23
						22	9									
01	DLQ G-10	215	-0-	215	215	8	1	163	2	Y	40	13	1			50
						44	9									
02	DLQ G-10	525	-0-	525	740	25	1	468	2	Y	29					79
						32	9									
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

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

12	279 N	275	-0-	-4	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					28
01	DLQ G-10	424	-0-	424	424	20	1	404	2	Y	-0-	18	1			10
02	DLQ G-10	524	-0-	524	948	27	1	497	2	Y	-0-					10
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									

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

12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	357	2	Y	28	24	1			11
						31	9									
01	DLQ G-10	137	-0-	137	137	8	1	121	2	Y	7	15	1			3
						8	9									
02	DLQ G-10	271	-0-	271	408	14	1	244	2	Y	12	12	1			3
						13	9									
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									

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
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					4
01	DLQ G-10		36	-0-	36	36	2	1	34	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	DLQ G-10		34	-0-	34	70	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	26	1	313	2	Y	24	21	1			7
							26	9									
01	DLQ G-10		336	-0-	336	336	27	1	291	2	Y	16	22	1			1
							18	9									
02	DLQ G-10		268	-0-	268	604	21	1	232	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
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									

SWR "H" WELL #: 2 RRCID -> 160536 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
12	527	N	405	-0-	-122	-0-	20	1	342	2	Y	39	50	1			8
							43	9									
01	DLQ G-10		22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		24	-0-	24	46	2	1	21	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	172	1	2091	2	Y	58	51	1			18
							64	9									
01	DLQ G-10		2302	-0-	2302	2302	188	1	2066	2	Y	44	61	1			1
							48	9									
02	DLQ G-10		2100	-0-	2100	4402	173	1	1886	2	Y	37	36	1			2
							41	9									
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									

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
12	304	X	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		285	-0-	285	285	24	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		198	-0-	198	483	17	1	181	2	Y	-0-					-0-
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									

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
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		40	-0-	40	40	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		114	-0-	114	154	10	1	104	2	Y	-0-					-0-
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									

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
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	51	1	855	2	Y	58	74	1			16
							64	9									
01	DLQ G-10		746	-0-	746	746	39	1	654	2	Y	48	40	1			24
							53	9									
02	DLQ G-10		451	-0-	451	1197	37	1	372	2	Y	38	36	1			26
							42	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	390					Y	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	390					Y	-0-	19	1			10
02	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					10
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	218	-0-	-185	-0-	12	1	197	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
01	DLQ G-10		258	-0-	258	258	14	1	234	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
02	DLQ G-10		240	-0-	240	498	21	1	206	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		400	-0-	400	400	19	1	381	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		295	-0-	295	695	15	1	280	2	Y	-0-					-0-
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		181	-0-	181	181	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	DLQ G-10		66	-0-	66	66	4	1	49	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	DLQ G-10		128	-0-	128	194	9	1	99	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
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-

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
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	Y	25	22	1			7
							28	9									
01	DLQ G-10		109	-0-	109	109	8	1	90	2	Y	10	15	1			2
							11	9									
02	DLQ G-10		163	-0-	163	272	12	1	134	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 6 RRCID -> 162044 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	46	1	1156	2	Y	28	24	1			9
							31	9									
01	DLQ G-10		546	-0-	546	546	31	1	502	2	Y	12	18	1			3
							13	9									
02	DLQ G-10		361	-0-	361	907	19	1	331	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
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									

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
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	28	68	1			-0-
							31	9									
01	DLQ G-10		383	-0-	383	383	24	1	351	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	DLQ G-10		286	-0-	286	669	18	1	262	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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									

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
12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	33	1	821	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
01	DLQ G-10		652	-0-	652	652	38	1	602	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
02	DLQ G-10		446	-0-	446	1098	24	1	410	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		390	-0-	390	390	25	1	365	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		144	-0-	144	534	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 8 RRCID -> 162050 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	57	1	1445	2	Y	106	92	1			36
						117	9									
01	DLQ G-10	858	-0-	858	858	47	1	757	2	Y	49	79	1			6
						54	9									
02	DLQ G-10	929	-0-	929	1787	49	1	830	2	Y	45	43	1			8
						50	9									
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									

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

12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	175	-0-	175	175	15	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	253	-0-	253	428	21	1	232	2	Y	-0-					-0-
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									

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

12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	30	1	750	2	Y	61	53	1			9
						67	9									
01	DLQ G-10	203	-0-	203	203	11	1	178	2	Y	13	21	1			1
						14	9									
02	DLQ G-10	141	-0-	141	344	7	1	114	2	Y	18	17	1			2
						20	9									
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									

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

12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	37	32	1			13
						41	9									
01	DLQ G-10	114	-0-	114	114	6	1	91	2	Y	15	27	1			1
						17	9									
02	DLQ G-10	175	-0-	175	289	9	1	147	2	Y	17	16	1			2
						19	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
01	DLQ G-10		302	-0-	302	302	24	1	264	2	Y	13	19	1			-0-
							14	9									
02	DLQ G-10		309	-0-	309	611	25	1	269	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
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									

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

12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		207	-0-	207	207	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		173	-0-	173	380	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
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									

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

12	14B2 EXT		178	-0-	178	178	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		225	-0-	225	403	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		166	-0-	166	569	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	3100	N	5209	-0-	2109	2360	197	1	4978	2	Y	31	27	1			7
							34	9									
01	DLQ G-10		3005	-0-	3005	5365	175	1	2810	2	Y	18	25	1			-0-
							20	9									
02	DLQ G-10		1652	-0-	1652	7017	90	1	1542	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
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									

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
WR "A" WELL #: 15 RRCID -> 162928 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	DLQ	G-10	153	-0-	153	153	8	1	139	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
02	DLQ	G-10	243	-0-	243	396	20	1	205	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	73	1	891	2	Y	58	51	1			18
							64	9									
01	DLQ	G-10	794	-0-	794	794	62	1	685	2	Y	43	60	1			1
							47	9									
02	DLQ	G-10	787	-0-	787	1581	63	1	683	2	Y	37	36	1			2
							41	9									
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									

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
12	682	X	593	-0-	-89	-0-	93	1	500	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	451	-0-	451	451	67	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	962	-0-	962	1413	160	1	802	2	Y	-0-					-0-
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	701	-0-	-353	-0-	121	1	578	2	Y	2					8
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					9
01	DLQ	G-10	884	-0-	884	884	43	1	841	2	Y	-0-	9	1			-0-
02	DLQ	G-10	650	-0-	650	1534	34	1	616	2	Y	-0-					-0-
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 7 RRCID -> 164080 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					17
01	DLQ G-10	177	-0-	177	177	9	1	168	2	Y	-0-	17	1			-0-
02	DLQ G-10	140	-0-	140	317	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
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									

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	Y	-0-					6
01	DLQ G-10	276	-0-	276	276	13	1	263	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	DLQ G-10	822	-0-	822	1098	42	1	780	2	Y	-0-					-0-
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									

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

12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	2	Y	-0-					3
01	DLQ G-10	313	-0-	313	313	15	1	298	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	DLQ G-10	168	-0-	168	481	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
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									

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 "H" WELL #: 16 RRCID -> 165045 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	278	-0-	278	278	13	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	307	-0-	307	585	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
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

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

12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	32	1	390	2	Y	43	38	1			14
						47	9									
01	DLQ G-10	399	-0-	399	399	31	1	342	2	Y	24	35	1			3
						26	9									
02	DLQ G-10	338	-0-	338	737	26	1	286	2	Y	24	23	1			4
						26	9									
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									

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

12	558 X	481	-0-	-77	-0-	23	1	458	2	Y	-0-					11
01	DLQ G-10	375	-0-	375	375	18	1	357	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	DLQ G-10	469	-0-	469	844	24	1	445	2	Y	-0-					-0-
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									

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	344	-0-	344	344	17	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	293	-0-	293	637	15	1	278	2	Y	-0-					-0-
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									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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

12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	60	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	526	-0-	526	526	78	1	448	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	283	-0-	283	809	47	1	236	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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

12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	Y	-0-					24
01	DLQ G-10	127	-0-	127	127	6	1	121	2	Y	-0-	24	1			-0-
02	DLQ G-10	102	-0-	102	229	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "J" WELL #: 4 RRCID -> 178932 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271 X	552	-0-	-719	-0-	86	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	882	-0-	882	882	132	1	750	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	899	-0-	899	1781	150	1	749	2	Y	-0-					-0-
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	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	177	1	848	2	Y	3					11
						3	9									

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

12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	DLQ G-10	215	-0-	215	215	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
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									

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	808	-0-	808	808	42	1	670	2	Y	87	87	1			-0-
						96	9									
02	14B2 EXT	1197	-0-	1197	2005	58	1	995	2	Y	131	126	1			5
						144	9									
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

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

12	929 X	929	-0-	-0-	-0-	145	1	784	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	814	-0-	814	814	121	1	693	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	591	-0-	591	1405	98	1	493	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					3
01	DLQ G-10	94	-0-	94	94	5	1	89	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	DLQ G-10	444	-0-	444	538	23	1	421	2	Y	-0-					-0-
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									

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	50	1	1036	2	Y	443	384	1			70
						487	9									
01	DLQ G-10	356	-0-	356	356	18	1	264	2	Y	67	74	1			63
						74	9									
02	DLQ G-10	219	-0-	219	575	11	1	162	2	Y	42	46	1			59
						46	9									
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									

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

12	1922 X	1454	-0-	-468	-0-	126	1	1298	3	Y	25	21	1			10
						2	4	28	9							
01	1674 X	1590	-0-	-84	-0-	133	1	1422	3	Y	31	27	1			14
						1	4	34	9							
02	1512 X	1241	-0-	-271	-0-	99	1	1119	3	Y	21	24	1			11
						23	9									
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									

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	42	1	432	3	Y	15	13	1			6
						17	9									
01	923 X	923	-0-	-0-	-0-	78	1	826	3	Y	17	15	1			8
						19	9									
02	639 X	639	-0-	-0-	-0-	51	1	575	3	Y	12	14	1			6
						13	9									
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									

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	32	1	326	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	40	1	432	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	402	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
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									

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

12	1240	X	1073	-0-	-167	-0-	96	1	977	3	Y	-0-					-0-
01	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	207	1	2201	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	129	1	1477	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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-

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

12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	41	1	420	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	418	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	39	1	443	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
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									

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

12	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465 N	268	-0-	-197	-0-	23 11	1 9	234	3	Y	10	8	1			4
01	465 X	368	-0-	-97	-0-	31 4	1 9	333	3	Y	4	6	1			2
02	420 X	344	-0-	-76	-0-	28 9	1 9	307	3	Y	8	6	1			4
03	341 X	256	-0-	-85	-0-	18 4	1 9	234	3	Y	4	6	1			2
04	395 X	395	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	360	3	Y	5	5	1			2
*05	401 X	401	-0-	-0-	-0-	29 8	1 9	364	3	Y	7	6	1			3

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	84 7	1 9	1603	3	N	6					18
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	39 3	1 9	833	3	N	3	17	1			4
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	42 4	1 9	873	3	N	4					8
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	268	3	N	3	5	1			6
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	125	3	N	5					11
*05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	49 4	1 9	1584	3	N	4	12	1			3

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	1					5
						1	9									
01	124 N	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					5
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	2	3	1			4
						2	9									
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									

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
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									

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

12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	Y	5					25
						6	9									
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	42	1	903	3	Y	8					33
						9	9									
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	702	3	Y	6	16	1			23
						7	9									
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									

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	82	1	828	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	66	1	697	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	62	1	712	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
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									

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

12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
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									

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

12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	585	3	Y	-0-					5
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	34	1	738	3	Y	2					7
							2	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	53	1	1084	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
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									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	90	1	918	3	Y	27	27	1			11
							30	9									
01	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	99	1	1043	3	Y	28	26	1			13
							31	9									
02	1036	X	963	-0-	-73	-0-	77	1	869	3	Y	15	20	1			8
							17	9									
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									

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
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	Y	40					109
							44	9									
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	26	1	559	3	Y	69	106	1			72
							76	9									
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	Y	46					118
							51	9									
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									

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	434	X	106	-0-	-328	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	203	-0-	-133	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	Y	2					15
							2	9									
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	3					18
							3	9									
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	3	9	1			12
							3	9									
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									

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

12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	Y	1					6
							1	9									
01	496	X	248	-0-	-248	-0-	11	1	236	3	Y	1					7
							1	9									
02	448	X	390	-0-	-58	-0-	18	1	371	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
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									

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
12	248	N	128	-0-	-120	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	775	X	232	-0-	-543	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	14	-0-	-686	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	1					3
							1	9									
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					3
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-	1	1			2
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-

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
12	372	X	251	-0-	-121	-0-	12	1	236	3	Y	3					21
							3	9									
01	589	X	321	-0-	-268	-0-	14	1	301	3	Y	5					26
							6	9									
02	532	X	222	-0-	-310	-0-	10	1	208	3	Y	4	13	1			17
							4	9									
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									

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
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	595	3	Y	1					4
							1	9									
01	837	X	702	-0-	-135	-0-	31	1	670	3	Y	1					5
							1	9									
02	756	X	455	-0-	-301	-0-	21	1	434	3	Y	-0-	2	1			3
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-

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
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	486	3	Y	1					3
							1	9									
01	713	X	519	-0-	-194	-0-	23	1	496	3	Y	-0-					3
02	644	X	581	-0-	-63	-0-	27	1	553	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
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									

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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	831	X	831	-0-	-0-	-0-	40	1	784	3	Y	6					31
							7	9									
01	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	96	1	2178	3	Y	15					46
							17	9									
02	901	X	901	-0-	-0-	-0-	41	1	850	3	Y	9	23	1			32
							10	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					1
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	1					2
							1	9									
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-	1	1			1
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

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

12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	Y	-0-					-0-
01	558	X	103	-0-	-455	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	504	X	261	-0-	-243	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	310	X	220	-0-	-90	-0-	11	1	208	3	Y	1					2
							1	9									
01	434	X	253	-0-	-181	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					2
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	36	1	746	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
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-

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

12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	77	1	790	3	Y	39	41	1			16
							43	9									
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	79	1	837	3	Y	35	35	1			16
							39	9									
02	840	N	744	-0-	-96	-0-	59	1	668	3	Y	15	23	1			8
							17	9									
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									

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

12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	10	1	104	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "D" WELL #: 1010O RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	2					3
							2	9									
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
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

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
12	1488	X	866	-0-	-622	-0-	43	1	822	3	Y	1					4
							1	9									
01	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	66	1	1407	3	Y	1					5
							1	9									
02	1428	X	1182	-0-	-246	-0-	55	1	1126	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
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									

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
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	76	1	779	3	Y	23	24	1			9
							25	9									
01	961	N	804	-0-	-157	-0-	68	1	716	3	Y	18	19	1			8
							20	9									
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	76	1	853	3	Y	19	17	1			10
							21	9									
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									

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
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	115	1	1171	3	Y	15	13	1			6
							17	9									
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	59	1	631	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	62	1	699	3	Y	13	12	1			7
							14	9									
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									

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
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	103	1	1046	3	Y	31	31	1			12
							34	9									
01	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	125	1	1335	3	Y	34	31	1			15
							1	4	37	9							
02	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	100	1	1143	3	Y	29	29	1			15
							1	4	32	9							
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									

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
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	4	1	45	3	Y	12	7	1			6
							13	9									
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									

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
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	52	1	529	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
01	558	X	432	-0-	-126	-0-	36	1	388	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
02	516	X	516	-0-	-0-	-0-	41	1	466	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
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									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	44	3	Y	1					3
							1	9									
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					3
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	3	1	40	3	Y	1					4
							1	9									
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									

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

12	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	136	1	1393	3	Y	35	32	1			14
							1	4	39	9							
01	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	131	1	1398	3	Y	27	29	1			12
							1	4	30	9							
02	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	145	1	1647	3	Y	29	26	1			15
							1	4	32	9							
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									

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

12	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	105	1	1077	3	Y	-0-					-0-
01	1085	X	979	-0-	-106	-0-	84	1	895	3	Y	-0-					-0-
02	980	X	802	-0-	-178	-0-	65	1	737	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	1612	X	1535	-0-	-77	-0-	134	1	1378	3	Y	20	24	1			8
							1	4	22	9							
01	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	124	1	1328	3	Y	20	19	1			9
							1	4	22	9							
02	1512	X	1366	-0-	-146	-0-	109	1	1239	3	Y	16	16	1			9
							18	9									
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									

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

12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	549	3	Y	2					7
							2	9									
01	589	N	338	-0-	-251	-0-	15	1	322	3	Y	1					8
							1	9									
02	196	N	92	-0-	-104	-0-	4	1	87	3	Y	1	4	1			5
							1	9									
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

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

12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	341	X	172	-0-	-169	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	146	1	1496	3	Y	85	75	1			34
							94	9									
01	2015	N	1557	-0-	-458	-0-	129	1	1367	3	Y	55	64	1			25
							61	9									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	146	1	1675	3	Y	74	60	1			39
							1	4	81	9							
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									

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

12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	70	1	707	3	Y	20	14	1			8
							22	9									
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	70	1	741	3	Y	20	19	1			9
							22	9									
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	139	1	1582	3	Y	13	15	1			7
							14	9									
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									

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
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	71	1	726	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
01	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	96	1	1019	3	Y	15	13	1			7
							17	9									
02	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	83	1	940	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	15	19	1			2
							17	9									
01	279	N	218	-0-	-61	-0-	9	1	185	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	8	1	171	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	206	-0-	-104	-0-	10	1	195	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	434	N	200	-0-	-234	-0-	9	1	189	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	9	1	176	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 1 RRCID -> 154946 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	46	1	469	3	Y	17	15	1			7
						19	9									
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	62	1	656	3	Y	15	15	1			7
						17	9									
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	45	1	513	3	Y	13	13	1			7
						14	9									
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									

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

12	582 X	582	-0-	-0-	-0-	52	1	529	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	864 X	864	-0-	-0-	-0-	74	1	788	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
02	629 X	629	-0-	-0-	-0-	51	1	578	3	Y	-0-	1	1			-0-
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									

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

12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	13	1	269	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	280 N	215	-0-	-65	-0-	10	1	203	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
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									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	490	-0-	-130	-0-	24	1	465	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	589	X	518	-0-	-71	-0-	23	1	494	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	588	X	467	-0-	-121	-0-	22	1	444	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	144	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	186	X	128	-0-	-58	-0-	6	1	120	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	168	X	155	-0-	-13	-0-	7	1	145	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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
12	1612	N	999	-0-	-613	-0-	50	1	947	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	1829	X	954	-0-	-875	-0-	42	1	909	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1652	X	778	-0-	-874	-0-	36	1	738	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	308	N	101	-0-	-207	-0-	5	1	95	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	527	N	407	-0-	-120	-0-	20	1	386	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	558	X	493	-0-	-65	-0-	22	1	470	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	X	432	-0-	-100	-0-	20	1	411	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

12	403	N	277	-0-	-126	-0-	14	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	403	X	320	-0-	-83	-0-	14	1	305	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	X	279	-0-	-113	-0-	13	1	265	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1			-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	10	3	3	9	Y	3	2	1			1
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									

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
12	527	X	352	-0-	-175	-0-	18	1	333	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	527	X	358	-0-	-169	-0-	16	1	340	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	482	X	482	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	32	1	610	3	Y	22	28	1			3
							24	9									
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	33	1	704	3	Y	32	31	1			4
							35	9									
02	700	N	607	-0-	-93	-0-	27	1	555	3	Y	23	21	1			6
							25	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	379	-0-	-148	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					-0-
02	476	X	324	-0-	-152	-0-	15	1	309	3	Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 11 RRCID -> 156089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9806 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	16	1	298	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	589	N	348	-0-	-241	-0-	15	1	331	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	683	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	787	-0-	-19	-0-	68	1	695	3	Y	22	23	1			9
							24	9									
01	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	92	1	970	3	Y	32	26	1			15
							35	9									
02	998	X	998	-0-	-0-	-0-	79	1	897	3	Y	20	24	1			11
							22	9									
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									

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
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	15	1	289	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	14	1	292	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	14	1	293	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	527	X	408	-0-	-119	-0-	17	1	388	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	482	X	482	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	Y	15	18	1			2
							17	9									
01	558	X	425	-0-	-133	-0-	18	1	384	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
02	504	X	331	-0-	-173	-0-	15	1	299	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	324	-0-	-1102	-0-	16	1	308	3	Y	-0-					-0-
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
02	4172	X	17	-0-	-4155	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	69	1	1349	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	88	1	1990	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	2072	X	1598	-0-	-474	-0-	74	1	1517	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	509	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	651	X	493	-0-	-158	-0-	22	1	469	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	588	X	394	-0-	-194	-0-	18	1	375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					-0-
01	403	X	234	-0-	-169	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	364	X	214	-0-	-150	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
*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-

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

12	1581	X	1571	-0-	-10	-0-	78	1	1487	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	1860	X	1716	-0-	-144	-0-	76	1	1632	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	1680	X	1423	-0-	-257	-0-	66	1	1351	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

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

12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	83	1	852	3	Y	20	19	1			8
							22	9									
01	899	X	873	-0-	-26	-0-	73	1	782	3	Y	16	17	1			7
							18	9									
02	950	X	950	-0-	-0-	-0-	76	1	853	3	Y	19	16	1			10
							21	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 21 RRCID -> 157262 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10168 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	682	-0-	-124	-0-	33	1	630	3	Y	17	21	1			2
							19	9									
01	992	X	971	-0-	-21	-0-	42	1	903	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
02	896	X	710	-0-	-186	-0-	32	1	658	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
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									

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
12	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	139	1	1424	3	Y	39	34	1			16
							1	4	43	9							
01	1364	X	1353	-0-	-11	-0-	113	1	1203	3	Y	33	34	1			15
							1	4	36	9							
02	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	130	1	1482	3	Y	31	30	1			16
							34	9									
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									

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
12	465	N	223	-0-	-242	-0-	11	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	169	-0-	-83	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
*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-

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
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	684	3	Y	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	620	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	30	1	613	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 35 RRCID -> 157983 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 10376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395 X	332	-0-	-1063	-0-	16	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	1178 X	905	-0-	-273	-0-	38	1	866	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1288 X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	6	14	1			1
						7	9									
01	961 X	462	-0-	-499	-0-	19	1	422	3	Y	19	18	1			2
						21	9									
02	868 X	626	-0-	-242	-0-	28	1	581	3	Y	15	13	1			4
						17	9									
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									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046 X	470	-0-	-1576	-0-	23	1	446	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	2046 X	519	-0-	-1527	-0-	23	1	496	3	Y	-0-					-0-
02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	403 N	321	-0-	-82	-0-	14	1	274	3	Y	30	34	1			4
						33	9									
01	403 X	216	-0-	-187	-0-	8	1	179	3	Y	26	27	1			3
						29	9									
02	364 X	249	-0-	-115	-0-	11	1	226	3	Y	11	11	1			3
						12	9									
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									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	269	X	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-
01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	X	145	-0-	-23	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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-

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

12	713	N	517	-0-	-196	-0-	26	1	490	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	713	N	513	-0-	-200	-0-	23	1	488	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	616	N	504	-0-	-112	-0-	23	1	480	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	434	X	309	-0-	-125	-0-	15	1	292	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	15	1	345	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	364	N	156	-0-	-208	-0-	7	1	140	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	296	-0-	-262	-0-	15	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	496	N	308	-0-	-188	-0-	14	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	18	1	372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

12	1488	X	1165	-0-	-323	-0-	57	1	1108	3	Y	-0-					-0-
01	1240	X	775	-0-	-465	-0-	33	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	1120	X	850	-0-	-270	-0-	39	1	811	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	186	N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	143	-0-	-137	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	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-

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

12	14B2	EXT	77	-0-	77	109	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	61	-0-	61	170	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	218	X	48	-0-	-170	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	10	1	184	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	9	1	200	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	10	1	196	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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

12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	700	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	26	1	596	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	33	1	687	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	1209	X	1087	-0-	-122	-0-	54	1	1022	3	Y	10	13	1			1
							11	9									
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	51	1	1087	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
02	1148	N	1091	-0-	-57	-0-	50	1	1029	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
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									

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

12	248	X	43	-0-	-205	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	248	X	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	225	X	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	279	N	131	-0-	-148	-0-	6	1	124	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	217	N	124	-0-	-93	-0-	5	1	117	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	4	1	91	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-					-0-
01	214	N	-0-	-0-	-214	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	63	-0-	63	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	279	N	163	-0-	-116	-0-	8	1	153	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	10	1	224	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	196	N	105	-0-	-91	-0-	5	1	99	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	341	N	282	-0-	-59	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					1
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					1
02	252	N	80	-0-	-172	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					1
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-

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
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	921	X	921	-0-	-0-	-0-	39	1	881	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	143	1	2942	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	56	1	1063	3	Y	29	36	1			4
							32	9									
01	2387	X	2319	-0-	-68	-0-	101	1	2171	3	Y	43	42	1			5
							47	9									
02	2156	X	2155	-0-	-1	-0-	98	1	2024	3	Y	30	27	1			8
							33	9									
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									

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
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	105	1	2005	3	Y	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	80	1	1705	3	Y	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	471	3	Y	58	71	1			7
							64	9									
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	Y	84	82	1			9
							92	9									
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	22	1	462	3	Y	64	56	1			17
							70	9									
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									

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
12	155	X	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	6	-0-	-162	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	1	1	29	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	623	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
01	620	X	432	-0-	-188	-0-	18	1	400	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	560	X	192	-0-	-368	-0-	8	1	173	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	940	3	Y	64	79	1			8
							70	9									
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	26	1	580	3	Y	61	62	1			7
							67	9									
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	24	1	495	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	950	-0-	-445	-0-	40	1	787	3	Y	112	172	1			14
							123	9									
01	1612	X	845	-0-	-767	-0-	30	1	686	3	Y	117	118	1			13
							129	9									
02	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	75	1	1542	3	Y	117	99	1			31
							129	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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-

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
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	403	X	254	-0-	-149	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					-0-
01	403	X	280	-0-	-123	-0-	12	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	364	X	91	-0-	-273	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	775	N	559	-0-	-216	-0-	27	1	532	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1736	X	594	-0-	-1142	-0-	25	1	568	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1568	X	1032	-0-	-536	-0-	48	1	983	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	470	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	713	X	528	-0-	-185	-0-	22	1	505	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	672	X	463	-0-	-209	-0-	21	1	441	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1116	X	801	-0-	-315	-0-	39	1	755	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
01	868	X	196	-0-	-672	-0-	8	1	186	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	57	1	1169	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
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									

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

12	77	X	-0-	-0-	-77	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	341	N	131	-0-	-210	-0-	5	1	103	3	Y	21	37	1			3
							23	9									
01	992	X	246	-0-	-746	-0-	9	1	200	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
02	896	X	480	-0-	-416	-0-	20	1	406	3	Y	49	40	1			13
							54	9									
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									

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

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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

12	283	X	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	320	-0-	-128	-0-	15	1	304	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	758	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	891	X	891	-0-	-0-	-0-	37	1	847	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	868	X	829	-0-	-39	-0-	38	1	788	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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

12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2457	-0-	2457	2457	137	1	2320	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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-

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
12	248 N	133	-0-	-115	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	178	-0-	-74	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	248 N	182	-0-	-66	-0-	9	1	172	3	Y	1					3
						1	9									
01	434 X	258	-0-	-176	-0-	11	1	246	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
02	392 X	327	-0-	-65	-0-	15	1	311	3	Y	1					2
						1	9									
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									

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
12	515 X	515	-0-	-0-	-0-	81	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	472	-0-	472	472	70	1	402	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	444	-0-	444	916	74	1	370	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	670	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	868	N	714	-0-	-154	-0-	32	1	680	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	812	N	741	-0-	-71	-0-	34	1	704	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		283	-0-	283	283	47	1	236	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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-

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

12	248	N	245	-0-	-3	-0-	12	1	232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	8	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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

12	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	67	1	1318	3	Y	55	64	1			7
							61	9									
01	651	X	473	-0-	-178	-0-	19	1	424	3	Y	27	31	1			3
							30	9									
02	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	90	1	1861	3	Y	84	65	1			22
							92	9									
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									

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
12	930	N	815	-0-	-115	-0-	39	1	769	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
01	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	984	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	964	X	964	-0-	-0-	-0-	44	1	912	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
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									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	961	X	252	-0-	-709	-0-	13	1	238	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2077	X	424	-0-	-1653	-0-	19	1	403	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1876	X	250	-0-	-1626	-0-	11	1	236	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	20	1	462	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	504 N	404	-0-	-100	-0-	19	1	384	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
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									

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	434 X	327	-0-	-107	-0-	51	1	276	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	460	-0-	460	460	69	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	493	-0-	493	953	82	1	411	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	858	3	Y	23	29	1			3
							25	9									
01	713	N	703	-0-	-10	-0-	28	1	641	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
02	1092	N	1035	-0-	-57	-0-	47	1	960	3	Y	25	22	1			7
							28	9									
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									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	403	N	230	-0-	-173	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	35	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		199	-0-	199	199	30	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		246	-0-	246	445	41	1	205	2	Y	-0-					-0-
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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	64	1	305	2	Y	-0-					1

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	288	1	1549	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1627	-0-	1627	1627	242	1	1385	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1355	-0-	1355	2982	225	1	1130	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	930 N	847	-0-	-83	-0-	41	1	806	3	Y	-0-					-0-
01	930 X	799	-0-	-131	-0-	34	1	765	3	Y	-0-					-0-
02	840 X	506	-0-	-334	-0-	23	1	483	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	68	1	1555	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
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-

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

12	248 N	36	-0-	-212	-0-	2	1	30	3	Y	4	42	1			11
						4	9									
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	68	58	1			21
						75	9									
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	49	44	1			26
						54	9									
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									

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
12	434	N	308	-0-	-126	-0-	15	1	287	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	527	X	460	-0-	-67	-0-	19	1	433	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	579	X	579	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
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									

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

12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	11	1	225	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	789	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
01	1054	X	1026	-0-	-28	-0-	45	1	972	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	952	X	622	-0-	-330	-0-	29	1	589	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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

12	248	X	178	-0-	-70	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	465	X	229	-0-	-236	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	420	X	163	-0-	-257	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	682	N	559	-0-	-123	-0-	27	1	531	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	682	X	470	-0-	-212	-0-	20	1	449	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	616	X	354	-0-	-262	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	8	1	178	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
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									

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

12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	285	-0-	-180	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	489	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
01	465	N	111	-0-	-354	-0-	5	1	103	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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-

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

12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	786	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	797	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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

12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	403	N	244	-0-	-159	-0-	11	1	231	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	486	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	34	1	729	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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									

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	241	-0-	-348	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	10	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	136	-0-	-143	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	252	X	28	-0-	-224	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	451	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	21	1	467	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	407	-0-	-647	-0-	19	1	374	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	616	N	75	-0-	-541	-0-	3	1	64	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	318	-0-	-271	-0-	14	1	267	3	Y	34	46	1			4
							37	9									
01	589	X	560	-0-	-29	-0-	21	1	472	3	Y	61	58	1			7
							67	9									
02	532	X	291	-0-	-241	-0-	12	1	238	3	Y	37	34	1			10
							41	9									
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	621	3	Y	-0-					-0-
01	589	X	375	-0-	-214	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	812	X	754	-0-	-58	-0-	35	1	719	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	4724	X	3230	-0-	-1494	-0-	157	1	3071	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	3751	X	2420	-0-	-1331	-0-	102	1	2315	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3388	X	2627	-0-	-761	-0-	121	1	2503	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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

12	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	24	1	462	3	Y	-0-					-0-
01	637	X	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	3	Y	-0-					-0-
02	560	X	468	-0-	-92	-0-	22	1	446	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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
12	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	99	1	1882	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	1860	X	1068	-0-	-792	-0-	47	1	1014	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	112	1	2303	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
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									

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

12	434	N	380	-0-	-54	-0-	19	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	434	X	363	-0-	-71	-0-	16	1	347	3	Y	-0-					-0-
02	392	X	343	-0-	-49	-0-	16	1	327	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	496	X	287	-0-	-209	-0-	13	1	272	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	448	X	291	-0-	-157	-0-	13	1	277	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	14	19	1			2
							15	9									
01	372	N	63	-0-	-309	-0-	2	1	42	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	29	23	1			8
							32	9									
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									

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
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	456	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	651	N	481	-0-	-170	-0-	21	1	458	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	560	N	470	-0-	-90	-0-	22	1	445	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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

12	434	N	339	-0-	-95	-0-	16	1	313	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	420	N	262	-0-	-158	-0-	12	1	246	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
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									

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

12	496	N	333	-0-	-163	-0-	16	1	315	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	899	X	587	-0-	-312	-0-	24	1	556	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	812	X	83	-0-	-729	-0-	4	1	79	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

SBR WELL #: 148 RRCID -> 163671 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	543	3	Y	24	30	1			3
							26	9									
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	41	1	883	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
02	756	N	666	-0-	-90	-0-	30	1	607	3	Y	26	23	1			7
							29	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	27	1	1452	3	Y	29	36	1			-0-
							32	9									
04	930	N	1461	-0-	531	-0-	37	1	1383	3	Y	37	30	1			7
							41	9									
05	744	N	688	-0-	-56	-0-	26	1	625	3	Y	34	32	1			9
							37	9									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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-

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
12	1395	X	1257	-0-	-138	-0-	62	1	1185	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
01	2077	X	953	-0-	-1124	-0-	42	1	898	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	1876	X	1194	-0-	-682	-0-	55	1	1128	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	53	1	2828	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
04	1440	X	1789	-0-	349	-0-	46	1	1729	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
*05	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	61	1	1479	3	Y	12	12	1			3
							13	9									

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
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	1					1
							1	9									
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	480	3	Y	-0-					1
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	Y	1					2
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	3	Y	-0-					15
01	379	X	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					15
02	480	X	480	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	7	16	1			6
							8	9									
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-

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

12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
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-

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

12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	Y	30	34	1			4
							33	9									
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	52	50	1			6
							57	9									
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	Y	39	35	1			10
							43	9									
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									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	3			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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 182 RRCID -> 164522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775

12	496 N	476	-0-	-20	-0-	23	1	452	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	496 X	467	-0-	-29	-0-	20	1	446	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	504 X	391	-0-	-113	-0-	18	1	373	3	Y	-0-					-0-
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									

SBR WELL #: 178 RRCID -> 164523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

SBR WELL #: 179 RRCID -> 164613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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-

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

12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	167	1	900	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	608	-0-	608	608	91	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	784	-0-	784	1392	130	1	654	2	Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 166 RRCID -> 164747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10010

12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	51	1	967	3	Y	-0-					-0-
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	62	1	1321	3	Y	-0-					-0-
02	1064 N	1023	-0-	-41	-0-	47	1	976	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	169	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
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									

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
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	68	1	1328	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	33	1	741	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
02	420	N	240	-0-	-180	-0-	11	1	221	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
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									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	819	-0-	819	819	46	1	773	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
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2	-0-	2	10	2	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					40
01	279 X	7	-0-	-272	-0-	7	3			Y	-0-					40
02	252 X	250	-0-	-2	-0-	9	1	195	3	Y	42	48	1			34
						46	9									
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	DLQ G-10	95	-0-	95	95	4	1	85	3	Y	5	12	1			23
						6	9									
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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

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
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	Y	-0-					-0-
01	434 N	4	-0-	-430	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

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
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	527	X	495	-0-	-32	-0-	24	1	464	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	531	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
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									

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
12	3782	X	3195	-0-	-587	-0-	159	1	3017	3	Y	17	21	1			2
							19	9									
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	156	1	3353	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
02	3360	X	3280	-0-	-80	-0-	151	1	3108	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
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									

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
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	911	3	Y	17	23	1			2
							19	9									
01	1085	N	648	-0-	-437	-0-	28	1	602	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
02	924	N	668	-0-	-256	-0-	30	1	621	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
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									

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	14	18	1			2
							15	9									
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	11	1	244	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	11	1	227	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	12	1	257	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
04	270	N	332	-0-	62	-0-	15	1	294	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	9	1	172	3	Y	12	13	1			3
							13	9									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	248	N	209	-0-	-39	-0-	10	1	198	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	193	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	166	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	144	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

12	279	N	159	-0-	-120	-0-	7	1	142	3	Y	9	12	1			1
							10	9									
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	252	N	112	-0-	-140	-0-	5	1	101	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	130	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*04	180	N	165	-0-	-15	-0-	6	1	148	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	498	3	Y	4					24
							4	9									
01	1023	N	582	-0-	-441	-0-	26	1	552	3	Y	4					28
							4	9									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	32	1	652	3	Y	3	14	1			17
							3	9									
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									

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

12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
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									

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

12	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	31	3	Y	1					1
							1	9									
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	3	1	59	3	Y	1					1
							1	9									
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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	133	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	3	1	59	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	74	1	1440	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	77	1	1759	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1316	N	214	-0-	-1102	-0-	10	1	202	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	649	-0-	649	649	36	1	613	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

12	186	N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	438	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	46	1	691	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
02	616	N	531	-0-	-85	-0-	32	1	497	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
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-

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

12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	415	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
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									

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

12	3100	N	5021	-0-	1921	2549	347	1	4671	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
01	5935	X	3386	-0-	-2549	-0-	212	1	3168	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	296	1	4595	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
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									

SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	92	1	1792	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2356	X	1075	-0-	-1281	-0-	45	1	1029	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2128	X	2009	-0-	-119	-0-	93	1	1915	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	487	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	34	1	509	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	29	1	443	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	837	X	545	-0-	-292	-0-	26	1	508	3	Y	10	16	1			1
							11	9									
01	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	47	1	1068	3	Y	24	22	1			3
							26	9									
02	1092	X	774	-0-	-318	-0-	35	1	719	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
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									

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

12	310	N	259	-0-	-51	-0-	13	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	47	-0-	-121	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	2511	X	2299	-0-	-212	-0-	159	1	2140	3	Y	-0-					-0-
01	2356	X	2237	-0-	-119	-0-	140	1	2097	3	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1988	-0-	-252	-0-	120	1	1868	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1178	N	934	-0-	-244	-0-	47	1	886	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1178	X	939	-0-	-239	-0-	42	1	895	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1064	X	973	-0-	-91	-0-	45	1	925	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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

12	186	N	30	-0-	-156	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	186	N	84	-0-	-102	-0-	3	1	78	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	2	1	38	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	98	1	1872	3	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2168	-0-	-374	-0-	97	1	2071	3	Y	-0-					-0-
02	2296	X	1931	-0-	-365	-0-	90	1	1841	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	128	1	1319	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	104	1	1108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	127	1	1446	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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-

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
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	431	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	434	X	388	-0-	-46	-0-	16	1	371	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	X	353	-0-	-67	-0-	16	1	337	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	14	21	1			4
							15	9									
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	29	11	1			22
							32	9									
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	8	12	1			18
							9	9									
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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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-

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

12	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	151	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	279	N	133	-0-	-146	-0-	5	1	122	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	7	1	154	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

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
12	434 N	3	-0-	-431	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	434 X	44	-0-	-390	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	3	Y	-0-					-0-
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	28	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	420 N	395	-0-	-25	-0-	24	1	371	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	279 X	29	-0-	-250	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	252 X	23	-0-	-229	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	628	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
01	217 N	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	313	3	Y	17	15	1			7
						19	9									
01	496 X	255	-0-	-241	-0-	20	1	221	3	Y	13	14	1			6
						14	9									
02	448 X	252	-0-	-196	-0-	19	1	220	3	Y	12	12	1			6
						13	9									
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									

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
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	19	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	15	1	236	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	390	-0-	-75	-0-	19	1	370	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	465	X	384	-0-	-81	-0-	16	1	367	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	X	340	-0-	-80	-0-	16	1	324	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	38	1	517	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	555	-0-	-65	-0-	35	1	520	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	467	-0-	-65	-0-	28	1	439	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372 N	193	-0-	-179	-0-	9	1	183	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	364 N	283	-0-	-81	-0-	13	1	269	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
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									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	217 N	55	-0-	-162	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	420 N	107	-0-	-313	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
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									

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
12	248 X	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	12	-0-	-44	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	1674 X	837	-0-	-837	-0-	42	1	795	3	Y	-0-					-0-
01	1674 X	713	-0-	-961	-0-	32	1	681	3	Y	-0-					-0-
02	1512 X	907	-0-	-605	-0-	42	1	865	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	Y	66	119	1			20
							73	9									
01	613	X	613	-0-	-0-	-0-	29	1	439	3	Y	132	50	1			102
							145	9									
02	392	X	241	-0-	-151	-0-	13	1	207	3	Y	19	54	1			67
							21	9									
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									

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	105	-0-	-112	-0-	7	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	258	X	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	308	X	215	-0-	-93	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	34	1	456	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	434	X	270	-0-	-164	-0-	17	1	251	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	560	X	426	-0-	-134	-0-	26	1	399	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	48	-0-	-417	-0-	2	1	46	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	465	X	49	-0-	-416	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	420	X	47	-0-	-373	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868 X	580	-0-	-288	-0-	91	1	489	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	599	-0-	599	599	89	1	510	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	628	-0-	628	1227	104	1	524	2	Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

12	341 N	324	-0-	-17	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					-0-
01	446 X	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	-0-					-0-
02	420 X	186	-0-	-234	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

12	837 X	768	-0-	-69	-0-	53	1	714	3	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
01	837 X	573	-0-	-264	-0-	36	1	535	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
02	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	66	1	1027	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
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									

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

12	806 X	619	-0-	-187	-0-	31	1	588	3	Y	-0-					-0-
01	806 X	626	-0-	-180	-0-	28	1	598	3	Y	-0-					-0-
02	728 X	661	-0-	-67	-0-	31	1	630	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	1					3
							1	9									
01	310	N	138	-0-	-172	-0-	6	1	131	3	Y	1					4
							1	9									
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	2	1			2
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

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

12	589	N	410	-0-	-179	-0-	20	1	382	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
01	589	X	497	-0-	-92	-0-	22	1	465	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	532	X	361	-0-	-171	-0-	16	1	335	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
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									

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	37	1	733	3	Y	-0-					-0-
01	2170	X	418	-0-	-1752	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	1960	X	150	-0-	-1810	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	3	2	9	Y	2	2	1			1
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									

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	636	-0-	-201	-0-	31	1	595	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
01	868	X	599	-0-	-269	-0-	26	1	561	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	784	X	593	-0-	-191	-0-	27	1	556	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
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									

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	11	1	212	3	Y	4					20
							4	9									
01	744	X	434	-0-	-310	-0-	19	1	406	3	Y	8	19	1			9
							9	9									
02	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	981	3	Y	12					21
							13	9									
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									

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	X	3	-0-	-431	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	837	X	831	-0-	-6	-0-	40	1	790	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	37	1	845	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	793	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

12	558	X	47	-0-	-511	-0-	2	1	42	3	Y	3	29	1			8
							3	9									
01	490	X	490	-0-	-0-	-0-	19	1	425	3	Y	42	37	1			13
							46	9									
02	308	X	293	-0-	-15	-0-	12	1	256	3	Y	23	24	1			12
							25	9									
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									

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	458	3	Y	1					9
							1	9									
01	744	X	603	-0-	-141	-0-	27	1	573	3	Y	3					12
							3	9									
02	672	X	457	-0-	-215	-0-	21	1	433	3	Y	3	6	1			9
							3	9									
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									

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
12	248	X	93	-0-	-155	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	420	X	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	308	X	254	-0-	-54	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
01	98	N	-0-	-0-	-98	-0-					Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	57	1	762	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
01	837	X	761	-0-	-76	-0-	47	1	707	3	Y	6	2	1			5
							7	9									
02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	42	1	649	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
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									

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
12	248	X	48	-0-	-200	-0-	2	1	43	3	Y	3	18	1			6
							3	9									
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	22	21	1			7
							24	9									
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	3	1	66	3	Y	9	11	1			5
							10	9									
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									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	14	1	327	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	224	X	185	-0-	-39	-0-	8	1	175	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

12	1116	X	531	-0-	-585	-0-	26	1	504	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	50	1	1130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1008	X	248	-0-	-760	-0-	11	1	236	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	38	1	720	3	Y	12					60
							13	9									
01	1147	X	713	-0-	-434	-0-	31	1	664	3	Y	16					76
							18	9									
02	1512	X	165	-0-	-1347	-0-	8	1	154	3	Y	3	37	1			42
							3	9									
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									

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	20	-0-	-120	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	13	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	2	2	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	3	2	1			1
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-

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
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	200	1	1081	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1124	-0-	1124	1124	168	1	956	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1174	-0-	1174	2298	196	1	978	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	Y	7	18	1			2
							8	9									
01	713	N	588	-0-	-125	-0-	36	1	543	3	Y	8	4	1			6
							9	9									
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	77	1	1196	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
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									

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
12	1240	X	912	-0-	-328	-0-	62	1	836	3	Y	13	23	1			4
							14	9									
01	1023	X	979	-0-	-44	-0-	60	1	891	3	Y	25	10	1			19
							28	9									
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	69	1	1065	3	Y	8	10	1			17
							9	9									
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									

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
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	775	X	422	-0-	-353	-0-	21	1	397	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	775	X	684	-0-	-91	-0-	30	1	647	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	756	X	405	-0-	-351	-0-	19	1	383	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN, R. WELL #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890

12	558	X	219	-0-	-339	-0-	15	1	204	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	620	X	526	-0-	-94	-0-	33	1	492	3	Y	1					1
							1	9									
02	560	X	314	-0-	-246	-0-	19	1	294	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	98	1	1314	3	Y	46	103	1			14
							51	9									
01	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	72	1	1080	3	Y	88	34	1			68
							97	9									
02	1120	X	980	-0-	-140	-0-	58	1	893	3	Y	26	36	1			58
							29	9									
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									

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
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	10	1	132	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	403	X	222	-0-	-181	-0-	14	1	207	3	Y	1					1
							1	9									
02	364	X	279	-0-	-85	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					1
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-

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	421	-0-	-819	-0-	20	1	400	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1240	X	262	-0-	-978	-0-	11	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1120	X	363	-0-	-757	-0-	17	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	58	1	777	3	Y	5	12	1			2
							6	9									
01	1116	X	787	-0-	-329	-0-	49	1	727	3	Y	10	4	1			8
							11	9									
02	1008	X	692	-0-	-316	-0-	42	1	647	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
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									

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	2077 X	7	-0-	-2070	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
02	1876 X	1	-0-	-1875	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	4464 X	2089	-0-	-2375	-0-	144	1	1943	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
01	4464 X	979	-0-	-3485	-0-	61	1	917	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	4032 X	560	-0-	-3472	-0-	34	1	526	3	Y	-0-					1
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									

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
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	129	1	693	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	848	-0-	848	848	126	1	722	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	848					Y	-0-					-0-
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-

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
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	14	11	1			6
						15	9									
01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	Y	22	18	1			10
						24	9									
02	363 X	363	-0-	-0-	-0-	29	1	325	3	Y	8	14	1			4
						9	9									
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									

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
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	17	20	1			2
							19	9									
01	310	N	208	-0-	-102	-0-	8	1	180	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	8	1	174	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
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									

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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									

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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									

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	78	1	1047	3	Y	9	14	1			3
							10	9									
01	1209	X	1133	-0-	-76	-0-	70	1	1048	3	Y	14	6	1			11
							15	9									
02	1120	X	956	-0-	-164	-0-	58	1	892	3	Y	5	6	1			10
							6	9									
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									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	656	-0-	-429	-0-	45	1	604	3	Y	6	12	1			2
							7	9									
01	930	X	635	-0-	-295	-0-	39	1	588	3	Y	7	3	1			6
							8	9									
02	784	X	547	-0-	-237	-0-	33	1	511	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
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									

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

12	1147	X	517	-0-	-630	-0-	24	1	457	3	Y	33	41	1			4
							36	9									
01	1147	X	391	-0-	-756	-0-	15	1	324	3	Y	47	46	1			5
							52	9									
02	2100	X	350	-0-	-1750	-0-	14	1	296	3	Y	36	31	1			10
							40	9									
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									

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

12	3131	X	1189	-0-	-1942	-0-	59	1	1126	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	2418	X	532	-0-	-1886	-0-	24	1	505	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	2044	X	387	-0-	-1657	-0-	18	1	366	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
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-

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

12	1271 X	1096	-0-	-175	-0-	72	1	965	3	Y	54	116	1			18
						59	9									
01	1271 X	1213	-0-	-58	-0-	69	1	1036	3	Y	98	39	1			77
						108	9									
02	1148 X	965	-0-	-183	-0-	56	1	875	3	Y	31	40	1			68
						34	9									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

12	6789 X	6154	-0-	-635	-0-	425	1	5719	3	Y	9	24	1			4
						10	9									
01	6789 X	6226	-0-	-563	-0-	391	1	5829	3	Y	5	4	1			5
						6	9									
02	6132 X	5293	-0-	-839	-0-	321	1	4972	3	Y	-0-	2	1			3
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-

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

12	682 X	625	-0-	-57	-0-	53	1	540	3	Y	29	28	1			12
						32	9									
01	992 X	771	-0-	-221	-0-	63	1	664	3	Y	40	34	1			18
						44	9									
02	896 X	410	-0-	-486	-0-	31	1	360	3	Y	17	26	1			9
						19	9									
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									

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1142	-0-	1142	1142	170	1	972	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1142					Y	-0-					-0-
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-

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
12	1302 N	550	-0-	-752	-0-	86	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	493	-0-	493	493	73	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	493					Y	-0-					-0-
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-

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	107	1	576	2	Y	23					55
						25	9									
01	DLQ G-10	908	-0-	908	908	124	1	709	2	Y	68					123
						75	9									
02	DLQ G-10	726	-0-	726	1634	118	1	589	2	Y	17					140
						19	9									
03	DLQ G-10	915	-0-	915	2549	154	1	747	2	Y	13					153
						14	9									
04	2800 N	939	-0-	-1861	688	149	1	762	2	Y	25					178
						28	9									
*05	1336 N	648	-0-	-688	-0-	112	1	534	2	Y	2					162
						2	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

12	465 X	338	-0-	-127	-0-	17	1	317	3	Y	4					28
						4	9									
01	403 X	319	-0-	-84	-0-	14	1	302	3	Y	3					31
						3	9									
02	476 X	339	-0-	-137	-0-	16	1	320	3	Y	3	15	1			19
						3	9									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

12	992 X	935	-0-	-57	-0-	64	1	862	3	Y	8	16	1			3
						9	9									
01	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	69	1	1031	3	Y	12	5	1			10
						13	9									
02	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	938	3	Y	4	5	1			9
						4	9									
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									

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
12	3844	X	3403	-0-	-441	-0-	235	1	3165	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
01	3689	X	3352	-0-	-337	-0-	210	1	3136	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
02	3332	X	2822	-0-	-510	-0-	171	1	2650	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
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									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	29	1			107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					120
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	30	1	96	7	-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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

12	6572	X	5312	-0-	-1260	-0-	744	1	4564	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	6572	X	5432	-0-	-1140	-0-	563	1	4869	3	Y	-0-					-0-
02	5936	X	3979	-0-	-1957	-0-	224	1	3727	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

12	4557	X	4324	-0-	-233	-0-	299	1	4025	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4394	-0-	-349	-0-	276	1	4118	3	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3527	-0-	-757	-0-	214	1	3313	3	Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

12	6386	X	5520	-0-	-866	-0-	381	1	5129	3	Y	9	25	1			3
							10	9									
01	6355	X	5719	-0-	-636	-0-	359	1	5356	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	5740	X	4915	-0-	-825	-0-	298	1	4616	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
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									

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
12	8184 X	6637	-0-	-1547	-0-	1039	1	5598	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	7232	-0-	7232	7232	1077	1	6155	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6932	-0-	6932	14164	1154	1	5778	2	Y	-0-					-0-
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	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	1316	1	6295	2	Y	1					6
						1	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

12	7967 X	7450	-0-	-517	-0-	1042	1	6392	3	Y	9	8	1			3
						6	4	10	9							
01	8959 X	7054	-0-	-1905	-0-	699	1	6043	3	Y	284	225	1			62
						312	9									
02	8092 X	5721	-0-	-2371	-0-	320	1	5343	3	Y	15	71	1			6
						41	4	17	9							
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									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

12	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	307	1	2209	3	Y	96	91	1			24
						32	4	106	9							
01	2821 X	2270	-0-	-551	-0-	279	1	1866	3	Y	89	87	1			26
						27	4	98	9							
02	2548 X	2054	-0-	-494	-0-	248	1	1704	3	Y	69	82	1			13
						26	4	76	9							
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									

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

12	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			N	-0-					28
01	4960 X	3944	-0-	-1016	-0-	3944	3			N	-0-					28
02	4480 X	3332	-0-	-1148	-0-	3332	3			N	-0-					28
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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	208	1	1277	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	1581 X	1277	-0-	-304	-0-	132	1	1145	3	Y	-0-					-0-
02	1428 X	1151	-0-	-277	-0-	65	1	1078	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	4153	-0-	-1830	-0-	287	1	3866	3	Y	-0-	3	1			1
01	5735	X	4466	-0-	-1269	-0-	280	1	4186	3	Y	-0-					1
02	5544	X	4037	-0-	-1507	-0-	244	1	3781	3	Y	11					12
							12	9									
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									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4696	-0-	-698	-0-	658	1	4035	3	Y	-0-					1
							3	4									
01	5394	X	4244	-0-	-1150	-0-	440	1	3804	3	Y	-0-					1
02	4872	X	3636	-0-	-1236	-0-	204	1	3406	3	Y	-0-					1
							26	4									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16399	X	13980	-0-	-2419	-0-	968	1	13012	3	Y	-0-	13	1			2
01	15159	X	12945	-0-	-2214	-0-	813	1	12132	3	Y	-0-					2
02	13692	X	11932	-0-	-1760	-0-	719	1	11147	3	Y	60					62
							66	9									
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									

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
12	11563	X	9900	-0-	-1663	-0-	685	1	9215	3	Y	-0-					6
01	12214	X	10260	-0-	-1954	-0-	644	1	9616	3	Y	-0-					6
02	11032	X	8958	-0-	-2074	-0-	543	1	8415	3	Y	-0-					6
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-

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
12	5766	X	3284	-0-	-2482	-0-	422	1	2587	3	Y	248	291	1			68
							2	4	273	9							
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	359	1	3107	3	Y	294	297	1			65
							323	9									
02	3836	X	1580	-0-	-2256	-0-	80	1	1337	3	Y	139	153	1			51
							10	4	153	9							
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
12	8370 X	7661	-0-	-709	-0-	5	1	7647	3	N	8	169	1			12
						9	9									
01	8215 X	8166	-0-	-49	-0-	1	1	8097	3	N	62	31	1			43
						68	9									
02	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	1	1	8681	3	N	60					103
						66	9									
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									

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

12	5518 X	4368	-0-	-1150	-0-	612	1	3753	3	Y	-0-	5	1			2
						3	4									
01	5766 X	3760	-0-	-2006	-0-	390	1	3370	3	Y	-0-					2
02	5208 X	4594	-0-	-614	-0-	258	1	4303	3	Y	-0-					2
						33	4									
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									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

12	4154 X	3558	-0-	-596	-0-	457	1	2802	3	Y	270	264	1			73
						2	4	297	9							
01	3689 X	3197	-0-	-492	-0-	318	1	2745	3	Y	122	168	1			27
						134	9									
02	3332 X	2792	-0-	-540	-0-	140	1	2326	3	Y	281	207	1			101
						17	4	309	9							
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	7230	-0-	-1543	-0-	994	1	6095	3	Y	124	135	1			35
							5	4	136	9							
01	8773	X	7194	-0-	-1579	-0-	726	1	6273	3	Y	177	172	1			40
							195	9									
02	7924	X	4263	-0-	-3661	-0-	235	1	3926	3	Y	65	80	1			25
							30	4	72	9							
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									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

12	2170	X	1764	-0-	-406	-0-	214	1	1312	3	Y	215	206	1			59
							1	4	237	9							
01	2170	X	1254	-0-	-916	-0-	92	1	793	3	Y	335	320	1			74
							369	9									
02	1960	X	1553	-0-	-407	-0-	79	1	1323	3	Y	128	154	1			48
							10	4	141	9							
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

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

12	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	6	1	8772	3	N	149	195	1			90
							164	9									
01	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	1	1	10117	3	N	147	148	1			89
							162	9									
02	8932	X	6596	-0-	-2336	-0-	1	1	6488	3	N	97					186
							107	9									
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									

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

12	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	560	1	4023	3	Y	121	130	1			36
							57	4	133	9							
01	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	798	1	5344	3	Y	127	120	1			43
							79	4	140	9							
02	4732	X	4466	-0-	-266	-0-	538	1	3703	3	Y	153	164	1			32
							57	4	168	9							
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	295	-0-	-108	-0-	26	1	266	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	42	1	449	3	N	4	3	1			2
							4	9									
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	33	1	377	3	N	2	3	1			1
							2	9									
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									

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	376	-0-	-120	-0-	32	1	329	3	N	14	15	1			4
							15	9									
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	46	1	488	3	N	22	18	1			8
							24	9									
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	36	1	402	3	N	14	19	1			3
							15	9									
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-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 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
12	0	N	-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	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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26660	X	22312	-0-	-4348	-0-	396	1	21136	3	Y	644	631	1	5	8	59
							72	4	708	9							
01	25451	X	20391	-0-	-5060	-0-	308	1	19314	3	Y	634	633	1	7	8	53
							72	4	697	9							
02	22988	X	18123	-0-	-4865	-0-	130	1	17277	3	Y	590	583	1	5	8	55
							67	4	649	9							
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	NO RPT	-0-	-22320	-0-					Y	NO RPT					49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	6864	-0-	-1785	-0-	117	1	6275	3	Y	410	394	1	3	8	46
							21	4	451	9							
01	8649	X	6684	-0-	-1965	-0-	99	1	6219	3	Y	312	312	1	3	8	43
							23	4	343	9							
02	7812	X	5846	-0-	-1966	-0-	39	1	5195	3	Y	538	532	1	5	8	44
							20	4	592	9							
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	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19127	X	17847	-0-	-1280	-0-	316	1	16881	3	Y	538	527	1	4	8	69
							58	4	592	9							
01	19127	X	16648	-0-	-2479	-0-	252	1	15774	3	Y	513	512	1	6	8	64
							58	4	564	9							
02	15820	X	13679	-0-	-2141	-0-	97	1	12981	3	Y	501	496	1	4	8	65
							50	4	551	9							
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	NO RPT	-0-	-17856	-0-					Y	NO RPT					60

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
12	20181	X	17842	-0-	-2339	-0-	320	1	17064	3	Y	364	357	1	3	8	60
							58	4	400	9							
01	20181	X	17551	-0-	-2630	-0-	269	1	16821	3	Y	363	363	1	3	8	57
							62	4	399	9							
02	17696	X	15361	-0-	-2335	-0-	111	1	14848	3	Y	313	309	1	3	8	58
							58	4	344	9							
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	NO RPT	-0-	-17856	-0-					Y	NO RPT					55

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	224	1	11984	3	Y	260	255	1	2	8	35
							41	4	286	9							
01	12338	X	11871	-0-	-467	-0-	181	1	11371	3	Y	251	251	1	2	8	33
							43	4	276	9							
02	11144	X	10003	-0-	-1141	-0-	72	1	9608	3	Y	260	258	1	2	8	33
							37	4	286	9							
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	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	38502	X	33759	-0-	-4743	-0-	610	1	32574	3	Y	422	414	1	3	8	25
							111	4	464	9							
01	38502	X	31567	-0-	-6935	-0-	487	1	30495	3	Y	428	427	1	5	8	21
							114	4	471	9							
02	34720	X	27897	-0-	-6823	-0-	205	1	27213	3	Y	339	335	1	3	8	22
							106	4	373	9							
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	NO RPT	-0-	-33759	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	8432	X	5097	-0-	-3335	-0-	788	1	3666	3	N	398	732	1	22	8	310
							205	4	438	9							
01	12834	X	4259	-0-	-8575	-0-	412	1	3232	3	N	436	12	8			734
							135	4	480	9							
02	11592	X	3563	-0-	-8029	-0-	620	1	2531	3	N	238	365	1	9	8	598
							150	4	262	9							
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	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					448

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
12	85880	X	85880	-0-	-0-	-0-	82943	3	274	4	Y	2421	2369	1	20	8	68
							2663	9									
01	95263	X	81787	-0-	-13476	-0-	78835	3	280	4	Y	2429	2425	1	28	8	44
							2672	9									
02	86044	X	73978	-0-	-12066	-0-	71578	3	271	4	Y	1935	1912	1	18	8	49
							2129	9									
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	NO RPT	-0-	-85870	-0-					Y	NO RPT					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	319	N	318	-0-	-1	-0-	282	3	36	9	Y	33					209
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	475	3	67	9	Y	61					270
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					173

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		135007	-0-	135007	135007	125951	3	431	4	Y	7841	7723	1	99	8	19
							8625	9									
*10	350072	X	215065	-0-	-135007	-0-	200078	3	1548	4	Y	12217	12053	1	109	8	74
							13439	9									
*11	189174	X	189174	-0-	-0-	-0-	176942	3	794	4	Y	10398	10216	1	250	8	6
							11438	9									
*12	174087	X	174087	-0-	-0-	-0-	162773	3	537	4	Y	9797	9625	1	44	8	134
							10777	9									
*01	160157	X	160157	-0-	-0-	-0-	150080	3	533	4	Y	8676	8660	1	102	8	48
							9544	9									
*02	133247	X	133247	-0-	-0-	-0-	124970	3	474	4	Y	7094	7008	1	66	8	68
							7803	9									
*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	NO RPT	-0-	-132246	-0-					Y	NO RPT					1

STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		132525	-0-	132525	132525	127971	3	575	4	Y	3617	3519	1	87	8	11
							3979	9									
*12	313930	X	181405	-0-	-132525	-0-	175512	3	579	4	Y	4831	4728	1	40	8	74
							5314	9									
01	191828	X	160185	-0-	-31643	-0-	155205	3	552	4	Y	4025	4018	1	47	8	34
							4428	9									
02	173264	X	131022	-0-	-42242	-0-	127251	3	483	4	Y	2989	2952	1	28	8	43
							3288	9									
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	NO RPT	-0-	-191828	-0-					Y	NO RPT					15

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SBR WELL #: RRCID -> 162024 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10812 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2015

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SPARKMAN ENERGY, LLC 807295

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					4
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

WHEELER, CLIFTON WELL #: 5B RRCID -> 119259 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850

12	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	3			N	-0-					43
01	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					43
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					43
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	464	-0-	-125	-0-	464	3			N	-0-					43

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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

12	14B	DENY	2031	-0-	2031	3897	2031	3			N	-0-					98
01	14B	DENY	1387	-0-	1387	5284	1387	3			N	-0-					98
02	14B	DENY	1200	-0-	1200	6484	1200	3			N	-0-					98
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	1229	-0-	-1871	4625	1229	3			N	-0-					98

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SPARKMAN ENERGY, LLC //CONT.// 807295
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

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

EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	930	N	544	-0-	-386	-0-	56	1	481	3	N	6				85
							7	9								
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	107	1	945	3	N	24				109
							26	9								
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	148	1	1061	3	N	21				130
							23	9								
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								

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

12	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	515	1	1866	3	N	-0-				30
01	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	336	1	1392	3	N	10				40
							11	9								
02	1568	X	1265	-0-	-303	-0-	343	1	920	3	N	2				42
							2	9								
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								

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

12	1891	X	710	-0-	-1181	-0-	153	1	554	3	N	3				60
							3	9								
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	167	1	691	3	N	38				98
							42	9								
02	840	N	492	-0-	-348	-0-	133	1	357	3	N	2				100
							2	9								
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

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
12	4371	X	3936	-0-	-435	-0-	805	1	2911	3	N	200	364	1			86
							220	9									
01	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	976	1	4047	3	N	159	182	1			63
							175	9									
02	3948	X	3189	-0-	-759	-0-	816	1	2187	3	N	169					232
							186	9									
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									

PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	758	1	2746	3	N	22					52
							24	9									
01	3100	N	3950	-0-	850	850	753	1	3123	3	N	67					119
							74	9									
02	3299	X	2449	-0-	-850	-0-	665	1	1782	3	N	2					121
							2	9									
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									

PEELER WELL #: 5 RRCID -> 282016 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8752 - 8762

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2289	2	44	9	Y	40					172
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2348	2	43	9	Y	39					211
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2084	2	25	9	Y	23	179	1			55
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

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
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	127	1	593	3	Y	25	24	1			13
							28	9									
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	133	1	656	3	Y	42	32	1			23
							46	9									
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	111	1	525	3	Y	29	34	1			18
							32	9									
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									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					18
01	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	3			Y	-0-					18
02	728	N	664	-0-	-64	-0-	663	3	1	9	Y	1					19
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

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

12	434	N	93	-0-	-341	-0-	16	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					28
01	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			Y	-0-					28
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	303	3	1	9	Y	1					29
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	180	1	992	3	Y	25	30	1			38
							28	9									
01	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	224	1	908	3	Y	38	31	1			45
							42	9									
02	1176	N	788	-0-	-388	-0-	145	1	610	3	Y	30	37	1			38
							33	9									
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									

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
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	41	1	192	3	Y	20	19	1			10
							22	9									
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	42	1	207	3	Y	14	15	1			9
							15	9									
02	196	N	117	-0-	-79	-0-	18	1	85	3	Y	13	14	1			8
							14	9									
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	96	-0-	-28	-0-	17	1	76	3	Y	3	8	1			2
							3	9									

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					24
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					24
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	3	2	9	Y	2					26
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

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					16
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					16
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	537	3	1	9	Y	1					17
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

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

12	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	3			Y	-0-					62
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					62
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	343	3	4	9	Y	4					66
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

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					20
01	1612	N	1350	-0-	-262	-0-	1350	3			Y	-0-					20
02	1316	N	1207	-0-	-109	-0-	1206	3	1	9	Y	1					21
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

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					17
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					17
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	3	1	9	Y	1					18
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

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
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907			N	-0-			-0-
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-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

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-

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

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-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

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-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

12	14B2	EXT	105	-0-	105	105	105	1			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	104	-0-	104	209	104	1			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	109	-0-	109	318	109	1			N	-0-				-0-
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-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

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-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

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-

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
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-

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

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-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

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-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

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-

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

12	14B2 EXT	108	-0-	108	108	108	1	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	101	-0-	101	209	101	1	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	110	-0-	110	319	110	1	N	-0-			-0-
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-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
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-

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
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-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 283210 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

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

JCR WELL #: 2H RRCID -> 283430 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 283849 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

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

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

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

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M. 342800
FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

ARMER SOUTH (ELLENBURGER) 03650 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "37" WELL #: 1 RRCID -> 241872 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	54	1	717	2	N	-0-			-0-
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	57	1	744	2	N	-0-			-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	51	1	653	2	N	-0-			-0-
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-

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

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

LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

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

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

J-W OPERATING CO. 427960
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A

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

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

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

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	217 N	163	-0-	-54	-0-	34	1	129	3	Y	-0-					4
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	34	1	183	3	Y	8					12
						9	9									
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2					14
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					5

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

12	806 N	690	-0-	-116	-0-	144	1	534	3	Y	11					37
						12	9									
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	98	1	543	3	Y	27	1	8			63
						30	9									
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	2	1	677	3	Y	9					72
						10	9									
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					18

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

12	14B2 EXT	26	-0-	26	26	2	1	24	3	Y	-0-					1
01	14B2 EXT	31	-0-	31	57	2	1	29	3	Y	-0-					1
02	14B2 EXT	21	-0-	21	78	2	1	19	3	Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-					1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					Y	NO RPT					1

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	66	1	886	3	Y	-0-					-0-
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	71	1	1157	3	Y	-0-					-0-
02	1064 N	971	-0-	-93	-0-	70	1	901	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

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

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	54	-0-	-58	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

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	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

12	124 N	36	-0-	-88	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					1
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					1
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	Y	-0-					-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					-0-
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	186 N	NO RPT	-0-	-186	-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
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	N	-0-					43
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	14					57
						15	9									
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	19	1	249	3	N	-0-					57
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					42

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 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
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	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	NO RPT	-0-	-0-	56					N	NO RPT					-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	124 N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
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	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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	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

12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	5					12
						6	9									
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					12
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	8	1	98	3	Y	-0-	12	1			-0-
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	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
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-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

12	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

12	2232	X	1335	-0-	-897	-0-	283	1	1051	3	Y	1					1
							1	9									
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	287	1	1587	3	Y	1					2
							1	9									
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	4	1	1739	3	Y	-0-					2
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	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					67
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	N	-0-					67
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					67
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

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

12	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	52	1	985	2	Y	4					9
							4	9									
01	868	N	828	-0-	-40	-0-	41	1	783	2	Y	4					13
							4	9									
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	42	1	791	2	Y	3					16
							3	9									
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									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	516	2	Y	2					5
							2	9									
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	23	1	433	2	Y	2					7
							2	9									
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	32	1	606	2	Y	3					10
							3	9									
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									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

12	868	N	830	-0-	-38	-0-	41	1	786	2	Y	3					6
							3	9									
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	659	2	Y	3					9
							3	9									
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	34	1	640	2	Y	3					12
							3	9									
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									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	Y	3					7
							3	9									
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	Y	3					10
							3	9									
02	812	N	723	-0-	-89	-0-	36	1	684	2	Y	3					13
							3	9									
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									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	Y	3					6
							3	9									
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	534	2	Y	2					8
							2	9									
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	26	1	493	2	Y	3					11
							3	9									
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									

KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	746	2	Y	3					7
							3	9									
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	Y	3					10
							3	9									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	647	2	Y	3					13
							3	9									
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									

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
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
02	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
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

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
12	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			Y	-0-					37
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	147	2	17	9	Y	15					52
02	420	N	93	-0-	-327	-0-	90	2	3	9	Y	3					55
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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	157	1	592	2	Y	4					34
						4	9									
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	177	1	560	2	Y	3					37
						3	9									
02	728 N	641	-0-	-87	-0-	109	1	522	2	Y	9					46
						10	9									
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

FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

12	620 N	599	-0-	-21	-0-	125	1	471	2	Y	3					33
						3	9									
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	139	1	440	2	Y	3					36
						3	9									
02	700 N	507	-0-	-193	-0-	86	1	410	2	Y	10					46
						11	9									
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

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

12	899 N	775	-0-	-124	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
02	924 N	652	-0-	-272	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
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

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	Y	2					6
						2	9									
01	713 N	591	-0-	-122	-0-	29	1	559	2	Y	3					9
						3	9									
02	700 N	539	-0-	-161	-0-	27	1	510	2	Y	2					11
						2	9									
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									

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	113	1	538	2	N	-0-					1
01	651 N	587	-0-	-64	-0-	90	1	497	2	N	-0-					1
02	588 N	475	-0-	-113	-0-	62	1	413	2	N	-0-					1
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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	122	1	578	2	Y	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	91	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	73	1	488	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	713	N	585	-0-	-128	-0-	102	1	483	2	N	-0-					-0-
01	775	N	76	-0-	-699	-0-	12	1	64	2	N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	138	1	653	2	Y	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	111	1	612	2	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	55	1	368	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	131	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	634	-0-	-48	-0-	97	1	537	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	75	1	498	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	230	1	1091	2	Y	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	187	1	1036	2	Y	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	122	1	809	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	81	1	383	2	Y	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	54	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	40	1	268	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	68	1	322	2	Y	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	54	1	299	2	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	44	1	295	2	Y	-0-					-0-
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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	94	1	446	2	N	-0-					-0-
01	558	N	440	-0-	-118	-0-	67	1	373	2	N	-0-					-0-
02	448	N	261	-0-	-187	-0-	34	1	227	2	N	-0-					-0-
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-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	148	1	703	2	N	2	170	1			17
							2	9									
01	806	N	704	-0-	-102	-0-	108	1	596	2	N	-0-					17
02	672	N	556	-0-	-116	-0-	73	1	483	2	N	-0-					17
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

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	25	1	120	2	N	2					67
							2	9									
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	2	N	-0-					67
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	2	N	-0-					67
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									

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	121	1	574	2	N	-0-					72
01	837	N	570	-0-	-267	-0-	87	1	482	2	N	1					73
							1	9									
02	616	N	486	-0-	-130	-0-	64	1	422	2	N	-0-					73
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									

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	665	-0-	-48	-0-	116	1	549	2	N	-0-					-0-
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	106	1	588	2	N	-0-					-0-
02	588	N	510	-0-	-78	-0-	67	1	443	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	207	1	982	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	158	1	871	2	N	-0-					-0-
02	952	N	832	-0-	-120	-0-	109	1	723	2	N	-0-					-0-
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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	52	1	244	2	Y	-0-			2
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	85	1	472	2	Y	-0-			2
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	31	1	205	2	Y	-0-			2
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

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

12	682 N	610	-0-	-72	-0-	106	1	504	2	Y	-0-			8
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	82	1	453	2	Y	-0-			8
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	61	1	407	2	Y	-0-			8
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

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

12	713 N	688	-0-	-25	-0-	120	1	568	2	Y	-0-			1
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	88	1	485	2	Y	-0-			1
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	71	1	473	2	Y	-0-			1
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

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	97	1	461	2	Y	-0-			2
01	589 N	474	-0-	-115	-0-	73	1	401	2	Y	-0-			2
02	532 N	400	-0-	-132	-0-	52	1	348	2	Y	-0-			2
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

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	55	1	262	2	Y	-0-			1
01	372 N	302	-0-	-70	-0-	46	1	256	2	Y	-0-			1
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	43	1	284	2	Y	-0-			1
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

BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	1023 #	182	-0-	-841	-0-	182	2		N	-0-			85
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			85
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2		N	-0-			85
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

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

12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
02	476 N	409	-0-	-67	-0-	409	2		N	-0-			-0-
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-

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

12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
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-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
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-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	2			N	-0-					-0-
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-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	504	N	387	-0-	-117	-0-	387	2			N	-0-					-0-
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-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	756	N	683	-0-	-73	-0-	683	3			N	-0-					-0-
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-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
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-

OXY USA INC. 630591
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1351	-0-	-199	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1142	-0-	-174	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	30	2			N	-0-					-0-
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-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
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-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
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-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
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-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
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-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
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-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
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-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
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-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
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-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
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-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	382	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-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
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	109	1	1453	2	N	-0-			-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	106	1	1384	2	N	-0-			-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	112	1	1437	2	N	-0-			-0-
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-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	996	-0-	-771	-0-	70	1	926	2	N	-0-			-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	45	1	584	2	N	-0-			-0-
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-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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

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
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
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

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

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90
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

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	6262	4186	-0-	-2076	-0-	4186	2	N	-0-			-0-
01	6262	4025	-0-	-2237	-0-	4025	2	N	-0-			-0-
02	5656	4004	-0-	-1652	-0-	4004	2	N	-0-			-0-
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-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	128	-0-	-213	-0-	33	1	95	3	N	-0-					-0-
01	279	N	142	-0-	-137	-0-	32	1	110	3	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	59	1	169	3	N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	59	1	201	3	N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	434	N	154	-0-	-280	-0-	40	1	114	3	N	-0-					-0-
01	403	N	164	-0-	-239	-0-	37	1	127	3	N	-0-					-0-
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	3			N	-0-					-0-
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-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	112	-0-	-384	-0-	29	1	83	3	N	-0-					-0-
01	465	N	125	-0-	-340	-0-	28	1	97	3	N	-0-					-0-
02	168	N	88	-0-	-80	-0-	88	3			N	-0-					-0-
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-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	166	-0-	-268	-0-	43	1	123	3	N	-0-					-0-
01	434	N	202	-0-	-232	-0-	46	1	156	3	N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
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-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	123	-0-	-125	-0-	28	1	95	3	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
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-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	96	-0-	-121	-0-	25	1	71	3	N	-0-					-0-
01	217	N	111	-0-	-106	-0-	25	1	86	3	N	-0-					-0-
02	84	N	24	-0-	-60	-0-	24	3			N	-0-					-0-
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-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	108	-0-	-233	-0-	28	1	80	3	N	-0-					-0-
01	465	N	129	-0-	-336	-0-	29	1	100	3	N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	744	N	414	-0-	-330	-0-	108	1	306	3	N	-0-					-0-
01	744	N	202	-0-	-542	-0-	46	1	156	3	N	-0-					-0-
02	448	N	313	-0-	-135	-0-	313	3			N	-0-					-0-
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-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	58	1	165	3	N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	49	1	167	3	N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
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-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

12	465	N	158	-0-	-307	-0-	41	1	117	3	N	-0-					-0-
01	310	N	191	-0-	-119	-0-	43	1	148	3	N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	128	3			N	-0-					-0-
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-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

12	403	N	208	-0-	-195	-0-	54	1	154	3	N	-0-					-0-
01	403	N	220	-0-	-183	-0-	50	1	170	3	N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					-0-
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-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

12	279	N	182	-0-	-97	-0-	47	1	135	3	N	-0-					-0-
01	341	N	184	-0-	-157	-0-	42	1	142	3	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
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-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

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-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

12	279	N	270	-0-	-9	-0-	70	1	200	3	N	-0-					-0-
01	403	N	239	-0-	-164	-0-	54	1	185	3	N	-0-					-0-
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	379	1	1078	3	N	-0-					-0-
01	577	X	577	-0-	-0-	-0-	130	1	447	3	N	-0-					-0-
02	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
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-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	160	-0-	-243	-0-	42	1	118	3	N	-0-					-0-
01	403	N	196	-0-	-207	-0-	44	1	152	3	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
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-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	133	-0-	-84	-0-	35	1	98	3	N	-0-					-0-
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	37	1	127	3	N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	65	1	184	3	N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
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-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	21	1	59	3	N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	17	1	60	3	N	-0-					-0-
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	47	3			N	-0-					-0-
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-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	132	-0-	-178	-0-	34	1	98	3	N	-0-					-0-
01	310	N	94	-0-	-216	-0-	21	1	73	3	N	-0-					-0-
02	168	N	12	-0-	-156	-0-	12	3			N	-0-					-0-
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-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	45	1	127	3	N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	43	1	148	3	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	13	1	37	3	N	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	16	1	55	3	N	-0-					-0-
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	48	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

12	248	N	111	-0-	-137	-0-	29	1	82	3	N	-0-					-0-
01	279	N	116	-0-	-163	-0-	26	1	90	3	N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

12	372	N	201	-0-	-171	-0-	52	1	149	3	N	-0-					-0-
01	372	N	224	-0-	-148	-0-	51	1	173	3	N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

12	899	N	565	-0-	-334	-0-	147	1	418	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	729	-0-	-449	-0-	166	1	563	3	N	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	607	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

12	248	N	114	-0-	-134	-0-	30	1	84	3	N	-0-					-0-
01	341	N	135	-0-	-206	-0-	31	1	104	3	N	-0-					-0-
02	140	N	52	-0-	-88	-0-	52	3			N	-0-					-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	52	1	147	3	N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	49	1	166	3	N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	527	N	147	-0-	-380	-0-	38	1	109	3	N	-0-					-0-
01	527	N	130	-0-	-397	-0-	29	1	101	3	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	103	1	294	3	N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	117	1	402	3	N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	124	N	19	-0-	-105	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
01	124	N	17	-0-	-107	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
02	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	78	-0-	-108	-0-	20	1	58	3	N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	18	1	63	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-
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-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

12	899	N	365	-0-	-534	-0-	95	1	270	3	N	-0-					-0-
01	899	N	398	-0-	-501	-0-	90	1	308	3	N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

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-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

12	279	N	134	-0-	-145	-0-	35	1	99	3	N	-0-					-0-
01	279	N	136	-0-	-143	-0-	31	1	105	3	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
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-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	26	-0-	-253	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

12	341	N	320	-0-	-21	-0-	83	1	237	3	N	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	73	1	251	3	N	-0-					-0-
02	280	N	156	-0-	-124	-0-	156	3			N	-0-					-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	295	-0-	-232	-0-	77	1	218	3	N	-0-					-0-
01	620	N	319	-0-	-301	-0-	72	1	247	3	N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

12	248	N	127	-0-	-121	-0-	33	1	94	3	N	-0-					-0-
01	186	N	102	-0-	-84	-0-	23	1	79	3	N	-0-					-0-
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	79	3			N	-0-					-0-
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-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

12	186	N	118	-0-	-68	-0-	31	1	87	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
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-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	92	1	262	3	N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	85	1	291	3	N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
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-

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

12	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	1			N	-0-					-0-
01	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	1			N	-0-					-0-
02	84	#	76	-0-	-8	-0-	76	1			N	-0-					-0-
03	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014

BIG MULE (5500 SAND) //CONT.// 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
TRACKER OIL & GAS, INC. //CONT.// 864035
S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

12	2747 R	2747	-0-	-0-	-0-	294	1	2453	3	Y	-0-			-0-
01	2654 R	2654	-0-	-0-	-0-	284	1	2370	3	Y	-0-			-0-
02	2240 #	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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

12	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	117	1	972	3	Y	-0-			-0-
01	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	121	1	1008	3	Y	-0-			-0-
02	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775 #	687	-0-	-88	-0-	74	1	613	3	Y	-0-					-0-
01	816 R	816	-0-	-0-	-0-	87	1	729	3	Y	-0-					-0-
02	700 #	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

12	3782 #	2964	-0-	-818	-0-	318	1	2646	3	Y	-0-					-0-
01	3782 #	3338	-0-	-444	-0-	358	1	2980	3	Y	-0-					-0-
02	2968 #	2277	-0-	-691	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

12	888 R	888	-0-	-0-	-0-	95	1	793	3	Y	-0-					-0-
01	810 R	810	-0-	-0-	-0-	87	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					100
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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

12	396 R	396	-0-	-0-	-0-	42	1	354	3	Y	-0-					-0-
01	370 R	370	-0-	-0-	-0-	40	1	330	3	Y	-0-					-0-
02	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	363 R	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	3	N	-0-			-0-
01	435 R	435	-0-	-0-	-0-	47	1	388	3	N	-0-			-0-
02	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BLUDWORTH (CANYON) 09738 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
BLUDWORTH WELL #: 1 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457 #	1032	-0-	-425	-0-	62	1	970	2	N	-0-					-0-
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	118	1	1854	2	N	-0-					-0-
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	91	1	1426	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					55
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1050	3	2	9	N	2					57
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	2	1	972	3	N	-0-					57
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

BONNE TERRE (10400) //CONT.// 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	976	X	976	-0-	-0-	-0-	952	3	24	9	N	22					147
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	990	3	28	9	N	25					172
02	896	N	339	-0-	-557	-0-	1	1	327	3	N	10					182
							11	9									
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									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
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

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

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

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					32
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1050	3	3	9	N	3	3	8			32
02	1260 N	852	-0-	-408	-0-	1	1	851	3	N	-0-					32
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

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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

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	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

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRAZIL, SW (SLICK) 11581 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 6 RRCID -> 060519 COMPL. DATE 11/12/1974 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARL BAKER WELL #: 9 RRCID -> 277615 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8550 - 8592

12	324 N	38	-0-	-286	-0-	38	2			N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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

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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	535	1	7146	2	N	496	739	1	7	8	78
						546	9									
01	10199 X	7142	-0-	-3057	-0-	533	1	6091	2	N	471	361	1	15	8	173
						518	9									
02	9212 X	6029	-0-	-3183	-0-	487	1	5102	2	N	400	350	1	57	8	166
						440	9									
03	10199 X	6059	-0-	-4140	-0-	539	1	5102	2	N	380	358	1	40	8	148
						418	9									
04	9330 X	5091	-0-	-4239	-0-	496	1	4264	2	N	301	356	1	4	8	89
						331	9									
05	8215 X	4875	-0-	-3340	-0-	532	1	4026	2	N	288	177	1	2	8	198
						317	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31775	X	31775	-0-	-0-	-0-	863	1	28488	2	N	2204	2219	1	4	8	287
							2424	9									
01	30661	X	30661	-0-	-0-	-0-	863	1	27256	2	N	2311	2382	1	7	8	209
							2542	9									
02	26943	X	26943	-0-	-0-	-0-	780	1	24031	2	N	1938	1834	1	5	8	308
							2132	9									
03	28865	X	28865	-0-	-0-	-0-	863	1	25773	2	N	2026	1806	1	7	8	521
							2229	9									
04	9570	X	27126	-0-	17556	-0-	835	1	24192	2	N	1908	2131	1	1	8	297
							2099	9									
*05	27504	X	27504	-0-	-0-	-0-	863	1	24577	2	N	1876	1790	1	1	8	382
							2064	9									

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	209	1	14137	2	Y	1478	1499	1			212
							1626	9									
01	18910	X	16259	-0-	-2651	-0-	447	1	14217	2	Y	1450	1542	1	2	8	118
							1595	9									
02	16044	X	13541	-0-	-2503	-0-	371	1	11765	2	Y	1277	1246	1	3	8	146
							1405	9									
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									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12865	X	12745	-0-	-120	-0-	12122	2	623	9	N	566	550	1	1	8	183
01	12865	X	12404	-0-	-461	-0-	11855	2	549	9	N	499	562	1			120
02	11620	X	11285	-0-	-335	-0-	10797	2	488	9	N	444	361	1	1	8	202
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

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	7999	-0-	-929	-0-	58	1	7126	2	Y	741	737	1			178
							815	9									
01	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	57	1	7645	2	Y	766	824	1	1	8	119
							843	9									
02	7532	X	6727	-0-	-805	-0-	47	1	5966	2	Y	649	714	1	3	8	51
							714	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	6202	-0-	-711	-0-	46	1	5610	2	Y	496	498	1			125
							546	9									
01	6231	X	5964	-0-	-267	-0-	40	1	5406	2	Y	471	515	1			81
							518	9									
02	5628	X	5536	-0-	-92	-0-	40	1	4986	2	Y	464	500	1	2	8	43
							510	9									
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									

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
12	6975	X	6891	-0-	-84	-0-	498	1	5776	2	N	561	566	1	2	8	171
							617	9									
01	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	538	1	6142	2	N	560	689	1	1	8	41
							616	9									
02	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	475	1	5406	2	N	486	350	1	5	8	172
							535	9									
03	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	528	1	6154	2	N	515	544	1	7	8	136
							567	9									
04	7050	X	6613	-0-	-437	-0-	474	1	5610	2	N	481	523	1			94
							529	9									
05	7285	X	6759	-0-	-526	-0-	521	1	5707	2	N	483	541	1			36
							531	9									

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	733	1	15782	2	N	976	759	1	3	8	371
							1074	9									
01	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	693	1	14983	2	N	1000	1104	1	15	8	252
							1100	9									
02	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	637	1	12908	2	N	829	908	1	2	8	171
							912	9									
03	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	703	1	13569	2	N	874	903	1	21	8	121
							961	9									
04	9630	X	14975	-0-	5345	-0-	717	1	13391	2	N	788	713	1	5	8	191
							867	9									
*05	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	710	1	13046	2	N	739	714	1	1	8	215
							813	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	35	1	5970	2	Y	1019	1016	1			36
							1121	9									
01	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	36	1	5358	2	Y	853	862	1			27
							938	9									
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	40	1	4909	2	Y	772	777	1			22
							849	9									
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	41	1	4446	2	Y	758	741	1	5	8	34
							834	9									
*04	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	44	1	4692	2	Y	776	757	1	1	8	52
							854	9									
*05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	46	1	4786	2	Y	726	737	1			41
							799	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 #: 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
12	21700	X	20979	-0-	-721	-0-	217	1	19414	2	N	1225	1278	1	2	8	295
							1348	9									
01	21700	X	21597	-0-	-103	-0-	221	1	19845	2	N	1392	1453	1	3	8	231
							1531	9									
02	19600	X	19179	-0-	-421	-0-	196	1	17663	2	N	1200	1256	1	1	8	174
							1320	9									
03	21700	X	20852	-0-	-848	-0-	217	1	19252	2	N	1257	1059	1			372
							1383	9									
04	20910	X	9483	-0-	-11427	-0-	118	1	8703	2	N	602	914	1			60
							662	9									
05	21607	X	13	-0-	-21594	-0-	2	1	11	2	N	-0-					60

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

*09	11070	X	6584	-0-	-4486	-0-	97	1	6151	2	N	305	162	1			215
							336	9									
*10	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	106	1	13011	2	N	672	732	1	2	8	153
							739	9									
*11	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	108	1	12045	2	N	573	519	1			207
							630	9									
*12	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	100	1	9861	2	N	542	544	1			205
							596	9									
*01	17825	X	12147	-0-	-5678	-0-	114	1	11578	2	N	414	514	1			105
							455	9									
*02	16100	X	11543	-0-	-4557	-0-	104	1	10813	2	N	569	554	1	3	8	117
							626	9									
*03	17825	X	11677	-0-	-6148	-0-	116	1	10999	2	N	511	521	1			107
							562	9									
*04	17250	X	10041	-0-	-7209	-0-	93	1	9422	2	N	478	511	1			74
							526	9									
05	15810	X	9817	-0-	-5993	-0-	91	1	9250	2	N	433	359	1	1	8	147
							476	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

12	6634	X	6596	-0-	-38	-0-	33	1	5364	2	Y	1090	1135	1			38
							1199	9									
01	5673	X	5528	-0-	-145	-0-	35	1	4382	2	Y	1010	1018	1			30
							1111	9									
02	5124	X	4997	-0-	-127	-0-	35	1	4005	2	Y	870	877	1			23
							957	9									
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	46	1	5068	2	Y	973	949	1	5	8	42
							1070	9									
*04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	49	1	5003	2	Y	948	927	1	1	8	62
							1043	9									
*05	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	56	1	5763	2	Y	945	956	1			51
							1040	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

12	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	783	1	11254	2	N	1172	1102	1	2	8	340
							1289	9									
01	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	731	1	10953	2	N	1192	1300	1	1	8	231
							1311	9									
02	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	675	1	9568	2	N	991	1062	1	4	8	156
							1090	9									
03	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	751	1	10433	2	N	1083	1084	1	7	8	148
							1191	9									
04	11400	X	11630	-0-	230	-0-	742	1	9808	2	N	982	896	1			234
							1080	9									
05	11780	X	10557	-0-	-1223	-0-	769	1	8671	2	N	1015	899	1			350
							1117	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 #: 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
12	4929 X	4346	-0-	-583	-0-	55	1	3851	2	Y	400	403	1			92
						440	9									
01	4495 X	4328	-0-	-167	-0-	48	1	3844	2	Y	396	424	1			64
						436	9									
02	4060 X	3823	-0-	-237	-0-	44	1	3388	2	Y	355	328	1			91
						391	9									
03	4495 X	4194	-0-	-301	-0-	51	1	3758	2	Y	350	355	1			86
						385	9									
04	4350 X	4001	-0-	-349	-0-	50	1	3581	2	Y	336	352	1			70
						370	9									
05	4340 X	4089	-0-	-251	-0-	53	1	3678	2	Y	325	351	1			44
						358	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

12	6293 X	5849	-0-	-444	-0-	74	1	5183	2	Y	538	555	1			129
						592	9									
01	6324 X	5745	-0-	-579	-0-	62	1	5045	2	Y	580	615	1			94
						638	9									
02	5712 X	5048	-0-	-664	-0-	58	1	4449	2	Y	492	457	1			129
						541	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

12	29946 X	27117	-0-	-2829	-0-	203	1	25648	2	N	1151	735	1			509
						1266	9									
01	30318 X	26560	-0-	-3758	-0-	223	1	25105	2	N	1120	1375	1	3	8	251
						1232	9									
02	27384 X	23242	-0-	-4142	-0-	203	1	21977	2	N	965	1074	1	1	8	141
						1062	9									
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

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 #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7890	X	4549	-0-	-3341	-0-	51	1	4257	2	N	219	179	1			145
							241	9									
*10	7967	X	6921	-0-	-1046	-0-	58	1	6390	2	N	430	525	1	1	8	49
							473	9									
*11	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	75	1	7452	2	N	446	343	1	1	8	151
							491	9									
*12	7874	X	7602	-0-	-272	-0-	75	1	7050	2	N	434	361	1	1	8	223
							477	9									
*01	10571	X	7172	-0-	-3399	-0-	77	1	6611	2	N	440	611	1	1	8	51
							484	9									
*02	9548	X	6171	-0-	-3377	-0-	73	1	5678	2	N	382	366	1	2	8	65
							420	9									
*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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

*09	5880	X	3922	-0-	-1958	-0-	613	1	3043	2	N	242	163	1			155
							266	9									
*10	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	722	1	14661	2	N	1049	1081	1	1	8	122
							1154	9									
*11	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	721	1	12100	2	N	773	849	1	3	8	43
							850	9									
*12	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	716	1	11174	2	N	757	547	1	3	8	250
							833	9									
*01	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	678	1	9558	2	N	734	872	1	7	8	105
							807	9									
*02	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	606	1	9089	2	N	614	527	1	5	8	187
							675	9									
*03	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	714	1	9595	2	N	585	554	1	17	8	201
							644	9									
*04	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	659	1	10019	2	N	537	542	1	3	8	193
							591	9									
*05	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	705	1	10786	2	N	564	522	1			235
							620	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

12	7936	X	5238	-0-	-2698	-0-	488	1	3925	2	N	750	554	1			373
							825	9									
01	7936	X	6212	-0-	-1724	-0-	540	1	4793	2	N	799	1045	1	1	8	126
							879	9									
02	7168	X	4900	-0-	-2268	-0-	474	1	3760	2	N	605	526	1	1	8	204
							666	9									
03	7750	X	5634	-0-	-2116	-0-	520	1	4327	2	N	715	722	1	8	8	189
							787	9									
04	7230	X	5431	-0-	-1799	-0-	488	1	4239	2	N	640	722	1			107
							704	9									
05	6200	X	5419	-0-	-781	-0-	502	1	4200	2	N	652	361	1			398
							717	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	2640	-0-	-1855	-0-	863	1	1494	2	N	257	344	1	1	8	34
							283	9									
01	7812	X	1414	-0-	-6398	-0-	863	1	324	2	N	206	176	1	2	8	62
							227	9									
02	7056	X	2087	-0-	-4969	-0-	780	1	1107	2	N	182	174	1	1	8	69
							200	9									
03	7812	X	2465	-0-	-5347	-0-	863	1	1401	2	N	183	180	1	10	8	62
							201	9									
04	6450	X	1919	-0-	-4531	-0-	689	1	1078	2	N	138	174	1	1	8	25
							152	9									
05	2635	X	2025	-0-	-610	-0-	742	1	1103	2	N	164	1	8			188
							180	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

12	20832	X	19793	-0-	-1039	-0-	205	1	18375	2	N	1103	1116	1			261
							1213	9									
01	21700	X	19469	-0-	-2231	-0-	201	1	18123	2	N	1041	1109	1			193
							1145	9									
02	19600	X	17985	-0-	-1615	-0-	185	1	16709	2	N	992	912	1	1	8	272
							1091	9									
03	21700	X	19587	-0-	-2113	-0-	205	1	18218	2	N	1058	1230	1			100
							1164	9									
04	19950	X	10034	-0-	-9916	-0-	127	1	9295	2	N	556	528	1			128
							612	9									
05	19902	X	1038	-0-	-18864	-0-	148	1	860	2	N	27					155
							30	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	1	1	8			69
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					69
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					69
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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

*09	6180	X	3914	-0-	-2266	-0-	574	1	3144	2	N	178					212
							196	9									
*10	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	683	1	13459	2	N	716	883	1			45
							788	9									
*11	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	665	1	11117	2	N	553	543	1	1	8	54
							608	9									
*12	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	731	1	11353	2	N	556	360	1	2	8	248
							612	9									
*01	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	753	1	9830	2	N	454	552	1	2	8	148
							499	9									
*02	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	682	1	7949	2	N	360	349	1	2	8	157
							396	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	377	1	3896	2	N	419	361	1			188
							461	9									
01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	400	1	4354	2	N	464	520	1			132
							510	9									
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	373	1	4036	2	N	419	361	1	1	8	189
							461	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

12	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	13688	2	1416	9	N	1287	1433	1	8	8	387
01	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	10207	2	1088	9	N	989	1078	1	28	8	270
02	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	8302	2	876	9	N	796	720	1	24	8	322
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

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

12	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	10102	2	1234	9	N	1122	1107	1	7	8	98
01	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	10352	2	1151	9	N	1046	917	1	17	8	210
02	10024	X	9122	-0-	-902	-0-	8228	2	894	9	N	813	724	1	10	8	289
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

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

12	2604	X	2402	-0-	-202	-0-	2189	2	213	9	N	194	317	1			64
01	2511	N	2186	-0-	-325	-0-	1990	2	196	9	N	178	61	1	1	8	180
02	2212	N	2091	-0-	-121	-0-	1903	2	188	9	N	171	185	1			166
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

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

12	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1562	2	193	9	N	175					232
01	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1508	2	186	9	N	169	185	1			216
02	1624	N	1533	-0-	-91	-0-	1362	2	171	9	N	155	187	1			184
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26856	X	26856	-0-	-0-	-0-	200	1	25263	2	N	1266	921	1			479
							1393	9									
01	23653	X	21602	-0-	-2051	-0-	180	1	20241	2	N	1074	1315	1			238
							1181	9									
02	21364	X	18576	-0-	-2788	-0-	161	1	17419	2	N	905	902	1			241
							996	9									
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

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	416	1	3630	2	N	440	546	1			184
							484	9									
01	4960	X	4180	-0-	-780	-0-	387	1	3300	2	N	448	539	1	1	8	92
							493	9									
02	4480	X	3967	-0-	-513	-0-	355	1	3168	2	N	404	355	1	1	8	140
							444	9									
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									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

12	2573	X	1501	-0-	-1072	-0-	228	1	802	2	Y	428	428	0	1	8	2
							471	9									
01	1798	X	1541	-0-	-257	-0-	199	1	890	2	Y	408	405	0	1	8	4
							3	4	449	9							
02	1624	X	974	-0-	-650	-0-	174	1	394	2	Y	369	368	0	1	8	4
							406	9									
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			

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2229	2	190	9	N	173	205	1			112
01	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	2150	2	182	9	N	165	171	1			106
02	2212	N	1793	-0-	-419	-0-	1626	2	167	9	N	152	163	1			95
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	7722	-0-	-1640	-0-	123	1	6609	2	N	900	1090	1			82
							990	9									
01	9021	X	7605	-0-	-1416	-0-	128	1	6483	2	N	904	891	1			95
							994	9									
02	8148	X	6827	-0-	-1321	-0-	117	1	5839	2	N	792	731	1	3	8	153
							871	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

12	17825	X	15138	-0-	-2687	-0-	249	1	13352	2	N	1397	1107	1			436
							1537	9									
01	16802	X	14215	-0-	-2587	-0-	244	1	12385	2	N	1442	1648	1			230
							1586	9									
02	15176	X	12549	-0-	-2627	-0-	219	1	10975	2	N	1232	1267	1			195
							1355	9									
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									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	9	1	1738	2	Y	521	520	0	1	8	4
							573	9									
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1422	2	Y	514	510	0	2	8	6
							3	4	565	9							
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	9	1	1307	2	Y	448	447	0	1	8	6
							493	9									
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			

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

*10	5983	X	3563	-0-	-2420	-0-	251	1	2915	2	N	361	357	1	2	8	193
							397	9									
*11	5400	X	3888	-0-	-1512	-0-	303	1	3051	2	N	485	503	1			175
							534	9									
*12	4402	X	3759	-0-	-643	-0-	310	1	2886	2	N	512	374	1	3	8	310
							563	9									
*01	6789	X	2748	-0-	-4041	-0-	243	1	1986	2	N	472	673	1	1	8	108
							519	9									
*02	6132	X	2618	-0-	-3514	-0-	220	1	1923	2	N	432	352	1	1	8	187
							475	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	17888	X	17888	-0-	-0-	-0-	1288	1	14940	2	N	1509	1801	1	1	8	143
							1660	9									
*11	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	1236	1	12317	2	N	1380	1255	1	1	8	267
							1518	9									
*12	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	1281	1	11689	2	N	1368	1471	1	1	8	163
							1505	9									
*01	13578	X	13490	-0-	-88	-0-	1348	1	10695	2	N	1315	1341	1			137
							1447	9									
*02	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	1217	1	10433	2	N	1170	1078	1			229
							1287	9									
*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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

12	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	785	1	9761	2	N	856	557	1			430
							942	9									
01	5022	X	3013	-0-	-2009	-0-	669	1	1912	2	N	393	735	1	2	8	86
							432	9									
02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	572	1	3105	2	N	465	361	1	2	8	188
							512	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

12	2759	X	385	-0-	-2374	-0-	328	1	57	9	N	52					209
01	2325	X	440	-0-	-1885	-0-	357	1	83	9	N	75	160	1	1	8	123
02	1484	X	518	-0-	-966	-0-	427	1	91	9	N	83	1	8			205
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

12	2015	X	216	-0-	-1799	-0-	212	1	4	9	N	4					282
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	560	1	37	9	N	34	13	8			303
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	377	1	32	9	N	29	179	1	3	8	150
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1072	-0-	-416	-0-	5	1	736	2	Y	301	300	0	1	8	7
							331	9									
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	7	1	897	2	Y	337	335	0			9
							2	4	371	9							
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	6	1	789	2	Y	300	300	0	1	8	8
							330	9									
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							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	339	1	3887	2	Y	565	564	0	1	8	10
							622	9									
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	356	1	3369	2	Y	519	516	0	1	8	12
							3	4	571	9							
02	3612	X	2880	-0-	-732	-0-	346	1	2195	2	Y	308	309	0	1	8	10
							339	9									
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			

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	414	1	3150	2	Y	694	691	0	1	8	4
							763	9									
01	3007	X	2454	-0-	-553	-0-	288	1	1627	2	Y	487	486	0	1	8	4
							3	4	536	9							
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
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			

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
12	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	488	1	4458	2	Y	1564	1559	0	5	8	1
							1720	9									
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	534	1	3843	2	Y	1616	1607	0	3	8	7
							10	4	1778	9							
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
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			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4980	-0-	-228	-0-	190	1	4337	2	Y	412	313	0	1	8	280
							453	9									
01	5208	X	4896	-0-	-312	-0-	188	1	4270	2	Y	398	381	0			297
							438	9									
02	4620	X	4441	-0-	-179	-0-	170	1	3858	2	Y	375	195	0	233	1	244
							413	9									
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									

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
12	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	400	1	3520	2	Y	590	587	0	1	8	9
							649	9									
01	4464	X	3790	-0-	-674	-0-	349	1	2820	2	Y	562	558	0	1	8	12
							3	4	618	9							
02	4032	X	3632	-0-	-400	-0-	332	1	2754	2	Y	496	496	0	1	8	11
							546	9									
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			

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
12	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	590	1	1761	2	Y	592	531	0	1	8	330
							651	9									
01	3100	N	3655	-0-	555	555	611	1	2344	2	Y	636	606	0	1	8	359
							700	9									
02	2800	N	3364	-0-	564	1119	580	1	2173	2	Y	555	445	0	1	8	468
							611	9									
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			

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
12	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	434	1	4212	2	Y	852	848	0	2	8	3
							937	9									
01	7564	X	5112	-0-	-2452	-0-	390	1	3794	2	Y	839	836	0	1	8	5
							5	4	923	9							
02	5908	X	4076	-0-	-1832	-0-	346	1	2918	2	Y	738	736	0	4	8	3
							812	9									
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			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	599	1	5980	2	N	591	366	1			351
							650	9									
01	3565	X	1350	-0-	-2215	-0-	471	1	661	2	N	198	323	1	1	8	225
							218	9									
02	3220	X	1403	-0-	-1817	-0-	482	1	697	2	N	204	171	1	2	8	256
							224	9									
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									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

12	9734	X	7831	-0-	-1903	-0-	7226	2	605	9	N	550	550	1			231
01	8401	X	7274	-0-	-1127	-0-	6716	2	558	9	N	507	653	1			85
02	7588	X	6407	-0-	-1181	-0-	5972	2	435	9	N	395	364	1			116
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

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

12	8308	X	7657	-0-	-651	-0-	7083	2	574	9	N	522	378	1	1	8	228
01	8339	X	7287	-0-	-1052	-0-	6740	2	547	9	N	497	628	1			97
02	7532	X	6758	-0-	-774	-0-	6295	2	463	9	N	421	364	1			154
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

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

12	11191	X	8950	-0-	-2241	-0-	8284	2	666	9	N	605	543	1			179
01	10261	X	9359	-0-	-902	-0-	8640	2	719	9	N	654	593	1			240
02	9268	X	8649	-0-	-619	-0-	8035	2	614	9	N	558	536	1			262
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

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

12	12090	X	10205	-0-	-1885	-0-	9455	2	750	9	N	682	549	1			267
01	10850	X	10671	-0-	-179	-0-	9892	2	779	9	N	708	821	1	1	8	153
02	9800	X	9215	-0-	-585	-0-	8548	2	667	9	N	606	527	1	5	8	227
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

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
12	8370	X	7795	-0-	-575	-0-	24	1	6253	2	Y	1380	1376	0	4	8	10
							1518	9									
01	8277	X	7058	-0-	-1219	-0-	26	1	5591	2	Y	1303	1297	0	2	8	14
							8	4	1433	9							
02	7448	X	5523	-0-	-1925	-0-	18	1	4515	2	Y	900	901	0	3	8	10
							990	9									
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			

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

12	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	176	1	7229	2	N	367	180	1			258
							404	9									
01	7192	X	6506	-0-	-686	-0-	184	1	5923	2	N	363	531	1	3	8	87
							399	9									
02	6496	X	5128	-0-	-1368	-0-	155	1	4657	2	N	287	161	1	2	8	211
							316	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

12	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	167	1	6824	2	N	337	185	1	1	8	235
							371	9									
01	6355	X	5677	-0-	-678	-0-	161	1	5175	2	N	310	436	1			109
							341	9									
02	5740	X	5349	-0-	-391	-0-	161	1	4852	2	N	305	181	1			233
							336	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

12	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	291	1	6955	2	N	418	186	1			300
							460	9									
01	7006	X	4928	-0-	-2078	-0-	308	1	4239	2	N	346	428	1			218
							381	9									
02	6328	X	3874	-0-	-2454	-0-	270	1	3321	2	N	257	340	1	1	8	134
							283	9									
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									

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
12	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	315 386	1 9	8149	2	N	351	181	1			305
01	7502	X	5906	-0-	-1596	-0-	351 365	1 9	5190	2	N	332	407	1			230
02	6776	X	5931	-0-	-845	-0-	407 348	1 9	5176	2	N	316	346	1			200
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

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
12	9145	X	6729	-0-	-2416	-0-	153 336	1 9	6240	2	N	305	192	1			253
01	8556	X	6307	-0-	-2249	-0-	174 438	1 9	5695	2	N	398	468	1	1	8	182
02	7728	X	2317	-0-	-5411	-0-	71 139	1 9	2107	2	N	126	181	1	2	8	125
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

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
12	14043	X	13558	-0-	-485	-0-	117 1271	1 9	12170	2	N	1155	1290	1			289
01	14043	X	13719	-0-	-324	-0-	118 1274	1 9	12327	2	N	1158	1293	1	3	8	151
02	12684	X	12192	-0-	-492	-0-	106 1104	1 9	10982	2	N	1004	905	1			250
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

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
12	9083	X	7916	-0-	-1167	-0-	69 712	1 9	7135	2	N	647	646	1	1	8	240
01	9796	X	8153	-0-	-1643	-0-	71 738	1 9	7344	2	N	671	745	1			166
02	8848	X	7403	-0-	-1445	-0-	65 645	1 9	6693	2	N	586	550	1			202
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

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
12	10385	X	9593	-0-	-792	-0-	85	1	8736	2	N	702	819	1			116
							772	9									
01	11160	X	9995	-0-	-1165	-0-	88	1	9102	2	N	732	741	1			107
							805	9									
02	10080	X	8805	-0-	-1275	-0-	78	1	8016	2	N	646	540	1	1	8	212
							711	9									
03	11160	X	9706	-0-	-1454	-0-	87	1	8874	2	N	677	738	1	3	8	148
							745	9									
04	9660	X	7551	-0-	-2109	-0-	70	1	6951	2	N	482	521	1			109
							530	9									
05	9982	X	8611	-0-	-1371	-0-	78	1	7907	2	N	569	530	1			148
							626	9									

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

12	14942	X	14793	-0-	-149	-0-	128	1	13249	2	N	1287	1285	1			260
							1416	9									
01	14942	X	14590	-0-	-352	-0-	126	1	13066	2	N	1271	1273	1			258
							1398	9									
02	13496	X	13216	-0-	-280	-0-	115	1	11863	2	N	1125	1088	1			295
							1238	9									
03	14942	X	14318	-0-	-624	-0-	126	1	12859	2	N	1212	1277	1	11	8	219
							1333	9									
04	14460	X	14946	-0-	486	-0-	134	1	13493	2	N	1199	1092	1			326
							1319	9									
*05	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	133	1	13510	2	N	1198	1274	1	1	8	249
							1318	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

12	9486	X	8015	-0-	-1471	-0-	93	1	7372	2	N	500	550	1			195
							550	9									
01	9238	X	8282	-0-	-956	-0-	95	1	7572	2	N	559	553	1	1	8	200
							615	9									
02	8344	X	7485	-0-	-859	-0-	88	1	6855	2	N	493	546	1			147
							542	9									
03	9238	X	7893	-0-	-1345	-0-	98	1	7274	2	N	474	369	1			252
							521	9									
04	8280	X	7413	-0-	-867	-0-	92	1	6831	2	N	445	356	1			341
							490	9									
05	8277	X	7884	-0-	-393	-0-	102	1	7250	2	N	484	351	1			474
							532	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

12	8711	X	8027	-0-	-684	-0-	93	1	7341	2	N	539	537	1			96
							593	9									
01	9083	X	7887	-0-	-1196	-0-	90	1	7185	2	N	556	541	1			111
							612	9									
02	8204	X	6036	-0-	-2168	-0-	71	1	5512	2	N	412	359	1	1	8	163
							453	9									
03	9083	X	6296	-0-	-2787	-0-	78	1	5767	2	N	410	369	1			204
							451	9									
04	7890	X	6525	-0-	-1365	-0-	81	1	5971	2	N	430	532	1			102
							473	9									
05	8029	X	6467	-0-	-1562	-0-	83	1	5914	2	N	427	354	1			175
							470	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10912	X	9091	-0-	-1821	-0-	104	1	8264	2	N	657	550	1			269
							723	9									
01	10261	X	9019	-0-	-1242	-0-	103	1	8224	2	N	629	732	1	1	8	165
							692	9									
02	9268	X	8585	-0-	-683	-0-	100	1	7815	2	N	609	533	1			241
							670	9									
03	10261	X	8520	-0-	-1741	-0-	106	1	7805	2	N	554	539	1	8	8	248
							609	9									
04	9270	X	8238	-0-	-1032	-0-	102	1	7567	2	N	517	529	1			236
							569	9									
05	9517	X	7306	-0-	-2211	-0-	96	1	6807	2	N	366	353	1			249
							403	9									

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
12	44609	X	39689	-0-	-4920	-0-	197	1	37956	2	N	1396	1289	1	2	8	460
							1536	9									
01	46903	X	37347	-0-	-9556	-0-	193	1	35797	2	N	1234	1487	1	14	8	193
							1357	9									
02	42364	X	32268	-0-	-10096	-0-	171	1	30844	2	N	1139	1087	1	6	8	239
							1253	9									
03	46903	X	34457	-0-	-12446	-0-	187	1	32973	2	N	1179	1082	1	38	8	298
							1297	9									
04	40320	X	32328	-0-	-7992	-0-	180	1	31012	2	N	1033	1090	1	6	8	235
							1136	9									
05	39680	X	28625	-0-	-11055	-0-	173	1	27451	2	N	910	896	1	3	8	246
							1001	9									

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
12	38781	X	35191	-0-	-3590	-0-	175	1	33558	2	N	1325	1270	1			283
							1458	9									
01	38006	X	34735	-0-	-3271	-0-	179	1	33145	2	N	1283	1473	1	3	8	90
							1411	9									
02	34328	X	31248	-0-	-3080	-0-	165	1	29799	2	N	1167	1087	1	3	8	167
							1284	9									
03	38006	X	34034	-0-	-3972	-0-	185	1	32505	2	N	1222	1265	1			124
							1344	9									
04	34980	X	32366	-0-	-2614	-0-	180	1	30922	2	N	1149	1090	1			183
							1264	9									
05	35185	X	33223	-0-	-1962	-0-	199	1	31744	2	N	1164	1232	1			115
							1280	9									

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
12	9424	X	8269	-0-	-1155	-0-	95	1	7545	2	N	572	549	1			266
							629	9									
01	9145	X	8548	-0-	-597	-0-	97	1	7774	2	N	615	683	1	4	8	194
							677	9									
02	8260	X	7634	-0-	-626	-0-	89	1	6956	2	N	535	360	1			369
							589	9									
03	9052	X	8312	-0-	-740	-0-	103	1	7593	2	N	560	542	1			387
							616	9									
04	8340	X	7979	-0-	-361	-0-	98	1	7303	2	N	525	716	1			196
							578	9									
05	8556	X	8081	-0-	-475	-0-	104	1	7409	2	N	516	354	1			358
							568	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2265	2	168	9	N	153	152	1			139
01	2480	N	2332	-0-	-148	-0-	2164	2	168	9	N	153	125	1	1	8	166
02	2212	N	1814	-0-	-398	-0-	1662	2	152	9	N	138	150	1			154
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

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

12	9796	X	8354	-0-	-1442	-0-	170	1	7459	2	N	659	542	1			240
							725	9									
01	9052	X	8491	-0-	-561	-0-	168	1	7590	2	N	666	735	1			171
							733	9									
02	8176	X	7020	-0-	-1156	-0-	141	1	6310	2	N	517	608	1	5	8	75
							569	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

12	5549	X	4755	-0-	-794	-0-	95	1	4205	2	N	414	361	1			250
							455	9									
01	5952	X	5144	-0-	-808	-0-	100	1	4532	2	N	465	548	1			167
							512	9									
02	5376	X	4683	-0-	-693	-0-	91	1	4142	2	N	409	365	1	1	8	210
							450	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

12	8525	X	7661	-0-	-864	-0-	157	1	6871	2	N	575	548	1			123
							633	9									
01	8742	X	7740	-0-	-1002	-0-	153	1	6908	2	N	617	536	1			204
							679	9									
02	7896	X	6323	-0-	-1573	-0-	126	1	5676	2	N	474	477	1	1	8	200
							521	9									
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									

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
12	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	437 636	1 9	8725	2	N	578	368	1	1	8	293
01	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	373 645	1 9	8304	2	N	586	656	1			223
02	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	348 587	1 9	7572	2	N	534	523	1			234
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

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
12	8866	X	6988	-0-	-1878	-0-	307 541	1 9	6140	2	N	492	550	1			238
01	9703	X	7010	-0-	-2693	-0-	277 527	1 9	6206	2	N	479	556	1	1	8	160
02	8764	X	6741	-0-	-2023	-0-	271 530	1 9	5940	2	N	482	350	1	1	8	291
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

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
12	8091	X	6711	-0-	-1380	-0-	298 452	1 9	5961	2	N	411	362	1			228
01	8091	X	7218	-0-	-873	-0-	286 538	1 9	6394	2	N	489	552	1			165
02	7308	X	5858	-0-	-1450	-0-	240 398	1 9	5220	2	N	362	360	1			167
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

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
12	9548	X	6829	-0-	-2719	-0-	502 607	1 9	5720	2	N	552	550	1	3	8	257
01	9548	X	6757	-0-	-2791	-0-	553 572	1 9	5632	2	N	520	525	1	2	8	250
02	8624	X	5466	-0-	-3158	-0-	534 550	1 9	4382	2	N	500	500	1	6	8	244
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

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
12	34131 X	28314	-0-	-5817	-0-	85	1	26146	2	N	1894	1659	1	1	8	469
						2083	9									
01	32395 X	27793	-0-	-4602	-0-	84	1	25744	2	N	1786	2022	1	1	8	232
						1965	9									
02	28196 X	23405	-0-	-4791	-0-	73	1	21536	2	N	1633	1635	1	1	8	229
						1796	9									
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									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

12	30814 X	28238	-0-	-2576	-0-	85	1	26134	2	N	1835	1635	1	1	8	507
						2019	9									
01	29078 X	27925	-0-	-1153	-0-	86	1	26051	2	N	1625	1955	1			177
						1788	9									
02	25144 X	25114	-0-	-30	-0-	80	1	23389	2	N	1495	1276	1	1	8	395
						1645	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

12	14032 X	14032	-0-	-0-	-0-	482	1	12351	2	N	1090	1083	1	2	8	189
						1199	9									
01	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	489	1	11845	2	N	1285	1301	1	9	8	164
						1414	9									
02	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	445	1	10742	2	N	959	909	1	9	8	205
						1055	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

12	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	46	1	6393	2	N	436	366	1			143
						480	9									
01	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	48	1	6649	2	N	442	528	1	1	8	56
						486	9									
02	6580 X	6554	-0-	-26	-0-	47	1	6071	2	N	396	320	1			132
						436	9									
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									

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
12	12710	X	7970	-0-	-4740	-0-	52	1	7230	2	N	625	736	1			176
							688	9									
01	12710	X	7570	-0-	-5140	-0-	50	1	6853	2	N	606	542	1			240
							667	9									
02	11480	X	6060	-0-	-5420	-0-	42	1	5497	2	N	474	533	1			181
							521	9									
03	11625	X	5691	-0-	-5934	-0-	42	1	5145	2	N	458	363	1			276
							504	9									
04	7950	X	7038	-0-	-912	-0-	53	1	6402	2	N	530	692	1			114
							583	9									
05	7967	X	7249	-0-	-718	-0-	54	1	6615	2	N	527	354	1			287
							580	9									

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15345	X	13011	-0-	-2334	-0-	84	1	11747	2	N	1073	1081	1			265
							1180	9									
01	15128	X	13026	-0-	-2102	-0-	85	1	11672	2	N	1154	1135	1	3	8	281
							1269	9									
02	13664	X	11513	-0-	-2151	-0-	80	1	10319	2	N	1013	902	1			392
							1114	9									
03	15128	X	12335	-0-	-2793	-0-	91	1	11179	2	N	968	1263	1			97
							1065	9									
04	13440	X	11731	-0-	-1709	-0-	86	1	10477	2	N	1062	851	1			308
							1168	9									
05	13020	X	11757	-0-	-1263	-0-	87	1	10571	2	N	999	903	1			404
							1099	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	1468	2	176	9	N	160	104	1			138
01	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	1336	2	160	9	N	145	212	1			71
02	1428	N	1337	-0-	-91	-0-	1182	2	155	9	N	141					212
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

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3529	-0-	-439	-0-	3278	2	251	9	N	228	106	1			179
01	3968	X	3345	-0-	-623	-0-	3107	2	238	9	N	216	313	1			82
02	3584	X	3075	-0-	-509	-0-	2854	2	221	9	N	201	160	1			123
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

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3702	2	300	9	N	273	335	1			119
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3368	2	267	9	N	243	274	1			88
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3201	2	256	9	N	233	184	1			137
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

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
12	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	70	1	9802	2	N	711	542	1			258
							782	9									
01	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	70	1	9632	2	N	771	939	1	1	8	89
							848	9									
02	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	66	1	8557	2	N	642	537	1			194
							706	9									
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									

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
12	11191	X	6848	-0-	-4343	-0-	44	1	6199	2	N	550	870	1	1	8	111
							605	9									
01	9579	X	6959	-0-	-2620	-0-	46	1	6265	2	N	589	547	1			153
							648	9									
02	8624	X	5507	-0-	-3117	-0-	38	1	4973	2	N	451	364	1			240
							496	9									
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									

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
12	16864	X	14978	-0-	-1886	-0-	99	1	13799	2	N	982	903	1	2	8	293
							1080	9									
01	16864	X	15188	-0-	-1676	-0-	102	1	13934	2	N	1047	1121	1			219
							1152	9									
02	15232	X	13439	-0-	-1793	-0-	95	1	12332	2	N	920	872	1	6	8	261
							1012	9									
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									

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
12	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	1925	2	209	9	N	190	79	1			161
01	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	1954	2	208	9	N	189	237	1			113
02	1988	N	1936	-0-	-52	-0-	1739	2	197	9	N	179	170	1			122
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

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
12	7254	X	2972	-0-	-4282	-0-	141	1	2528	2	Y	275	274	0			7
							303	9									
01	5394	X	1529	-0-	-3865	-0-	120	1	1113	2	Y	267	265	0			9
							2	4	294	9							
02	4872	X	692	-0-	-4180	-0-	92	1	394	2	Y	187	186	0			10
							206	9									
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			

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
12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	356	1	2665	2	Y	1544	1541	0	5	8	3
							1698	9									
01	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	572	1	3705	2	Y	1464	1456	0	2	8	9
							9	4	1610	9							
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	527	1	3478	2	Y	1100	1099	0	4	8	6
							1210	9									
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			

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
12	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	239	1	1506	2	Y	895	892	0	1	8	2
							985	9									
01	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	389	1	658	2	Y	827	823	0	1	8	5
							5	4	910	9							
02	2800	N	3457	-0-	657	657	389	1	2251	2	Y	743	743	0	3	8	2
							817	9									
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			

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
12	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	268	1	10300	2	Y	592	591	0	1	8	19
							651	9									
01	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	220	1	9288	2	Y	426	424	0	1	8	20
							3	4	469	9							
02	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	200	1	7985	2	Y	551	550	0	1	8	20
							606	9									
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			

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
12	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	356	1	3744	2	Y	807	805	0	1	8	2
							888	9									
01	5022	X	4856	-0-	-166	-0-	541	1	3465	2	Y	768	764	0	1	8	5
							5	4	845	9							
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	522	1	3290	2	Y	758	757	0	3	8	3
							834	9									
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			

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

12	18817	X	15300	-0-	-3517	-0-	356	1	13724	2	Y	1109	1112	1	1	8	183
							1220	9									
01	20398	X	16227	-0-	-4171	-0-	505	1	14372	2	Y	1227	1310	1	8	8	92
							1350	9									
02	18424	X	13124	-0-	-5300	-0-	394	1	11726	2	Y	913	869	1	16	8	120
							1004	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

12	12152	X	8717	-0-	-3435	-0-	366	1	7242	2	Y	1008	1032	1			163
							1109	9									
01	12834	X	9623	-0-	-3211	-0-	485	1	7858	2	Y	1164	1238	1	6	8	83
							1280	9									
02	11592	X	7873	-0-	-3719	-0-	465	1	6251	2	Y	1052	984	1	17	8	134
							1157	9									
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									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

12	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	7157	2	1599	9	N	1454	1437	1	1	8	88
01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	5532	2	1414	9	N	1285	1294	1	6	8	73
02	6160	X	2982	-0-	-3178	-0-	2331	2	651	9	N	592	456	1	3	8	206
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

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

12	4061	X	3319	-0-	-742	-0-	2547	2	772	9	N	702	540	1	2	8	214
01	4061	X	3019	-0-	-1042	-0-	2209	2	810	9	N	736	845	1	6	8	99
02	3668	X	3258	-0-	-410	-0-	2551	2	707	9	N	643	530	1	3	8	209
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

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
12	14415	X	10912	-0-	-3503	-0-	385	1	8966	2	Y	1419	1420	1	2	8	238
							1561	9									
01	12617	X	11832	-0-	-785	-0-	540	1	9613	2	Y	1526	1636	1	10	8	118
							1679	9									
02	11396	X	9653	-0-	-1743	-0-	479	1	7764	2	Y	1282	1207	1	22	8	171
							1410	9									
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									

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
12	17794	X	15021	-0-	-2773	-0-	343	1	13148	2	Y	1391	1377	1	1	8	224
							1530	9									
01	16926	X	16129	-0-	-797	-0-	494	1	13976	2	Y	1508	1613	1	9	8	110
							1659	9									
02	15288	X	14258	-0-	-1030	-0-	422	1	12485	2	Y	1228	1159	1	21	8	158
							1351	9									
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									

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
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	3516	2	1141	9	Y	1037	1025	0	4	8	142
01	4495	X	4488	-0-	-7	-0-	3381	2	1107	9	Y	1006	1021	0	1	8	126
02	4060	X	3935	-0-	-125	-0-	2990	2	945	9	Y	859	813	0	3	8	169
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			

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
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	12	1	4999	2	Y	716	714	0	1	8	8
							788	9									
01	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	14	1	4974	2	Y	700	697	0	1	8	10
							4	4	770	9							
02	4620	X	3255	-0-	-1365	-0-	12	1	2584	2	Y	599	598	0	2	8	9
							659	9									
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			

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
12	13113	X	9963	-0-	-3150	-0-	395	1	8445	2	Y	1021	1068	1			37
							1123	9									
01	13299	X	10704	-0-	-2595	-0-	488	1	8997	2	Y	1108	1111	1			34
							1219	9									
02	12012	X	9383	-0-	-2629	-0-	475	1	7807	2	Y	1001	1007	1			28
							1101	9									
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									

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
12	12865	X	9463	-0-	-3402	-0-	385	1	8070	2	Y	916	950	1			32
							1008	9									
01	15097	X	8765	-0-	-6332	-0-	423	1	7418	2	Y	840	847	1			25
							924	9									
02	13636	X	6142	-0-	-7494	-0-	371	1	4957	2	Y	740	746	1			19
							814	9									
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									

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
12	15841	X	12047	-0-	-3794	-0-	450	1	10056	2	Y	1401	1466	1			44
							1541	9									
01	15624	X	12126	-0-	-3498	-0-	527	1	10039	2	Y	1418	1426	1			36
							1560	9									
02	14112	X	11417	-0-	-2695	-0-	531	1	9378	2	Y	1371	1378	1	1	8	28
							1508	9									
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									

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
12	4464	X	2025	-0-	-2439	-0-	320	1	1462	2	Y	221	221	0			9
							243	9									
01	4030	X	2531	-0-	-1499	-0-	337	1	1896	2	Y	269	268	0			10
							2	4	296	9							
02	3360	X	1815	-0-	-1545	-0-	282	1	1249	2	Y	258	258	0	1	8	9
							284	9									
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							

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
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	22	1	3314	2	Y	1251	1248	0	4	8	3
							1376	9									
01	7626	X	4497	-0-	-3129	-0-	24	1	3146	2	Y	1200	1193	0	2	8	8
							7	4	1320	9							
02	6888	X	5688	-0-	-1200	-0-	21	1	4554	2	Y	1012	1010	0	4	8	6
							1113	9									
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			

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

12	11656	X	6979	-0-	-4677	-0-	234	1	5070	2	Y	1523	1645	1			60
							1675	9									
01	38657	X	6136	-0-	-32521	-0-	310	1	4201	2	Y	1477	1489	1			48
							1625	9									
02	34916	X	4068	-0-	-30848	-0-	283	1	2285	2	Y	1364	1373	1			39
							1500	9									
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									

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

12	8277	X	6801	-0-	-1476	-0-	500	1	5149	2	N	1047	1044	0	4	8	3
							1152	9									
01	8277	X	4823	-0-	-3454	-0-	354	1	3531	2	N	848	843	0	1	8	7
							5	4	933	9							
02	6496	X	6437	-0-	-59	-0-	404	1	4913	2	N	1018	1015	0	4	8	6
							1120	9									
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			

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

12	17670	X	13150	-0-	-4520	-0-	82	1	12253	2	Y	741	730	1			153
							815	9									
01	16771	X	14199	-0-	-2572	-0-	86	1	13113	2	Y	909	966	1			96
							1000	9									
02	15148	X	14262	-0-	-886	-0-	88	1	13170	2	Y	913	892	1			117
							1004	9									
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									

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
12	22258	X	21115	-0-	-1143	-0-	134	1	19851	2	Y	1027	1011	1			217
							1130	9									
01	26474	X	20781	-0-	-5693	-0-	130	1	19461	2	Y	1082	1178	1	1	8	120
							1190	9									
02	22288	X	18606	-0-	-3682	-0-	117	1	17324	2	Y	1059	1040	1	1	8	138
							1165	9									
03	24676	X	20115	-0-	-4561	-0-	132	1	18752	2	Y	1119	1097	1	1	8	159
							1231	9									
04	21930	X	19189	-0-	-2741	-0-	129	1	17954	2	Y	1005	1035	1	1	8	128
							1106	9									
05	21111	X	19154	-0-	-1957	-0-	124	1	17952	2	Y	980	1016	1			92
							1078	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

12	16709	X	15412	-0-	-1297	-0-	89	1	13825	2	Y	1362	1264	1			267
							1498	9									
01	16647	X	14025	-0-	-2622	-0-	84	1	12828	2	Y	1012	1163	1			116
							1113	9									
02	15036	X	13263	-0-	-1773	-0-	81	1	12111	2	Y	974	963	1			127
							1071	9									
03	15624	X	14276	-0-	-1348	-0-	91	1	13075	2	Y	1009	991	1	1	8	144
							1110	9									
04	15120	X	13318	-0-	-1802	-0-	87	1	12239	2	Y	902	929	1			117
							992	9									
05	15407	X	13076	-0-	-2331	-0-	82	1	12077	2	Y	834	870	1			81
							917	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

12	17298	X	15643	-0-	-1655	-0-	97	1	14526	2	Y	927	894	1			197
							1020	9									
01	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	98	1	14821	2	Y	1017	1096	1			118
							1119	9									
02	13832	X	13196	-0-	-636	-0-	82	1	12178	2	Y	851	848	1			121
							936	9									
03	15314	X	13038	-0-	-2276	-0-	85	1	12080	2	Y	794	791	1			124
							873	9									
04	14820	X	12169	-0-	-2651	-0-	81	1	11319	2	Y	699	723	1			100
							769	9									
*05	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	117	1	17066	2	Y	1056	1047	1			109
							1162	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	323	2	778	9	N	707	545	1	16	8	213
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	478	2	845	9	N	768	826	1	8	8	147
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	402	2	603	9	N	548	532	1	7	8	156
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

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
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	329	1	141	2	Y	795	792	0	1	8	4
							875	9									
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	407	1	1628	2	Y	840	836	0	1	8	7
							5	4	924	9							
02	1596	X	1116	-0-	-480	-0-	313	1	135	2	Y	607	607	0	2	8	5
							668	9									
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			

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	1050	1	7563	2	Y	888	866	0	1	8	214
							977	9									
01	11687	X	6419	-0-	-5268	-0-	773	1	4901	2	Y	677	604	0	1	8	286
							745	9									
02	9716	X	6065	-0-	-3651	-0-	493	1	5112	2	Y	418	520	0	1	8	183
							460	9									
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			

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	666	1	2695	2	Y	578	695	0	1	8	296
							636	9									
01	3441	X	3110	-0-	-331	-0-	657	1	1780	2	Y	612	518	0	1	8	389
							673	9									
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	623	1	2257	2	Y	492	509	0	1	8	371
							541	9									
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									

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	7199	-0-	-1915	-0-	21	1	5813	2	Y	1241	1238	0	4	8	8
							1365	9									
01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	23	1	5175	2	Y	1154	1148	0	2	8	12
							7	4	1269	9							
02	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	26	1	5276	2	Y	1260	1257	0	5	8	10
							1386	9									
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			

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
12	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	490	1	3451	2	Y	757	754	0	1	8	5
							833	9									
01	4278	X	3673	-0-	-605	-0-	446	1	2419	2	Y	730	726	0	1	8	8
							5	4	803	9							
02	3668	X	3162	-0-	-506	-0-	384	1	2155	2	Y	566	566	0	2	8	6
							623	9									
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			

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	743	1	3516	2	Y	1183	987	0	4	8	650
							1301	9									
01	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	851	1	4736	2	Y	1205	1394	0	2	8	459
							1326	9									
02	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	740	1	4169	2	Y	1053	994	0	3	8	515
							1158	9									
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			

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	21	1	6512	2	Y	1246	1243	0	4	8	5
							1371	9									
01	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	27	1	8161	2	Y	1382	1375	0	2	8	10
							9	4	1520	9							
02	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	20	1	7561	2	Y	978	978	0	3	8	7
							1076	9									
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			

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	388	1	5875	2	Y	1296	1292	0	4	8	6
							1426	9									
01	7378	X	5922	-0-	-1456	-0-	304	1	4411	2	Y	1091	1086	0	1	8	10
							7	4	1200	9							
02	6664	X	4916	-0-	-1748	-0-	333	1	3800	2	Y	712	712	0	3	8	7
							783	9									
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			

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
12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	287	1	3692	2	Y	1010	1007	0	3	8	3
							1111	9									
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	310	1	3533	2	Y	845	841	0	1	8	6
							5	4	930	9							
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	310	1	4520	2	Y	755	754	0	3	8	4
							831	9									
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			

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
12	3100	X	2583	-0-	-517	-0-	12	1	1825	2	Y	678	676	0	1	8	3
							746	9									
01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	13	1	2089	2	Y	668	664	0	1	8	6
							4	4	735	9							
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	12	1	1843	2	Y	574	573	0	2	8	5
							631	9									
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			

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
12	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	399	1	4075	2	Y	857	854	0	1	8	5
							943	9									
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	485	1	3111	2	Y	870	865	0	1	8	9
							5	4	957	9							
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	377	1	3083	2	Y	810	809	0	3	8	7
							891	9									
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			

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
12	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	546	1	10199	2	Y	2150	2144	0	6	8	3
							2365	9									
01	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	577	1	11172	2	Y	1977	1967	0	5	8	8
							12	4	2175	9							
02	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	650	1	7576	2	Y	1301	1302	0	5	8	2
							1431	9									
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			

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
12	59024 X	51315	-0-	-7709	-0-	202	1	47304	2	Y	3463	3538	1	1	8	263
						3809	9									
01	55017 X	55017	-0-	-0-	-0-	212	1	51037	2	Y	3425	3474	1	2	8	212
						3768	9									
02	49111 X	49111	-0-	-0-	-0-	183	1	45719	2	Y	2917	2900	1	2	8	227
						3209	9									
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									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

12	48236 X	42166	-0-	-6070	-0-	120	1	38167	2	Y	3526	3552	1	2	8	362
						3879	9									
01	43024 X	43024	-0-	-0-	-0-	122	1	39046	2	Y	3505	3582	1	2	8	283
						3856	9									
02	37965 X	37965	-0-	-0-	-0-	113	1	34565	2	Y	2988	3006	1	4	8	261
						3287	9									
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									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

12	63147 X	55675	-0-	-7472	-0-	218	1	51136	2	Y	3928	4003	1	4	8	289
						4321	9									
01	56110 X	54087	-0-	-2023	-0-	206	1	49899	2	Y	3620	3691	1	2	8	216
						3982	9									
02	50680 X	50115	-0-	-565	-0-	185	1	46270	2	Y	3327	3294	1	6	8	243
						3660	9									
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									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

12	47151 X	38697	-0-	-8454	-0-	207	1	34576	2	Y	3558	3509	1	1	8	424
						3914	9									
01	40174 X	40174	-0-	-0-	-0-	208	1	36104	2	Y	3511	3610	1	2	8	323
						3862	9									
02	37534 X	37534	-0-	-0-	-0-	192	1	34057	2	Y	2986	2984	1	2	8	323
						3285	9									
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									

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
12	60729	X	53861	-0-	-6868	-0-	158	1	49974	2	Y	3390	3416	1			356
							3729	9									
01	53506	X	51850	-0-	-1656	-0-	152	1	48317	2	Y	3074	3170	1			260
							3381	9									
02	48328	X	42929	-0-	-5399	-0-	130	1	39872	2	Y	2661	2677	1	2	8	242
							2927	9									
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									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60667	X	51902	-0-	-8765	-0-	204	1	47709	2	Y	3626	3710	1	1	8	272
							3989	9									
01	52638	X	49977	-0-	-2661	-0-	191	1	46155	2	Y	3301	3370	1	2	8	201
							3631	9									
02	47544	X	44375	-0-	-3169	-0-	163	1	40770	2	Y	3129	3091	1	4	8	235
							3442	9									
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									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54901	X	48836	-0-	-6065	-0-	190	1	44573	2	Y	3703	3769	1	1	8	284
							4073	9									
01	53905	X	53905	-0-	-0-	-0-	205	1	49642	2	Y	3689	3740	1	4	8	229
							4058	9									
02	54255	X	54255	-0-	-0-	-0-	204	1	50668	2	Y	3075	3062	1	3	8	239
							3383	9									
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									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44795	X	37202	-0-	-7593	-0-	198	1	33217	2	Y	3443	3407	1			424
							3787	9									
01	38102	X	38102	-0-	-0-	-0-	197	1	34123	2	Y	3438	3533	1	1	8	328
							3782	9									
02	34447	X	34447	-0-	-0-	-0-	173	1	30956	2	Y	3016	3004	1	3	8	337
							3318	9									
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									

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
12	26567	X	23156	-0-	-3411	-0-	96	1	20843	2	Y	2015	2025	1	1	8	216
							2217	9									
01	22830	X	22830	-0-	-0-	-0-	98	1	20550	2	Y	1984	2059	1	3	8	138
							2182	9									
02	20435	X	20435	-0-	-0-	-0-	95	1	18612	2	Y	1571	1557	1	3	8	149
							1728	9									
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									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50344	X	43700	-0-	-6644	-0-	125	1	39900	2	Y	3341	3364	1			361
							3675	9									
01	44865	X	44865	-0-	-0-	-0-	129	1	41187	2	Y	3226	3306	1			281
							3549	9									
02	40447	X	40447	-0-	-0-	-0-	121	1	37138	2	Y	2898	2903	1	4	8	272
							3188	9									
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									

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28272	X	25337	-0-	-2935	-0-	107	1	23100	2	Y	1936	1972	1	1	8	202
							2130	9									
01	25637	X	23984	-0-	-1653	-0-	104	1	21841	2	Y	1854	1930	1	1	8	125
							2039	9									
02	23156	X	19196	-0-	-3960	-0-	89	1	17487	2	Y	1473	1461	1	3	8	134
							1620	9									
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									

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24490	X	23395	-0-	-1095	-0-	99	1	21268	2	Y	1844	1878	1			195
							2028	9									
01	24490	X	23175	-0-	-1315	-0-	101	1	21051	2	Y	1839	1907	1			127
							2023	9									
02	21140	X	19051	-0-	-2089	-0-	87	1	17193	2	Y	1610	1584	1	4	8	149
							1771	9									
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									

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
12	28086	X	23976	-0-	-4110	-0-	101	1	21706	2	Y	1972	2004	1	1	8	196
							2169	9									
01	24025	X	23046	-0-	-979	-0-	100	1	20858	2	Y	1898	1975	1	1	8	118
							2088	9									
02	21700	X	20292	-0-	-1408	-0-	93	1	18409	2	Y	1627	1604	1	4	8	137
							1790	9									
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									

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29078	X	25884	-0-	-3194	-0-	122	1	23203	2	Y	2326	2315	1			293
							2559	9									
01	27191	X	27191	-0-	-0-	-0-	127	1	24392	2	Y	2429	2568	1	1	8	153
							2672	9									
02	22442	X	22442	-0-	-0-	-0-	107	1	20136	2	Y	1999	1911	1	1	8	240
							2199	9									
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									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16957	X	14716	-0-	-2241	-0-	192	1	13207	2	Y	1197	1226	1			283
							1317	9									
01	20097	X	20097	-0-	-0-	-0-	229	1	18208	2	Y	1509	1556	1			236
							1660	9									
02	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	200	1	14829	2	Y	1123	1062	1			297
							1235	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32953	X	26887	-0-	-6066	-0-	214	1	24393	2	Y	2073	2103	1	1	8	286
							2280	9									
01	26350	X	25887	-0-	-463	-0-	403	1	23303	2	Y	1983	2114	1	3	8	152
							2181	9									
02	23999	X	23999	-0-	-0-	-0-	381	1	21532	2	Y	1896	1839	1	4	8	205
							2086	9									
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									

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
12	18538 X	15754	-0-	-2784	-0-	206	1	14144	2	Y	1276	1308	1			296
						1404	9									
01	16706 X	16706	-0-	-0-	-0-	188	1	15013	2	Y	1368	1449	1			215
						1505	9									
02	14507 X	14507	-0-	-0-	-0-	174	1	13059	2	Y	1158	1077	1			296
						1274	9									
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									

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
12	16988 X	16242	-0-	-746	-0-	120	1	14669	2	Y	1321	1297	1	1	8	309
						1453	9									
01	20159 X	20159	-0-	-0-	-0-	138	1	18358	2	Y	1512	1593	1	1	8	227
						1663	9									
02	15896 X	15896	-0-	-0-	-0-	118	1	14498	2	Y	1164	1297	1	4	8	90
						1280	9									
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									

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
12	25947 X	24033	-0-	-1914	-0-	181	1	21924	2	Y	1753	1736	1	3	8	406
						1928	9									
01	24723 X	24723	-0-	-0-	-0-	170	1	22641	2	Y	1738	1882	1	5	8	257
						1912	9									
02	22120 X	21544	-0-	-576	-0-	160	1	19661	2	Y	1566	1709	1	7	8	107
						1723	9									
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									

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
12	35433 X	29246	-0-	-6187	-0-	138	1	26191	2	Y	2652	2644	1			332
						2917	9									
01	31093 X	29144	-0-	-1949	-0-	137	1	26234	2	Y	2521	2694	1	3	8	156
						2773	9									
02	28084 X	24444	-0-	-3640	-0-	118	1	22006	2	Y	2109	2016	1	3	8	246
						2320	9									
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									

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
12	34286	X	30361	-0-	-3925	-0-	143	1	27071	2	Y	2861	2867	1	1	8	353
							3147	9									
01	31496	X	30014	-0-	-1482	-0-	139	1	26769	2	Y	2824	3005	1	4	8	168
							3106	9									
02	28777	X	28777	-0-	-0-	-0-	138	1	25787	2	Y	2593	2462	1	5	8	294
							2852	9									
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									

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
12	23808	X	20918	-0-	-2890	-0-	160	1	18436	2	Y	2111	2115	1	1	8	296
							2322	9									
01	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	335	1	19518	2	Y	2087	2213	1	4	8	166
							2296	9									
02	21471	X	21471	-0-	-0-	-0-	331	1	18908	2	Y	2029	1966	1	6	8	223
							2232	9									
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									

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
12	3534	X	3011	-0-	-523	-0-	13	1	2141	2	Y	779	778	0	1	8	7
							857	9									
01	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	14	1	2132	2	Y	756	752	0	1	8	10
							5	4	832	9							
02	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	12	1	1220	2	Y	568	568	0	2	8	8
							625	9									
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			

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
12	7626	X	6712	-0-	-914	-0-	181	1	5926	2	Y	550	439	1	2	8	181
							605	9									
01	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	189	1	6178	2	Y	573	697	1			57
							630	9									
02	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	173	1	5267	2	Y	463	281	1	1	8	238
							509	9									
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					75
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
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

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
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
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

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	9129	-0-	-729	-0-	253	1	8272	2	Y	549	425	1	1	8	204
							604	9									
01	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	245	1	8030	2	Y	626	762	1			68
							689	9									
02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	219	1	6654	2	Y	474	276	1	1	8	265
							521	9									
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

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3158	-0-	-810	-0-	2624	2	534	9	N	485	551	1			84
01	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	2441	2	496	9	N	451	344	1	2	8	189
02	3080	X	1229	-0-	-1851	-0-	985	2	244	9	N	222	316	1			95
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

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	5203	-0-	-191	-0-	4695	2	508	9	N	462	313	1			238
01	5394	X	5189	-0-	-205	-0-	4699	2	490	9	N	445	518	1	1	8	164
02	4872	X	4542	-0-	-330	-0-	4132	2	410	9	N	373	307	1			230
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

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2854	-0-	-587	-0-	2493	2	361	9	N	328	304	1			192
01	3503	X	2833	-0-	-670	-0-	2414	2	419	9	N	381	433	1	1	8	139
02	3164	X	2825	-0-	-339	-0-	2382	2	443	9	N	403	323	1			219
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3315	2	554	9	N	504	371	1	1	8	189
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	2817	2	527	9	N	479	545	1	1	8	122
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2514	2	408	9	N	371	456	1			37
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

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
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	Y	455	454	0	1	8	5
							501	9									
01	651	X	645	-0-	-6	-0-	10	1	79	2	Y	503	501	0	1	8	6
							3	4	553	9							
02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	60	1	553	2	Y	470	469	0	1	8	6
							517	9									
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			

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
12	16306	X	15982	-0-	-324	-0-	636	1	13293	2	Y	1866	1861	0	5	8	14
							2053	9									
01	15841	X	15829	-0-	-12	-0-	684	1	13065	2	Y	1880	1870	0	3	8	21
							12	4	2068	9							
02	14308	X	10977	-0-	-3331	-0-	771	1	8856	2	Y	1227	1229	0	5	8	14
							1350	9									
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			

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
12	2232	X	2154	-0-	-78	-0-	492	1	1179	2	Y	439	438	0	1	8	3
							483	9									
01	2232	X	1518	-0-	-714	-0-	444	1	583	2	Y	444	442	0	1	8	4
							3	4	488	9							
02	2072	N	1546	-0-	-526	-0-	324	1	762	2	Y	418	417	0	1	8	4
							460	9									
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			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	6681	-0-	-3208	-0-	387	1	5152	2	Y	1038	1035	0	4	8	2
							1142	9									
01	6293	X	6139	-0-	-154	-0-	407	1	4723	2	Y	912	907	0	1	8	6
							6	4	1003	9							
02	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	551	1	5466	2	Y	875	873	0	3	8	5
							963	9									
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			

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
12	8091	X	5594	-0-	-2497	-0-	380	1	3862	2	Y	1229	1226	0	4	8	4
							1352	9									
01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	497	1	3819	2	Y	1288	1280	0	2	8	10
							8	4	1417	9							
02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	385	1	3661	2	Y	1201	1199	0	5	8	7
							1321	9									
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			

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	2698	2	715	9	N	650	591	1	1	8	130
01	3286	X	1565	-0-	-1721	-0-	871	2	694	9	N	631	622	1			139
02	2800	X	1433	-0-	-1367	-0-	833	2	600	9	N	545	485	1			199
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

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	4226	-0-	-1695	-0-	3829	2	397	9	N	361	259	1	1	8	157
01	5580	X	3546	-0-	-2034	-0-	3195	2	351	9	N	319	352	1			124
02	5040	X	4158	-0-	-882	-0-	3701	2	457	9	N	415	375	1			164
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

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	2100	-0-	-101	-0-	1767	2	333	9	N	303	290	1			123
01	2201	X	2117	-0-	-84	-0-	1773	2	344	9	N	313	336	1			100
02	2072	X	1926	-0-	-146	-0-	1629	2	297	9	N	270	162	1			208
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28024	X	22765	-0-	-5259	-0-	340	1	20678	2	Y	1588	1584	0	5	8	6
							1747	9									
01	23668	X	23668	-0-	-0-	-0-	388	1	21873	2	Y	1272	1266	0	2	8	10
							8	4	1399	9							
02	19460	X	14966	-0-	-4494	-0-	362	1	13786	2	Y	744	745	0	3	8	6
							818	9									
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			

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
12	9021	X	7742	-0-	-1279	-0-	655	1	6017	2	Y	973	895	0	1	8	354
							1070	9									
01	8184	X	7726	-0-	-458	-0-	679	1	5998	2	Y	954	906	0	1	8	401
							1049	9									
02	8092	X	3056	-0-	-5036	-0-	326	1	2326	2	Y	367	620	0	2	8	146
							404	9									
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			

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
12	4309	X	1452	-0-	-2857	-0-	63	1	917	2	Y	429	428	0	1	8	3
							472	9									
01	4309	X	676	-0-	-3633	-0-	11	1	83	2	Y	526	523	0	1	8	5
							3	4	579	9							
02	3724	X	1404	-0-	-2320	-0-	76	1	777	2	Y	501	500	0	1	8	5
							551	9									
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			

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
12	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	531	1	6042	2	Y	1086	1084	0	4	8	6
							1195	9									
01	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	546	1	6295	2	Y	964	958	0	1	8	11
							6	4	1060	9							
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	441	1	4319	2	Y	685	685	0	3	8	8
							754	9									
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			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	145	1	9550	2	Y	1713	1708	0	5	8	7
							1884	9									
01	12648	X	6996	-0-	-5652	-0-	99	1	5714	2	Y	1069	1066	0	1	8	9
							7	4	1176	9							
02	11424	X	-0-	-0-	-11424	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
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			

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

12	11346	X	9888	-0-	-1458	-0-	417	1	8364	2	Y	1006	1003	0	3	8	7
							1107	9									
01	11594	X	9471	-0-	-2123	-0-	493	1	8021	2	Y	865	861	0	1	8	10
							5	4	952	9							
02	9408	X	6344	-0-	-3064	-0-	381	1	5306	2	Y	597	598	0	2	8	7
							657	9									
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							

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

12	16120	X	14239	-0-	-1881	-0-	498	1	12684	2	Y	961	958	0	3	8	-0-
							1057	9									
01	18228	X	14954	-0-	-3274	-0-	645	1	13321	2	Y	893	889	0	1	8	3
							6	4	982	9							
02	15820	X	8638	-0-	-7182	-0-	520	1	7447	2	Y	610	610	0	2	8	1
							671	9									
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			

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

12	32147	X	29453	-0-	-2694	-0-	83	1	26818	2	Y	2320	2392	1			297
							2552	9									
01	28962	X	28962	-0-	-0-	-0-	84	1	26341	2	Y	2306	2447	1			156
							2537	9									
02	25788	X	25207	-0-	-581	-0-	76	1	22927	2	Y	2004	1942	1	3	8	215
							2204	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33976 X	28377	-0-	-5599	-0-	80	1	25818	2	Y	2254	2324	1			278
						2479	9									
01	28644 X	28149	-0-	-495	-0-	81	1	25602	2	Y	2242	2379	1			141
						2466	9									
02	25872 X	24078	-0-	-1794	-0-	73	1	22004	2	Y	1819	1771	1	1	8	188
						2001	9									
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									

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

12	31124 X	27911	-0-	-3213	-0-	79	1	25273	2	Y	2326	2383	1			292
						2559	9									
01	26984 X	26984	-0-	-0-	-0-	78	1	24507	2	Y	2181	2328	1			145
						2399	9									
02	24304 X	23235	-0-	-1069	-0-	70	1	21126	2	Y	1854	1801	1	2	8	196
						2039	9									
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									

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

12	33294 X	33276	-0-	-18	-0-	94	1	30085	2	Y	2815	2869	1			354
						3097	9									
01	32314 X	32314	-0-	-0-	-0-	93	1	29310	2	Y	2646	2823	1			177
						2911	9									
02	28109 X	28109	-0-	-0-	-0-	84	1	25464	2	Y	2328	2256	1	3	8	246
						2561	9									
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									

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

12	29388 X	25728	-0-	-3660	-0-	72	1	23168	2	Y	2262	2328	1			287
						2488	9									
01	25192 X	25192	-0-	-0-	-0-	72	1	22701	2	Y	2199	2339	1			147
						2419	9									
02	22484 X	21760	-0-	-724	-0-	65	1	19539	2	Y	1960	1896	1	2	8	209
						2156	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34534	X	30078	-0-	-4456	-0-	239	1	27270	2	Y	2335	2390	1	3	8	331
							2569	9									
01	30690	X	29406	-0-	-1284	-0-	459	1	26502	2	Y	2223	2375	1	5	8	174
							2445	9									
02	27720	X	25114	-0-	-2606	-0-	401	1	22611	2	Y	1911	1870	1	4	8	211
							2102	9									
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									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

12	14353	X	11395	-0-	-2958	-0-	184	1	10400	2	Y	737	735	0	1	8	1
							811	9									
01	13516	X	11426	-0-	-2090	-0-	202	1	10492	2	Y	662	659	0	1	8	3
							4	4	728	9							
02	12208	X	-0-	-0-	-12208	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
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			

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

12	15159	X	13712	-0-	-1447	-0-	573	1	11566	2	Y	1430	1425	0	4	8	2
							1573	9									
01	13702	X	12325	-0-	-1377	-0-	539	1	10230	2	Y	1408	1400	0	2	8	8
							7	4	1549	9							
02	12600	X	8351	-0-	-4249	-0-	554	1	6858	2	Y	854	855	0	3	8	4
							939	9									
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			

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

12	6324	X	4805	-0-	-1519	-0-	383	1	2526	2	Y	1724	1720	0	5	8	-0-
							1896	9									
01	6324	X	6057	-0-	-267	-0-	409	1	3299	2	Y	2124	2112	0	5	8	7
							13	4	2336	9							
02	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	442	1	4498	2	Y	1645	1644	0	6	8	2
							1810	9									
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			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6752 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	514	1	3835	2	Y	1028	1024	0	4	8	3
							1131	9									
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	373	1	2774	2	Y	886	882	0	1	8	6
							5	4	975	9							
02	4620	X	3198	-0-	-1422	-0-	360	1	2044	2	Y	722	722	0	3	8	3
							794	9									
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			

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
12	7874	X	5875	-0-	-1999	-0-	87	1	5104	2	Y	622	621	0	1	8	6
							684	9									
01	6727	X	3987	-0-	-2740	-0-	59	1	3424	2	Y	455	453	0	1	8	7
							3	4	501	9							
02	5628	X	-0-	-0-	-5628	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
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			

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12059	X	8893	-0-	-3166	-0-	154	1	7730	2	Y	917	914	0	2	8	2
							1009	9									
01	11067	X	4290	-0-	-6777	-0-	113	1	3667	2	Y	461	460	0	1	8	2
							3	4	507	9							
02	9996	X	-0-	-0-	-9996	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
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			

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6311	-0-	-695	-0-	244	1	5566	2	Y	455	564	0	1	8	166
							501	9									
01	6727	X	6336	-0-	-391	-0-	246	1	5580	2	Y	464	383	0			247
							510	9									
02	6076	X	5726	-0-	-350	-0-	222	1	5051	2	Y	412	167	0	311	1	181
							453	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2670	-0-	-337	-0-	1847	2	823	9	N	748	638	1			161
01	3007	X	2067	-0-	-940	-0-	1428	2	639	9	N	581	590	1			152
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	1835	2	810	9	N	736	714	1			174
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

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
12	12028	X	2330	-0-	-9698	-0-	98	1	2105	2	Y	115	115	0			6
							127	9									
01	8463	X	6639	-0-	-1824	-0-	203	1	6069	2	Y	332	331	0			7
							2	4	365	9							
02	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	214	1	6771	2	Y	330	330	0	1	8	6
							363	9									
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			

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	324	1	9760	2	Y	491	491	0	1	8	4
							540	9									
01	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	293	1	9770	2	Y	500	498	0	1	8	5
							3	4	550	9							
02	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	257	1	7820	2	Y	654	652	0	2	8	5
							719	9									
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			

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	231	1	9930	2	Y	1781	1776	0	5	8	7
							1959	9									
01	12772	X	11306	-0-	-1466	-0-	244	1	9282	2	Y	1609	1602	0	3	8	11
							10	4	1770	9							
02	10864	X	7519	-0-	-3345	-0-	216	1	6336	2	Y	879	881	0	3	8	6
							967	9									
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			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

12	5952 X	5765	-0-	-187	-0-	433	1	4512	2	Y	745	743	0	1	8	8
						820	9									
01	5952 X	4440	-0-	-1512	-0-	404	1	3341	2	Y	628	626	0	1	8	9
						4	4	691	9							
02	5768 X	3857	-0-	-1911	-0-	364	1	2951	2	Y	493	493	0	1	8	8
						542	9									
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							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

12	8339 X	7474	-0-	-865	-0-	500	1	6069	2	Y	823	820	0	1	8	5
						905	9									
01	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	488	1	4730	2	Y	752	749	0	1	8	7
						5	4	827	9							
02	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	469	1	5382	2	Y	703	701	0	3	8	6
						773	9									
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			

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

12	9920 X	8359	-0-	-1561	-0-	405	1	6694	2	Y	1145	1142	0	4	8	-0-
						1260	9									
01	9300 X	6717	-0-	-2583	-0-	365	1	5312	2	Y	940	937	0	1	8	2
						6	4	1034	9							
02	8400 X	3664	-0-	-4736	-0-	250	1	2764	2	Y	591	591	0	2	8	-0-
						650	9									
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			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	19	1	7613	2	Y	1105	1101	0	4	8	1
							1216	9									
01	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	20	1	7443	2	Y	1067	1062	0	1	8	5
							7	4	1174	9							
02	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	19	1	6661	2	Y	934	932	0	3	8	4
							1027	9									
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			

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
12	9920	X	8808	-0-	-1112	-0-	563	1	7384	2	Y	783	782	0	1	8	-0-
							861	9									
01	9951	X	8327	-0-	-1624	-0-	564	1	6936	2	Y	747	743	0	1	8	3
							5	4	822	9							
02	8988	X	7285	-0-	-1703	-0-	433	1	6107	2	Y	677	676	0	3	8	1
							745	9									
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			

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16802	X	12538	-0-	-4264	-0-	384	1	10647	2	Y	1370	1366	0	5	8	3
							1507	9									
01	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	410	1	11133	2	Y	1372	1364	0	3	8	8
							8	4	1509	9							
02	11060	X	10413	-0-	-647	-0-	479	1	8511	2	Y	1294	1291	0	5	8	6
							1423	9									
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			

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21700	X	18597	-0-	-3103	-0-	414	1	15724	2	Y	2235	2229	0	6	8	-0-
							2459	9									
01	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	422	1	14663	2	Y	2251	2239	0	5	8	7
							14	4	2476	9							
02	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	531	1	13471	2	Y	1832	1830	0	7	8	2
							2015	9									
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			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	6815	-0-	-1524	-0-	85	1	5942	2	Y	716	715	0	1	8	4
							788	9									
01	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	91	1	4550	2	Y	626	624	0	1	8	5
							4	4	689	9							
02	4592	X	3452	-0-	-1140	-0-	154	1	2849	2	Y	408	408	0	1	8	4
							449	9									
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			

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551

12	18786	X	17381	-0-	-1405	-0-	216	1	15863	2	Y	1184	1095	1			397
							1302	9									
01	19933	X	16989	-0-	-2944	-0-	218	1	15526	2	Y	1132	1248	1	4	8	277
							1245	9									
02	18004	X	13316	-0-	-4688	-0-	160	1	12180	2	Y	887	928	1	3	8	233
							976	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

12	15531	X	9947	-0-	-5584	-0-	71	1	9274	2	Y	547	533	1			173
							602	9									
01	11222	X	8823	-0-	-2399	-0-	65	1	8161	2	Y	543	626	1	1	8	89
							597	9									
02	10136	X	7474	-0-	-2662	-0-	58	1	6917	2	Y	454	393	1	1	8	149
							499	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

12	25079	X	20834	-0-	-4245	-0-	148	1	19388	2	Y	1180	1126	1	1	8	355
							1298	9									
01	21673	X	21673	-0-	-0-	-0-	163	1	20205	2	Y	1186	1355	1	2	8	184
							1305	9									
02	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	147	1	17413	2	Y	976	845	1	2	8	313
							1074	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	26753	X	24063	-0-	-2690	-0-	171 1432	1 9	22460	2	Y	1302	1267	1	1	8	386
01	25978	X	23261	-0-	-2717	-0-	175 1442	1 9	21644	2	Y	1311	1504	1	4	8	189
02	23464	X	20255	-0-	-3209	-0-	159 1228	1 9	18868	2	Y	1116	962	1	4	8	339
03	25978	X	21488	-0-	-4490	-0-	177 1295	1 9	20016	2	Y	1177	1282	1	8	8	226
04	25140	X	20257	-0-	-4883	-0-	174 1164	1 9	18919	2	Y	1058	1070	1	1	8	213
05	24056	X	20170	-0-	-3886	-0-	179 1141	1 9	18850	2	Y	1037	1072	1	1	8	177

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
12	32488	X	25016	-0-	-7472	-0-	204 1560	1 9	23252	2	Y	1418	1316	1	1	8	336
01	25358	X	23408	-0-	-1950	-0-	202 1458	1 9	21748	2	Y	1325	1484	1	4	8	173
02	22904	X	20514	-0-	-2390	-0-	184 1246	1 9	19084	2	Y	1133	1117	1	4	8	185
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

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
12	28613	X	24928	-0-	-3685	-0-	204 1487	1 9	23237	2	Y	1352	1256	1	1	8	326
01	27683	X	23600	-0-	-4083	-0-	203 1456	1 9	21941	2	Y	1324	1467	1	3	8	180
02	24472	X	20375	-0-	-4097	-0-	184 1191	1 9	19000	2	Y	1083	1070	1	3	8	190
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

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
12	15004	X	12146	-0-	-2858	-0-	152 862	1 9	11132	2	Y	784	752	1			277
01	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	178 979	1 9	12718	2	Y	890	949	1	2	8	216
02	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	208 1012	1 9	15794	2	Y	920	901	1	1	8	234
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	6293	X	5605	-0-	-688	-0-	171	1	4658	2	N	705	646	1	1	8	108
							776	9									
01	6293	X	5674	-0-	-619	-0-	187	1	4716	2	N	701	748	1	1	8	60
							771	9									
02	5684	X	4896	-0-	-788	-0-	165	1	4105	2	N	569	584	1	1	8	44
							626	9									
03	5890	X	4519	-0-	-1371	-0-	166	1	3851	2	N	456	478	1			22
							502	9									
04	5490	X	5031	-0-	-459	-0-	183	1	4147	2	N	637	628	1			31
							701	9									
05	5673	X	5341	-0-	-332	-0-	181	1	4453	2	N	643	617	1			57
							707	9									

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

12	8990	X	8133	-0-	-857	-0-	7036	2	1097	9	N	997	1000	0			18
01	9145	X	7752	-0-	-1393	-0-	6693	2	1059	9	N	963	956	0			25
02	8260	X	4089	-0-	-4171	-0-	3447	2	1	4	N	583	587	0			21
							641	9									
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

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

12	7440	X	6073	-0-	-1367	-0-	268	1	4796	2	N	917	916	1	1	8	145
							1009	9									
01	7440	X	6289	-0-	-1151	-0-	322	1	5012	2	N	868	799	1	1	8	213
							955	9									
02	6720	X	5683	-0-	-1037	-0-	298	1	4614	2	N	701	726	1	2	8	186
							771	9									
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									

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

12	5239	X	5099	-0-	-140	-0-	4446	2	653	9	N	594	667	1			71
01	5425	X	5383	-0-	-42	-0-	4677	2	706	9	N	642	579	1			134
02	4900	X	3781	-0-	-1119	-0-	3284	2	497	9	N	452	496	1			90
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

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

12	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	28	1	8885	2	Y	1607	1604	0	5	8	5
							1768	9									
01	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	408	1	8738	2	Y	1777	1767	0	3	8	12
							11	4	1955	9							
02	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	387	1	8663	2	Y	1541	1539	0	5	8	9
							1695	9									
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			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13578	X	9548	-0-	-4030	-0-	459	1	8070	2	Y	926	923	0	3	8	1
							1019	9									
01	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	428	1	6357	2	Y	809	805	0	1	8	4
							5	4	890	9							
02	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	518	1	10144	2	Y	949	946	0	3	8	4
							1044	9									
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			

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
12	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	55	1	9360	2	Y	3221	3214	0	9	8	8
							1	4	3543	9							
01	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	429	1	7857	2	Y	3179	3163	0	6	8	18
							20	4	3497	9							
02	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	419	1	8963	2	Y	3086	3080	0	12	8	12
							3395	9									
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			

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
12	9021	X	8657	-0-	-364	-0-	29	1	6769	2	Y	1690	1686	0	5	8	2
							1859	9									
01	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	312	1	6113	2	Y	1560	1552	0	3	8	7
							10	4	1716	9							
02	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	291	1	5853	2	Y	1390	1388	0	5	8	4
							1529	9									
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			

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
12	14880	X	13818	-0-	-1062	-0-	27	1	12039	2	Y	1593	1589	0	5	8	1
							1752	9									
01	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	469	1	11755	2	Y	1472	1465	0	2	8	6
							9	4	1619	9							
02	12544	X	12408	-0-	-136	-0-	423	1	10725	2	Y	1145	1146	0	5	8	-0-
							1260	9									
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			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17205	X	15268	-0-	-1937	-0-	22	1	13870	2	Y	1251	1248	0	4	8	1
							1376	9									
01	16709	X	12718	-0-	-3991	-0-	426	1	11074	2	Y	1101	1096	0	1	8	5
							7	4	1211	9							
02	14924	X	11551	-0-	-3373	-0-	380	1	10058	2	Y	1012	1010	0	3	8	4
							1113	9									
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			

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
12	18104	X	16500	-0-	-1604	-0-	22	1	15072	2	Y	1278	1274	0	4	8	2
							1406	9									
01	19344	X	17989	-0-	-1355	-0-	466	1	15927	2	Y	1443	1436	0	2	8	7
							9	4	1587	9							
02	17304	X	15039	-0-	-2265	-0-	399	1	13652	2	Y	898	899	0	3	8	3
							988	9									
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			

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13206	X	12657	-0-	-549	-0-	24	1	11070	2	Y	1421	1417	0	4	8	-0-
							1563	9									
01	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	411	1	9857	2	Y	1135	1130	0	2	8	3
							7	4	1249	9							
02	12572	X	11104	-0-	-1468	-0-	380	1	9252	2	Y	1338	1334	0	5	8	2
							1472	9									
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			

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17174	X	14767	-0-	-2407	-0-	41	1	12118	2	Y	2371	2364	0	6	8	9
							2608	9									
01	16492	X	15256	-0-	-1236	-0-	506	1	12374	2	Y	2148	2138	0	5	8	14
							13	4	2363	9							
02	14812	X	13153	-0-	-1659	-0-	433	1	10762	2	Y	1780	1778	0	7	8	9
							1958	9									
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			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11098 X	8488	-0-	-2610	-0-	7438	2	1	4	Y	954	957	0			20
						1049	9									
01	DLQ G-10	7387	-0-	7387	7387	6426	2	961	9	Y	874	869	0			25
02	DLQ G-10	4219	-0-	4219	11606	3558	2	1	4	Y	600	603	0			22
						660	9									
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

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

12	5828 X	5063	-0-	-765	-0-	147	1	3989	2	N	843	767	1	1	8	126
						927	9									
01	5239 X	4517	-0-	-722	-0-	141	1	3551	2	N	750	813	1	1	8	62
						825	9									
02	4732 X	4206	-0-	-526	-0-	135	1	3338	2	N	666	678	1	1	8	49
						733	9									
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									

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

12	6293 X	5989	-0-	-304	-0-	5223	2	766	9	N	696	620	1			156
01	8494 X	4928	-0-	-3566	-0-	4360	2	568	9	N	516	563	1			109
02	7672 X	4172	-0-	-3500	-0-	3554	2	618	9	N	562	566	1	2	8	103
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

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

12	42718 X	39304	-0-	-3414	-0-	996	1	33722	2	Y	4168	4156	0	11	8	1
						1	4	4585	9							
01	37913 X	35564	-0-	-2349	-0-	985	1	30512	2	Y	3676	3658	0	7	8	12
						23	4	4044	9							
02	34244 X	14	-0-	-34230	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	12	0			-0-
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			

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

12	3038 X	2198	-0-	-840	-0-	55	1	1498	2	N	586	531	1	1	8	86
						645	9									
01	3038 X	2095	-0-	-943	-0-	56	1	1428	2	N	555	595	1			46
						611	9									
02	2604 X	2052	-0-	-552	-0-	59	1	1465	2	N	480	490	1	1	8	35
						528	9									
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									

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
12	4402	X	3712	-0-	-690	-0-	2894	2	818	9	N	744	746	0			16
01	3968	X	488	-0-	-3480	-0-	39	1	350	2	N	90	98	0			8
							99	9									
02	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	896	1	14339	2	N	1299	1271	0			36
							2	4	1429	9							
03	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	1219	1	13613	2	N	1131	1133	0			34
							1244	9									
04	3600	X	11906	-0-	8306	-0-	1179	1	9945	2	N	711	716	0			29
							782	9									
*05	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	1173	1	8908	2	N	915	912	0			32
							1007	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

*12	37231	X	32437	-0-	-4794	-0-	506	1	29639	2	Y	2084	1800	1			436
							2292	9									
*01	38241	X	38241	-0-	-0-	-0-	812	1	34186	2	Y	2948	2995	1	34	8	355
							3243	9									
*02	30822	X	30822	-0-	-0-	-0-	674	1	27607	2	Y	2310	2254	1	32	8	379
							2541	9									
*03	34844	X	27835	-0-	-7009	-0-	723	1	24641	2	Y	2246	2189	1	49	8	387
							2471	9									
*04	33720	X	25489	-0-	-8231	-0-	681	1	22573	2	Y	2032	2180	1	12	8	227
							2235	9									
05	34844	X	24049	-0-	-10795	-0-	732	1	21166	2	Y	1955	1949	1	5	8	228
							2151	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

*12	47644	X	47644	-0-	-0-	-0-	678	1	42948	2	Y	3653	3038	1			733
							4018	9									
*01	35923	X	35923	-0-	-0-	-0-	756	1	31852	2	Y	3014	3319	1	38	8	390
							3315	9									
*02	31901	X	31901	-0-	-0-	-0-	712	1	28334	2	Y	2595	2528	1	36	8	421
							2855	9									
*03	31789	X	31789	-0-	-0-	-0-	774	1	28142	2	Y	2612	2533	1	58	8	442
							2873	9									
*04	28341	X	28341	-0-	-0-	-0-	699	1	25172	2	Y	2245	2427	1	13	8	247
							2470	9									
*05	28079	X	28079	-0-	-0-	-0-	740	1	24861	2	Y	2253	2239	1	6	8	255
							2478	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

*12	32023	X	367	-0-	-31656	-0-	64	1	303	9	Y	275	319	1			72
*01	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	115	1	613	2	Y	630	626	1	7	8	69
							693	9									
*02	21364	X	2801	-0-	-18563	-0-	134	1	1882	2	Y	714	667	1	10	8	106
							785	9									
*03	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	186	1	6424	2	Y	929	868	1	21	8	146
							1022	9									
*04	8700	X	8630	-0-	-70	-0-	248	1	7304	2	Y	980	1023	1	5	8	98
							1078	9									
05	10323	X	9162	-0-	-1161	-0-	211	1	7856	2	Y	995	985	1	2	8	106
							1095	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	6634	-0-	-2728	-0-	449	1	5204	2	N	892	890	0	1	8	1
							981	9									
01	7533	X	6106	-0-	-1427	-0-	436	1	4673	2	N	901	897	0	1	8	4
							6	4	991	9							
02	6384	X	5152	-0-	-1232	-0-	392	1	3962	2	N	725	725	0	3	8	1
							798	9									
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			

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
12	16895	X	13455	-0-	-3440	-0-	628	1	9649	2	Y	2888	2883	0	7	8	5
							1	4	3177	9							
01	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	664	1	10898	2	Y	2700	2686	0	6	8	13
							17	4	2970	9							
02	15540	X	10083	-0-	-5457	-0-	513	1	7414	2	Y	1960	1961	0	7	8	5
							2156	9									
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			

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
12	14694	X	9108	-0-	-5586	-0-	506	1	7151	2	Y	1319	1316	0	4	8	-0-
							1451	9									
01	12617	X	8525	-0-	-4092	-0-	478	1	6633	2	Y	1278	1271	0	2	8	5
							8	4	1406	9							
02	10080	X	6875	-0-	-3205	-0-	422	1	5332	2	Y	1019	1018	0	4	8	2
							1121	9									
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			

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
12	19251	X	15879	-0-	-3372	-0-	714	1	12783	2	Y	2165	2159	0	6	8	-0-
							2382	9									
01	19561	X	15694	-0-	-3867	-0-	716	1	13057	2	Y	1736	1727	0	3	8	6
							11	4	1910	9							
02	15876	X	14164	-0-	-1712	-0-	715	1	11184	2	Y	2059	2053	0	9	8	3
							2265	9									
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			

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
12	17763	X	10583	-0-	-7180	-0-	30	1	8609	2	Y	1767	1762	0	5	8	2
							1944	9									
01	16399	X	11134	-0-	-5265	-0-	460	1	8775	2	Y	1716	1707	0	3	8	8
							11	4	1888	9							
02	11956	X	6940	-0-	-5016	-0-	330	1	5456	2	Y	1049	1051	0	4	8	2
							1154	9									
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			

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	400	1	3123	2	Y	767	764	0	1	8	5
							844	9									
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	410	1	3676	2	Y	833	828	0	1	8	9
							5	4	916	9							
02	5320	X	4802	-0-	-518	-0-	402	1	3634	2	Y	696	696	0	3	8	6
							766	9									
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			

FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14446	X	10525	-0-	-3921	-0-	34	1	8305	2	Y	1987	1982	0	5	8	7
							2186	9									
01	12493	X	9319	-0-	-3174	-0-	33	1	7457	2	Y	1654	1646	0	3	8	12
							10	4	1819	9							
02	10444	X	8120	-0-	-2324	-0-	28	1	6552	2	Y	1400	1399	0	5	8	8
							1540	9									
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			

FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38905	X	32521	-0-	-6384	-0-	323	1	28245	2	Y	3593	3583	0	10	8	-0-
							1	4	3952	9							
01	30013	X	30013	-0-	-0-	-0-	562	1	25855	2	Y	3251	3235	0	6	8	10
							20	4	3576	9							
02	32144	X	25601	-0-	-6543	-0-	502	1	22065	2	Y	2758	2754	0	10	8	4
							3034	9									
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			

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
12	20150	X	15972	-0-	-4178	-0-	172	1	12853	2	Y	2678	2671	0	6	8	1
							1	4	2946	9							
01	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	169	1	11135	2	Y	2435	2423	0	5	8	8
							15	4	2679	9							
02	15736	X	12986	-0-	-2750	-0-	160	1	10542	2	Y	2076	2072	0	9	8	3
							2284	9									
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			

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
12	23219	X	15262	-0-	-7957	-0-	587	1	12411	2	Y	2058	2053	0	5	8	2
							2264	9									
01	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	637	1	14372	2	Y	2121	2110	0	5	8	8
							13	4	2333	9							
02	17108	X	13904	-0-	-3204	-0-	524	1	11446	2	Y	1758	1757	0	7	8	2
							1934	9									
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			

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
12	26381	X	19328	-0-	-7053	-0-	599	1	15213	2	Y	3195	3187	0	9	8	4
							1	4	3515	9							
01	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	596	1	13488	2	Y	3164	3148	0	6	8	14
							20	4	3480	9							
02	19768	X	17160	-0-	-2608	-0-	589	1	13491	2	Y	2800	2796	0	10	8	8
							3080	9									
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			

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
12	10013	X	8601	-0-	-1412	-0-	30	1	6689	2	Y	1711	1705	0	5	8	8
							1882	9									
01	10013	X	7876	-0-	-2137	-0-	32	1	6046	2	Y	1625	1617	0	3	8	13
							10	4	1788	9							
02	7532	X	6550	-0-	-982	-0-	27	1	5073	2	Y	1318	1317	0	5	8	9
							1450	9									
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			

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
12	39091	X	34417	-0-	-4674	-0-	309	1	29199	2	Y	4462	4451	0	11	8	3
							1	4	4908	9							
01	38998	X	36857	-0-	-2141	-0-	629	1	31309	2	Y	4446	4422	0	8	8	19
							28	4	4891	9							
02	35224	X	31820	-0-	-3404	-0-	549	1	27211	2	Y	3691	3688	0	14	8	8
							4060	9									
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			

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
12	16957	X	12352	-0-	-4605	-0-	619	1	9736	2	Y	1815	1810	0	5	8	7
							1997	9									
01	16058	X	13044	-0-	-3014	-0-	574	1	10372	2	Y	1896	1885	0	4	8	14
							12	4	2086	9							
02	12684	X	10951	-0-	-1733	-0-	567	1	8792	2	Y	1447	1446	0	5	8	10
							1592	9									
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			

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
12	14942	X	10239	-0-	-4703	-0-	26	1	8530	2	Y	1530	1526	0	5	8	2
							1683	9									
01	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	422	1	7677	2	Y	1384	1377	0	2	8	7
							9	4	1522	9							
02	15120	X	10235	-0-	-4885	-0-	459	1	8378	2	Y	1271	1269	0	5	8	4
							1398	9									
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			

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
12	13330	X	7654	-0-	-5676	-0-	23	1	6181	2	Y	1318	1314	0	4	8	2
							1450	9									
01	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	26	1	6453	2	Y	1317	1310	0	2	8	7
							8	4	1449	9							
02	9240	X	6959	-0-	-2281	-0-	23	1	5672	2	Y	1149	1147	0	5	8	4
							1264	9									
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			

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
12	13020	X	9235	-0-	-3785	-0-	25	1	7638	2	Y	1429	1425	0	4	8	2
							1572	9									
01	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	33	1	8313	2	Y	1701	1692	0	3	8	8
							11	4	1871	9							
02	11732	X	8548	-0-	-3184	-0-	26	1	7105	2	Y	1288	1288	0	5	8	3
							1417	9									
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			

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
12	38967	X	31939	-0-	-7028	-0-	970	1	25774	2	Y	4722	4710	0	12	8	-0-
							1	4	5194	9							
01	31355	X	31355	-0-	-0-	-0-	796	1	25688	2	Y	4404	4382	0	8	8	14
							27	4	4844	9							
02	33684	X	26719	-0-	-6965	-0-	692	1	22221	2	Y	3460	3457	0	14	8	3
							3806	9									
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			

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
12	20057	X	14361	-0-	-5696	-0-	591	1	11336	2	Y	2213	2207	0	6	8	-0-
							2434	9									
01	20150	X	12959	-0-	-7191	-0-	451	1	10511	2	Y	1805	1797	0	3	8	5
							11	4	1986	9							
02	15260	X	10704	-0-	-4556	-0-	390	1	8642	2	Y	1520	1518	0	5	8	2
							1672	9									
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			

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
12	19406	X	16136	-0-	-3270	-0-	596	1	10514	2	Y	4568	4554	0	12	8	8
							1	4	5025	9							
01	16616	X	15041	-0-	-1575	-0-	473	1	10153	2	Y	3991	3971	0	7	8	21
							25	4	4390	9							
02	14784	X	11706	-0-	-3078	-0-	396	1	8121	2	Y	2899	2899	0	12	8	9
							3189	9									
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			

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
12	66185	X	48305	-0-	-17880	-0-	384	1	45150	2	Y	2519	2536	1	1	8	196
							2771	9									
01	48132	X	48132	-0-	-0-	-0-	380	1	45033	2	Y	2472	2518	1	5	8	145
							2719	9									
02	42607	X	42607	-0-	-0-	-0-	232	1	40097	2	Y	2071	2043	1	4	8	169
							2278	9									
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	42479	X	42479	-0-	-0-	-0-	127	1	40303	2	Y	1863	1871	1			188
							2049	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
12	18352	X	12170	-0-	-6182	-0-	30	1	10225	2	Y	1741	1736	0	5	8	2
							1915	9									
01	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	29	1	8065	2	Y	1497	1489	0	2	8	8
							9	4	1647	9							
02	12992	X	8649	-0-	-4343	-0-	32	1	6902	2	Y	1559	1555	0	6	8	6
							1715	9									
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			

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
12	22568	X	15189	-0-	-7379	-0-	40	1	12627	2	Y	2293	2287	0	6	8	-0-
							2522	9									
01	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	42	1	13229	2	Y	2121	2110	0	5	8	6
							13	4	2333	9							
02	16436	X	13559	-0-	-2877	-0-	40	1	11376	2	Y	1948	1944	0	8	8	2
							2143	9									
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			

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
12	25358	X	18142	-0-	-7216	-0-	187	1	15414	2	Y	2310	2304	0	6	8	-0-
							2541	9									
01	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	196	1	14722	2	Y	2172	2160	0	5	8	7
							13	4	2389	9							
02	19320	X	14711	-0-	-4609	-0-	167	1	12487	2	Y	1870	1868	0	7	8	2
							2057	9									
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			

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
12	13206	X	12586	-0-	-620	-0-	634	1	9299	2	Y	2412	2405	0	6	8	2
							2653	9									
01	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	556	1	7998	2	Y	2522	2509	0	5	8	10
							16	4	2774	9							
02	11228	X	10359	-0-	-869	-0-	557	1	7700	2	Y	1911	1910	0	8	8	3
							2102	9									
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			

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25730	X	19438	-0-	-6292	-0-	630	1	15928	2	Y	2617	2610	0	6	8	5
							1	4	2879	9							
01	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-	630	1	15333	2	Y	2435	2423	0	5	8	12
							15	4	2679	9							
02	17976	X	15849	-0-	-2127	-0-	568	1	12918	2	Y	2148	2145	0	9	8	6
							2363	9									
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			

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18290	X	14554	-0-	-3736	-0-	597	1	12326	2	Y	1483	1479	0	4	8	3
							1631	9									
01	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	522	1	8985	2	Y	1675	1666	0	3	8	9
							10	4	1843	9							
02	13412	X	10904	-0-	-2508	-0-	486	1	9251	2	Y	1061	1062	0	4	8	4
							1167	9									
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			

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81220	X	54192	-0-	-27028	-0-	427	1	50143	2	Y	3293	3332	1	3	8	243
							3622	9									
01	56135	X	56135	-0-	-0-	-0-	439	1	51959	2	Y	3397	3450	1	9	8	181
							3737	9									
02	59444	X	49931	-0-	-9513	-0-	270	1	46671	2	Y	2718	2691	1	5	8	203
							2990	9									
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	49565	-0-	-6576	-0-	147	1	46645	2	Y	2521	2528	1	2	8	227
							2773	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
12	66433	X	47510	-0-	-18923	-0-	375	1	44090	2	Y	2768	2773	1	1	8	210
							3045	9									
01	50980	X	50980	-0-	-0-	-0-	400	1	47414	2	Y	2878	2919	1	5	8	164
							3166	9									
02	51520	X	44869	-0-	-6651	-0-	243	1	41991	2	Y	2395	2363	1	5	8	191
							2635	9									
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	42799	-0-	-8196	-0-	127	1	40408	2	Y	2058	2125	1			207
							2264	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
12	84568	X	62639	-0-	-21929	-0-	500	1	58786	2	Y	3048	3059	1	2	8	229
							3353	9									
01	60765	X	60765	-0-	-0-	-0-	482	1	57074	2	Y	2917	2976	1	7	8	163
							3209	9									
02	61992	X	53478	-0-	-8514	-0-	293	1	50508	2	Y	2434	2402	1	5	8	190
							2677	9									
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	52488	-0-	-10163	-0-	158	1	49932	2	Y	2180	2193	1			210
							2398	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
12	77655	X	63217	-0-	-14438	-0-	502	1	59000	2	Y	3377	3384	1	3	8	252
							3715	9									
01	59927	X	59927	-0-	-0-	-0-	475	1	56185	2	Y	2970	3049	1	7	8	166
							3267	9									
02	54458	X	54458	-0-	-0-	-0-	296	1	51079	2	Y	2803	2748	1	7	8	214
							3083	9									
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	52918	-0-	-4587	-0-	158	1	50011	2	Y	2499	2458	1			229
							2749	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
12	13547	X	10135	-0-	-3412	-0-	34	1	7959	2	Y	1947	1941	0	5	8	4
							2142	9									
01	12090	X	9679	-0-	-2411	-0-	37	1	7539	2	Y	1901	1891	0	4	8	10
							12	4	2091	9							
02	9408	X	8665	-0-	-743	-0-	33	1	6866	2	Y	1605	1603	0	6	8	6
							1766	9									
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			

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
12	47120	X	35010	-0-	-12110	-0-	278	1	32704	2	Y	1844	1857	1	1	8	143
							2028	9									
01	36687	X	36687	-0-	-0-	-0-	290	1	34319	2	Y	1889	1918	1	4	8	110
							2078	9									
02	36680	X	32209	-0-	-4471	-0-	176	1	30294	2	Y	1581	1560	1	3	8	128
							1739	9									
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	32136	-0-	-4537	-0-	96	1	30456	2	Y	1440	1446	1			143
							1584	9									

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

12	11842	X	10885	-0-	-957	-0-	448	1	9135	2	N	1184	1016	1	6	8	251
							1302	9									
01	11842	X	11192	-0-	-650	-0-	714	1	9199	2	N	1163	1303	1	2	8	109
							1279	9									
02	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	778	1	11668	2	N	1264	1051	1	7	8	315
							1390	9									
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									

FAITH TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

12	13454	X	11891	-0-	-1563	-0-	10767	2	1124	9	N	1022	1019	0	4	8	4
01	13454	X	11143	-0-	-2311	-0-	409	1	9825	2	N	826	823	0	1	8	6
							909	9									
02	12152	X	10446	-0-	-1706	-0-	369	1	9255	2	N	747	745	0	3	8	5
							822	9									
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			

FAITH TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

12	11718	X	8872	-0-	-2846	-0-	7794	2	1078	9	N	980	977	0	3	8	1
01	10540	X	8163	-0-	-2377	-0-	344	1	6866	2	N	866	862	0	1	8	4
							953	9									
02	9520	X	7389	-0-	-2131	-0-	299	1	6289	2	N	728	726	0	3	8	3
							801	9									
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			

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
12	17639 X	11841	-0-	-5798	-0-	30	1	9897	2	Y	1740	1736	0	5	8	2
						1914	9									
01	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	32	1	8941	2	Y	1645	1637	0	3	8	7
						10	4	1810	9							
02	11760 X	9483	-0-	-2277	-0-	30	1	7805	2	Y	1498	1496	0	5	8	4
						1648	9									
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			

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
12	17422 X	12000	-0-	-5422	-0-	615	1	8936	2	Y	2226	2220	0	6	8	2
						2449	9									
01	15779 X	13664	-0-	-2115	-0-	644	1	10417	2	Y	2353	2340	0	5	8	10
						15	4	2588	9							
02	12936 X	11699	-0-	-1237	-0-	595	1	8973	2	Y	1937	1935	0	8	8	4
						2131	9									
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			

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
12	13020 X	8931	-0-	-4089	-0-	477	1	7044	2	Y	1282	1278	0	4	8	-0-
						1410	9									
01	13979 X	13979	-0-	-0-	-0-	785	1	11562	2	Y	1475	1467	0	2	8	6
						9	4	1623	9							
02	9996 X	8079	-0-	-1917	-0-	439	1	6314	2	Y	1205	1204	0	5	8	2
						1326	9									
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			

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
12	16089 X	12698	-0-	-3391	-0-	35	1	10410	2	Y	2048	2043	0	5	8	-0-
						2253	9									
01	15872 X	12089	-0-	-3783	-0-	38	1	9892	2	Y	1952	1942	0	5	8	5
						12	4	2147	9							
02	13440 X	10286	-0-	-3154	-0-	32	1	8535	2	Y	1563	1562	0	6	8	-0-
						1719	9									
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			

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
12	13702	X	13523	-0-	-179	-0-	39	1	10990	2	Y	2267	2261	0	6	8	7
							2494	9									
01	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	46	1	10020	2	Y	2327	2314	0	5	8	15
							14	4	2560	9							
02	13412	X	10472	-0-	-2940	-0-	40	1	8257	2	Y	1977	1975	0	7	8	10
							2175	9									
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			

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
12	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	870	1	12875	2	Y	2112	2108	0	5	8	-0-
							2323	9									
01	16368	X	13943	-0-	-2425	-0-	737	1	10749	2	Y	2221	2208	0	5	8	8
							14	4	2443	9							
02	17192	X	13237	-0-	-3955	-0-	753	1	10599	2	Y	1714	1713	0	7	8	2
							1885	9									
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			

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
12	22878	X	16904	-0-	-5974	-0-	574	1	13998	2	Y	2120	2114	0	6	8	-0-
							2332	9									
01	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	569	1	12389	2	Y	1969	1960	0	5	8	4
							12	4	2166	9							
02	15960	X	13280	-0-	-2680	-0-	502	1	10959	2	Y	1654	1652	0	6	8	-0-
							1819	9									
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			

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
12	12400	X	11273	-0-	-1127	-0-	452	1	9510	2	N	1192	1029	1	8	8	248
							1311	9									
01	12400	X	10056	-0-	-2344	-0-	663	1	8118	2	N	1159	1304	1	6	8	97
							1275	9									
02	12768	X	3658	-0-	-9110	-0-	387	1	2767	2	N	458	432	1	2	8	121
							504	9									
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									

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
12	18011	X	12664	-0-	-5347	-0-	33	1	10513	2	Y	1925	1920	0	5	8	-0-
							2118	9									
01	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	34	1	9619	2	Y	1740	1731	0	3	8	6
							11	4	1914	9							
02	12880	X	9725	-0-	-3155	-0-	32	1	7986	2	Y	1552	1550	0	5	8	3
							1707	9									
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			

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
12	24707	X	19199	-0-	-5508	-0-	196	1	15694	2	Y	3007	2999	0	8	8	-0-
							1	4	3308	9							
01	22940	X	17080	-0-	-5860	-0-	304	1	13768	2	Y	2719	2706	0	6	8	7
							17	4	2991	9							
02	19460	X	14579	-0-	-4881	-0-	286	1	11909	2	Y	2167	2165	0	9	8	-0-
							2384	9									
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			

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
12	25079	X	16230	-0-	-8849	-0-	339	1	13600	2	Y	2083	2076	0	6	8	3
							2291	9									
01	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	243	1	6665	2	Y	1518	1512	0	3	8	6
							9	4	1670	9							
02	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	370	1	12928	2	Y	2108	2100	0	9	8	5
							2319	9									
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			

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
12	31961	X	24505	-0-	-7456	-0-	382	1	21454	2	Y	2426	2420	0	6	8	2
							2669	9									
01	31186	X	13423	-0-	-17763	-0-	278	1	11228	2	Y	1733	1725	0	3	8	7
							11	4	1906	9							
02	28168	X	23923	-0-	-4245	-0-	458	1	20610	2	Y	2595	2584	0	10	8	8
							2855	9									
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			

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
12	26412	X	21391	-0-	-5021	-0-	350	1	18335	2	Y	2460	2454	0	6	8	4
							2706	9									
01	27962	X	26473	-0-	-1489	-0-	461	1	23276	2	Y	2474	2461	0	5	8	12
							15	4	2721	9							
02	25256	X	16486	-0-	-8770	-0-	312	1	14697	2	Y	1343	1346	0	5	8	4
							1477	9									
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			

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
12	22041	X	11700	-0-	-10341	-0-	292	1	9498	2	Y	1736	1731	0	5	8	2
							1910	9									
01	19871	X	9577	-0-	-10294	-0-	266	1	7742	2	Y	1418	1412	0	2	8	6
							9	4	1560	9							
02	17500	X	3504	-0-	-13996	-0-	138	1	2643	2	Y	657	660	0	3	8	-0-
							723	9									
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			

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
12	20770	X	15270	-0-	-5500	-0-	304	1	12613	2	Y	2139	2133	0	6	8	-0-
							2353	9									
01	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	303	1	11643	2	Y	1922	1913	0	4	8	5
							12	4	2114	9							
02	14672	X	10977	-0-	-3695	-0-	236	1	9048	2	Y	1539	1537	0	5	8	2
							1693	9									
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			

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
12	20057	X	14411	-0-	-5646	-0-	36	1	12083	2	Y	2084	2079	0	5	8	3
							2292	9									
01	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	39	1	11562	2	Y	2000	1990	0	5	8	8
							12	4	2200	9							
02	14504	X	12474	-0-	-2030	-0-	36	1	10502	2	Y	1760	1758	0	7	8	3
							1936	9									
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			

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
12	18166	X	9856	-0-	-8310	-0-	216	1	8023	2	Y	1470	1466	0	4	8	-0-
							1617	9									
01	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	309	1	13097	2	Y	1921	1910	0	4	8	7
							12	4	2113	9							
02	14952	X	4580	-0-	-10372	-0-	152	1	3463	2	Y	877	881	0	3	8	-0-
							965	9									
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			

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26350	X	24155	-0-	-2195	-0-	233	1	20599	2	N	3020	3012	0	8	8	8
							1	4	3322	9							
01	25482	X	22673	-0-	-2809	-0-	407	1	19173	2	N	2796	2782	0	6	8	16
							17	4	3076	9							
02	23016	X	20048	-0-	-2968	-0-	371	1	17005	2	N	2429	2426	0	9	8	10
							2672	9									
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			

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26257	X	20191	-0-	-6066	-0-	45	1	17296	2	Y	2591	2584	0	6	8	3
							2850	9									
01	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	49	1	16105	2	Y	2503	2490	0	5	8	11
							15	4	2753	9							
02	18704	X	15356	-0-	-3348	-0-	42	1	13034	2	Y	2073	2070	0	9	8	5
							2280	9									
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			

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128719	X	128719	-0-	-0-	-0-	332	1	118929	2	Y	8598	8322	1	1	8	276
							9458	9									
01	111562	X	111562	-0-	-0-	-0-	324	1	103636	2	Y	6911	6987	1	4	8	196
							7602	9									
02	99064	X	92383	-0-	-6681	-0-	286	1	86419	2	Y	5162	5231	1	1	8	126
							5678	9									
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									

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
12	133114	X	124265	-0-	-8849	-0-	321	1	114704	2	Y	8400	8130	1	1	8	270
							9240	9									
01	112069	X	112069	-0-	-0-	-0-	316	1	104874	2	Y	6254	6343	1	1	8	180
							6879	9									
02	98644	X	91357	-0-	-7287	-0-	276	1	85966	2	Y	4650	4714	1	1	8	115
							5115	9									
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									

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
12	140213	X	129595	-0-	-10618	-0-	342	1	118969	2	Y	9349	9126	1	4	8	300
							10284	9									
01	108200	X	108200	-0-	-0-	-0-	317	1	100407	2	Y	6796	6902	1	2	8	192
							7476	9									
02	90860	X	88511	-0-	-2349	-0-	280	1	82411	2	Y	5291	5355	1	2	8	126
							5820	9									
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									

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
12	110949	X	94747	-0-	-16202	-0-	249	1	87047	2	Y	6774	7127	1			234
							7451	9									
01	86299	X	86299	-0-	-0-	-0-	250	1	80221	2	Y	5298	5382	1	1	8	149
							5828	9									
02	107744	X	70845	-0-	-36899	-0-	223	1	66046	2	Y	4160	4210	1	1	8	98
							4576	9									
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									

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
12	29494	X	29494	-0-	-0-	-0-	383	1	23027	2	N	5530	5517	0	15	8	12
							1	4	6083	9							
01	27282	X	27282	-0-	-0-	-0-	399	1	21660	2	N	4722	4700	0	8	8	26
							29	4	5194	9							
02	22404	X	22404	-0-	-0-	-0-	364	1	18506	2	N	3213	3215	0	13	8	11
							3534	9									
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			

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
12	94631	X	94631	-0-	-0-	-0-	208	1	81080	2	N	12129	12113	0	33	8	30
							1	4	13342	9							
01	73315	X	73315	-0-	-0-	-0-	392	1	63279	2	N	8718	8681	0	16	8	51
							54	4	9590	9							
02	57250	X	57250	-0-	-0-	-0-	321	1	50184	2	N	6132	6133	0	23	8	27
							6745	9									
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			

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
12	131564	X	68825	-0-	-62739	-0-	237	1	53417	2	N	13791	13774	0	38	8	29
							1	4	15170	9							
01	131564	X	68094	-0-	-63470	-0-	408	1	55537	2	N	10983	10933	0	21	8	58
							68	4	12081	9							
02	118832	X	54212	-0-	-64620	-0-	330	1	45688	2	N	7449	7453	0	29	8	25
							8194	9									
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			

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
12	76948	X	76948	-0-	-0-	-0-	262	1	59945	2	N	15218	15201	0	41	8	35
							1	4	16740	9							
01	69852	X	69852	-0-	-0-	-0-	422	1	56760	2	N	11454	11404	0	21	8	64
							71	4	12599	9							
02	52140	X	52140	-0-	-0-	-0-	329	1	43161	2	N	7863	7867	0	30	8	30
							1	4	8649	9							
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			

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
12	130727	X	81332	-0-	-49395	-0-	367	1	74188	2	N	6161	6043	1	12	8	208
							6777	9									
01	130727	X	77614	-0-	-53113	-0-	415	1	71476	2	N	5203	5259	1	41	8	111
							5723	9									
02	118076	X	63171	-0-	-54905	-0-	402	1	58685	2	N	3713	3649	1	22	8	153
							4084	9									
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									

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
12	121210	X	107765	-0-	-13445	-0-	481	1	96996	2	N	9353	9181	1	17	8	316
							10288	9									
01	121210	X	100400	-0-	-20810	-0-	527	1	90748	2	N	8295	8369	1	65	8	177
							9125	9									
02	109480	X	88673	-0-	-20807	-0-	545	1	79534	2	N	7813	7625	1	43	8	322
							8594	9									
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									

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
12	111597	X	111597	-0-	-0-	-0-	506	1	102159	2	N	8120	7984	1	15	8	274
							8932	9									
01	97057	X	97057	-0-	-0-	-0-	518	1	89166	2	N	6703	6781	1	51	8	145
							7373	9									
02	81746	X	81746	-0-	-0-	-0-	521	1	75957	2	N	4789	4707	1	28	8	199
							5268	9									
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									

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
12	141350	X	141350	-0-	-0-	-0-	907	1	125527	2	N	13560	13379	1	23	8	263
							14916	9									
01	127435	X	127435	-0-	-0-	-0-	1091	1	114399	2	N	10859	10894	1	72	8	156
							11945	9									
02	101660	X	101660	-0-	-0-	-0-	1403	1	91684	2	N	7794	7811	1	36	8	103
							8573	9									
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									

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
12	102342	X	102342	-0-	-0-	-0-	660	1	91416	2	N	9333	9229	1	15	8	182
							10266	9									
01	100254	X	88789	-0-	-11465	-0-	755	1	79148	2	N	8078	8090	1	52	8	118
							8886	9									
02	90552	X	72122	-0-	-18430	-0-	983	1	64242	2	N	6270	6273	1	28	8	87
							6897	9									
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									

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
12	138570 X	119756	-0-	-18814	-0-	765	1	105917	2	N	11885	11773	1	20	8	226
						13074	9									
01	138570 X	108009	-0-	-30561	-0-	910	1	95418	2	N	10619	10628	1	69	8	148
						11681	9									
02	125160 X	86770	-0-	-38390	-0-	1169	1	76437	2	N	8331	8333	1	40	8	106
						9164	9									
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									

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616

12	58774 X	58774	-0-	-0-	-0-	378	1	44991	2	Y	12185	12160	0	32	8	30
						1	4	13404	9							
01	55968 X	55968	-0-	-0-	-0-	379	1	43591	2	Y	10846	10793	0	21	8	62
						67	4	11931	9							
02	49405 X	49405	-0-	-0-	-0-	339	1	39289	2	Y	8887	8878	0	33	8	38
						1	4	9776	9							
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			

FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667

12	51785 X	51785	-0-	-0-	-0-	166	1	40982	2	N	9669	9662	0	26	8	23
						1	4	10636	9							
01	44113 X	42133	-0-	-1980	-0-	131	1	34515	2	N	6768	6740	0	12	8	39
						42	4	7445	9							
02	42479 X	42479	-0-	-0-	-0-	116	1	36104	2	N	5690	5684	0	22	8	23
						6259	9									
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			

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635

12	73272 X	73272	-0-	-0-	-0-	456	1	57120	2	Y	14268	14241	0	39	8	29
						1	4	15695	9							
01	71402 X	71402	-0-	-0-	-0-	454	1	57764	2	Y	11918	11861	0	22	8	64
						74	4	13110	9							
02	59240 X	59240	-0-	-0-	-0-	374	1	49187	2	Y	8798	8797	0	33	8	32
						1	4	9678	9							
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			

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
12	116853	X	116853	-0-	-0-	-0-	330	1	95369	2	N	19229	19188	0	53	8	48
							2	4	21152	9							
01	90160	X	90160	-0-	-0-	-0-	266	1	74765	2	N	13676	13619	0	25	8	80
							85	4	15044	9							
02	67432	X	67432	-0-	-0-	-0-	187	1	57056	2	N	9262	9267	0	35	8	40
							1	4	10188	9							
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			

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68634	X	68634	-0-	-0-	-0-	653	1	56609	2	N	10337	10318	0	27	8	24
							1	4	11371	9							
01	57398	X	57398	-0-	-0-	-0-	590	1	47820	2	N	8125	8088	0	14	8	47
							50	4	8938	9							
02	50179	X	50179	-0-	-0-	-0-	510	1	43311	2	N	5780	5782	0	22	8	23
							6358	9									
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			

FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71703	X	71703	-0-	-0-	-0-	700	1	56178	2	N	13476	13455	0	36	8	34
							1	4	14824	9							
01	64765	X	64765	-0-	-0-	-0-	698	1	49850	2	N	12852	12787	0	24	8	75
							80	4	14137	9							
02	57007	X	57007	-0-	-0-	-0-	610	1	44464	2	N	10847	10836	0	40	8	46
							1	4	11932	9							
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			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		1211	-0-	1211	1211	4	1	20	2	N	146	144	0			2
							1026	4	161	9							
08	0		51713	-0-	51713	52924	220	1	34993	2	N	14024	13940	0	27	8	59
							1074	4	15426	9							
09	0		95271	-0-	95271	148195	256	1	68199	2	N	24372	24227	0	48	8	156
							7	4	26809	9							
*10	218691	X	70496	-0-	-148195	-0-	595	1	53307	2	N	15060	14897	0	280	1	32
							28	4	16566	9			7	8			
11	60540	X	52394	-0-	-8146	-0-	532	1	39906	2	N	10865	10856	0	13	8	28
							4	4	11952	9							
*12	62558	X	48577	-0-	-13981	-0-	608	1	37581	2	N	9443	9421	0	26	8	24
							1	4	10387	9							
01	62558	X	47421	-0-	-15137	-0-	657	1	36828	2	N	8982	8936	0	17	8	53
							56	4	9880	9							
02	56504	X	39283	-0-	-17221	-0-	597	1	31126	2	N	6873	6870	0	25	8	31
							7560	9									
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			

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	178	1			82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148					230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	170	1			152
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

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	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

12	2728	X	405	-0-	-2323	-0-	405	3			N	-0-					39
01	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					39
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	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

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					133
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	121	1			112
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	265	265	1			112
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		NO RPT	-0-	-0-	1888					Y	NO RPT					85

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017 - P/A 12/29/17

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	174	1			494
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	234	526	1			202
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	242					444
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	N	5					11
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					11
02	1736	N	312	-0-	-1424	-0-	187	2	125	9	N	114					125
03	899	N	319	-0-	-580	-0-	217	2	102	9	N	93					218
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					218
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	571	2	28	9	N	25					250
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	260	2	11	9	N	10					260
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	N	5					265
*03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	984	2	23	9	N	21					286
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					286
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					286

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1356	2	18	9	N	16					221
01	837	N	329	-0-	-508	-0-	329	2			N	-0-					221
02	2016	N	195	-0-	-1821	-0-	187	2	8	9	N	7					228
03	1364	N	44	-0-	-1320	-0-	5	2	39	9	N	35					263
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					263
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
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
12	2883	X	756	-0-	-2127	-0-	749	2	7	9	N	6					24
01	1829	N	546	-0-	-1283	-0-	537	2	9	9	N	8					32
02	2576	X	1893	-0-	-683	-0-	1750	2	143	9	N	130					162
03	1829	X	1381	-0-	-448	-0-	1345	2	36	9	N	33					195
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					195
05	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					195

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

12	215946	X	112969	-0-	-102977	-0-	3272	1	109697	2	N	-0-					-0-
01	144894	X	116993	-0-	-27901	-0-	1425	1	115568	2	N	-0-					-0-
02	121324	X	95141	-0-	-26183	-0-	322	1	94819	2	N	-0-					-0-
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	87860	-0-	-29134	-0-	87860	2			N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

12	245613	X	107841	-0-	-137772	-0-	3123	1	104718	2	N	-0-					-0-
01	209002	X	114029	-0-	-94973	-0-	1388	1	112641	2	N	-0-					-0-
02	158788	X	95884	-0-	-62904	-0-	325	1	95559	2	N	-0-					-0-
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	85769	-0-	-28249	-0-	85769	2			N	-0-					-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

12	223262	X	122748	-0-	-100514	-0-	122637	2	111	9	N	101	106	1			52
01	223262	X	108742	-0-	-114520	-0-	108675	2	67	9	N	61					113
02	94986	X	94986	-0-	-0-	-0-	1000	1	93949	2	N	34					147
							37	9									
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

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

12	310744	X	163608	-0-	-147136	-0-	1952	1	161543	2	Y	103	89	1			79
							113	9									
01	310744	X	125702	-0-	-185042	-0-	125616	2	86	9	Y	78	50	1			107
02	280672	X	100684	-0-	-179988	-0-	883	1	99733	2	Y	62	105	1			64
							68	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	317843	X	164093	-0-	-153750	-0-	1957	1	162023	2	Y	103	94	1			117
							113	9									
01	317843	X	133213	-0-	-184630	-0-	133122	2	91	9	Y	83	50	1			150
02	287084	X	99466	-0-	-187618	-0-	872	1	98527	2	Y	61	110	1			101
							67	9									
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									

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
12	330274	X	208240	-0-	-122034	-0-	2485	1	205612	2	Y	130	104	1			100
							143	9									
01	330274	X	198804	-0-	-131470	-0-	198668	2	136	9	Y	124	64	1			160
02	298312	X	157560	-0-	-140752	-0-	1382	1	156071	2	Y	97	157	1			100
							107	9									
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									

JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	245396	X	138323	-0-	-107073	-0-	138224	2	99	9	N	90	85	1			58
01	245396	X	118318	-0-	-127078	-0-	118233	2	85	9	N	77					135
02	221648	X	97413	-0-	-124235	-0-	1025	1	96335	2	N	48					183
							53	9									
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

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		70919	-0-	70919	70919	70919	2			N	-0-					-0-
02	0		209775	-0-	209775	280694	209752	2	23	9	N	21	20	1			1
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	NO RPT	-0-	-278008	-0-					N	NO RPT					14

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		117403	-0-	117403	117403	117403	2			N	-0-					-0-
02	0		266107	-0-	266107	383510	266078	2	29	9	N	26	25	1			1
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	NO RPT	-0-	-331421	-0-					N	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		65252	-0-	65252	65252	65252	2			N	-0-					-0-
02	0		155171	-0-	155171	220423	155153	2	18	9	N	16	15	1			1
*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	NO RPT	-0-	-202368	-0-					N	NO RPT					9

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

12	32746	X	32746	-0-	-0-	-0-	287	1	29107	2	Y	3047	3043	0			50
							3352	9									
01	28892	X	28461	-0-	-431	-0-	197	1	25816	2	Y	2225	2239	0			36
							2448	9									
02	26096	X	24134	-0-	-1962	-0-	166	1	20306	2	Y	3329	3306	0			59
							3662	9									
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-

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

12	31992	X	28422	-0-	-3570	-0-	242	1	25349	2	Y	2574	2575	0			43
							2831	9									
01	30039	X	25203	-0-	-4836	-0-	236	1	22010	2	Y	2688	2688	0			43
							2957	9									
02	27132	X	25478	-0-	-1654	-0-	120	1	22719	2	Y	2399	2399	0			43
							2639	9									
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-

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

12	47802	X	42136	-0-	-5666	-0-	372	1	37435	2	Y	3935	3940	0			65
							4329	9									
01	43462	X	42126	-0-	-1336	-0-	350	1	37392	2	Y	3985	3987	0			63
							4384	9									
02	39256	X	36803	-0-	-2453	-0-	169	1	32908	2	Y	3387	3389	0			61
							3726	9									
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-

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

12	46376	X	34652	-0-	-11724	-0-	302	1	30834	2	Y	3196	3203	0			53
							3516	9									
01	37665	X	33887	-0-	-3778	-0-	283	1	30070	2	Y	3213	3215	0			51
							3534	9									
02	34020	X	29739	-0-	-4281	-0-	138	1	26620	2	Y	2710	2712	0			49
							2981	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63039	X	63039	-0-	-0-	-0-	602	1	55406	2	Y	6392	6398	0			106
							7031	9									
01	68200	X	63360	-0-	-4840	-0-	546	1	55982	2	Y	6211	6218	0			99
							6832	9									
02	62076	X	54352	-0-	-7724	-0-	249	1	48640	2	Y	4966	4976	0			89
							5463	9									
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									

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
12	61482	X	61482	-0-	-0-	-0-	551	1	54485	3	Y	5860	5870	1			97
							6446	9									
01	67518	X	57901	-0-	-9617	-0-	489	1	51328	3	Y	5531	5540	1			88
							6084	9									
02	60984	X	48969	-0-	-12015	-0-	226	1	43776	3	Y	4515	4522	1			81
							4967	9									
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									

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
12	57783	X	57783	-0-	-0-	-0-	521	1	51176	2	Y	5533	5543	0			92
							6086	9									
01	63488	X	54513	-0-	-8975	-0-	461	1	48309	2	Y	5221	5230	0			83
							5743	9									
02	57344	X	45813	-0-	-11531	-0-	212	1	40944	2	Y	4234	4241	0			76
							4657	9									
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									

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
12	69750	X	50947	-0-	-18803	-0-	438	1	45365	2	Y	4676	4685	0			78
							5144	9									
01	55645	X	49815	-0-	-5830	-0-	420	1	44160	2	Y	4759	4761	0			76
							5235	9									
02	50260	X	43079	-0-	-7181	-0-	199	1	38503	2	Y	3979	3983	0			72
							4377	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68838	X	68838	-0-	-0-	-0-	597	1	61275	2	Y	6333	6341	0			105
							6966	9									
01	72137	X	67571	-0-	-4566	-0-	565	1	59970	2	Y	6396	6399	0			102
							7036	9									
02	65156	X	58918	-0-	-6238	-0-	271	1	52687	2	Y	5418	5423	0			97
							5960	9									
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									

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
12	83368	X	83368	-0-	-0-	-0-	720	1	74249	2	Y	7635	7645	0			127
							8399	9									
01	84072	X	82217	-0-	-1855	-0-	687	1	72965	2	Y	7786	7789	0			124
							8565	9									
02	75936	X	72407	-0-	-3529	-0-	334	1	64746	2	Y	6661	6665	0			120
							7327	9									
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									

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85677	X	85677	-0-	-0-	-0-	2	1	77017	2	Y	7871	7882	0			131
							8658	9									
01	83422	X	83422	-0-	-0-	-0-	298	1	74185	2	Y	8126	8128	0			129
							8939	9									
02	75105	X	75105	-0-	-0-	-0-	272	1	67257	2	Y	6887	6892	0			124
							7576	9									
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									

LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79625	X	79625	-0-	-0-	-0-	698	1	70788	2	Y	7399	7405	0			123
							8139	9									
01	80476	X	78865	-0-	-1611	-0-	663	1	69944	2	Y	7507	7511	0			119
							8258	9									
02	72688	X	69548	-0-	-3140	-0-	319	1	62212	2	Y	6379	6383	0			115
							7017	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67298	X	67298	-0-	-0-	-0-	564	1	60159	2	Y	5977	5985	0			99
							6575	9									
01	64759	X	62683	-0-	-2076	-0-	538	1	55449	2	Y	6087	6089	0			97
							6696	9									
02	58492	X	57169	-0-	-1323	-0-	264	1	51100	2	Y	5277	5279	0			95
							5805	9									
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									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

12	10788	X	10132	-0-	-656	-0-	157	1	9232	3	Y	675	708	1	1	8	100
							743	9									
01	10788	X	5682	-0-	-5106	-0-	111	1	5166	3	Y	368	457	1			11
							405	9									
02	9744	X	-0-	-0-	-9744	-0-					Y	80	82	1			9
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	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					22

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	74	1	3997	3	Y	185	189	1	1	8	43
							204	9									
01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	99	1	4220	3	Y	321	314	1			50
							353	9									
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	93	1	3403	3	Y	215	240	1	1	8	24
							237	9									
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	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					30

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	72	1	4287	3	Y	273	285	1			51
							300	9									
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	88	1	4085	3	Y	287	316	1			22
							316	9									
02	4452	X	4064	-0-	-388	-0-	100	1	3702	3	Y	238	237	1			23
							262	9									
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	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	162 260	1 9	8728	3	Y	236	241	1	5	8	80
01	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	182 376	1 9	7737	3	Y	342	353	1	1	8	68
02	9268	X	6861	-0-	-2407	-0-	173 328	1 9	6360	3	Y	298	320	1	5	8	41
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	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	10726	X	9872	-0-	-854	-0-	157 558	1 9	9157	3	Y	507	535	1	1	8	74
01	10695	X	9589	-0-	-1106	-0-	189 579	1 9	8821	3	Y	526	590	1			10
02	9520	X	9355	-0-	-165	-0-	229 614	1 9	8512	3	Y	558	545	1	1	8	22
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	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
01	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-
02	7728	X	-0-	-0-	-7728	-0-					Y	-0-					-0-
03	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	4340	X	3015	-0-	-1325	-0-	207 39	1 9	2769	3	Y	35	2	8			33
01	4123	X	2897	-0-	-1226	-0-	165 21	1 9	2711	3	Y	19	33	1			19
02	3360	X	2689	-0-	-671	-0-	191 26	1 9	2472	3	Y	24	2	8			41
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	NO RPT	-0-	-3007	-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 #: 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
12	6014 X	3042	-0-	-2972	-0-	47	1	2746	3	Y	226	247	1			58
						249	9									
01	6014 X	3962	-0-	-2052	-0-	76	1	3553	3	Y	303	338	1			23
						333	9									
02	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	97	1	3602	3	Y	258	263	1	1	8	17
						284	9									
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	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					25

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

12	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	42	1	2472	3	Y	209	222	1			31
						230	9									
01	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	53	1	2479	3	Y	202	231	1			2
						222	9									
02	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	66	1	2459	3	Y	178	175	1			5
						196	9									
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	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					13

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	3224 X	2443	-0-	-781	-0-	66	1	2376	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	3224 X	2383	-0-	-841	-0-	56	1	2272	3	Y	50	33	1	2	8	15
						55	9									
02	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	65	1	2123	3	Y	227	92	1	1	8	149
						250	9									
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	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
12	5394	X	4332	-0-	-1062	-0-	67	1	3966	3	Y	272	284	1			40
							299	9									
01	5394	X	5373	-0-	-21	-0-	105	1	4908	3	Y	327	361	1			6
							360	9									
02	4872	X	4119	-0-	-753	-0-	102	1	3789	3	Y	207	205	1			8
							228	9									
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	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	2449	X	1304	-0-	-1145	-0-	35	1	1268	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2449	X	1230	-0-	-1219	-0-	29	1	1188	3	Y	12	7	1	3	8	2
							13	9									
02	2212	X	1056	-0-	-1156	-0-	31	1	1023	3	Y	2	2	1	2	8	-0-
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-1302	-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
12	3100	X	2016	-0-	-1084	-0-	54	1	1962	3	N	-0-					25
01	2511	X	2248	-0-	-263	-0-	54	1	2188	3	N	5					30
							6	9									
02	2772	X	1623	-0-	-1149	-0-	48	1	1574	3	N	1	1	8			30
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-2263	-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
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	27	1	1633	3	Y	362	361	1			51
							398	9									
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	27	1	1253	3	Y	236	244	1			43
							260	9									
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	46	1	1718	3	Y	190	217	1			16
							209	9									
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	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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
12	620	N	416	-0-	-204	-0-	6	1	357	3	Y	48	55	1			6
							53	9									
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	16	1	763	3	Y	219	188	1			37
							241	9									
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	27	1	1016	3	Y	186	212	1			11
							205	9									
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	48	1	1978	3	Y	60	61	1			10
							66	9									
04	990	N	861	-0-	-129	-0-	16	1	792	3	Y	48	47	1			11
							53	9									
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	5766	X	1600	-0-	-4166	-0-	24	1	1470	3	Y	96	104	1			21
							106	9									
01	5766	X	4721	-0-	-1045	-0-	94	1	4398	3	Y	208	187	1			42
							229	9									
02	4648	X	3115	-0-	-1533	-0-	79	1	2922	3	Y	104	130	1			16
							114	9									
03	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	162	1	6746	3	Y	103	100	1			19
							113	9									
04	4980	X	3080	-0-	-1900	-0-	55	1	2873	3	Y	138	132	1			25
							152	9									
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	87	1	3154	3	N	35					205
							39	9									
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	75	1	3073	3	N	37					242
							41	9									
02	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	69	1	2249	3	N	74	1	8			315
							81	9									
03	2263	X	1806	-0-	-457	-0-	26	1	1751	3	N	26	175	1	1	8	165
							29	9									
04	3180	X	2037	-0-	-1143	-0-	25	1	1989	3	N	21	116	1			70
							23	9									
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					70

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
12	11842	X	4920	-0-	-6922	-0-	80	1	4686	3	Y	140	160	1			33
							154	9									
01	11842	X	10184	-0-	-1658	-0-	203	1	9468	3	Y	466	410	1			89
							513	9									
02	9548	X	7749	-0-	-1799	-0-	198	1	7350	3	Y	183	245	1			27
							201	9									
03	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	251	1	10432	3	Y	220	214	1			33
							242	9									
04	10170	X	8303	-0-	-1867	-0-	153	1	7909	3	Y	219	212	1			40
							241	9									
05	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					40

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
12	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	208	1	11264	3	Y	415	429	1			89
							457	9									
01	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	259	1	11016	3	Y	532	533	1			88
							585	9									
02	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	258	1	9472	3	Y	494	523	1			59
							543	9									
03	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	288	1	11757	3	Y	414	422	1			51
							455	9									
*04	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	222	1	11141	3	Y	419	407	1			63
							461	9									
05	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					63

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
12	1736	N	541	-0-	-1195	-0-	9	1	474	3	Y	53	57	1			12
							58	9									
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	18	1	854	3	Y	44	51	1			5
							48	9									
02	1260	N	629	-0-	-631	-0-	15	1	555	3	Y	54	53	1			6
							59	9									
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	9	1	387	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
04	900	N	391	-0-	-509	-0-	7	1	366	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					5

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	156	1	8440	3	Y	388	397	1			102
							427	9									
01	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	188	1	7978	3	Y	603	588	1			117
							663	9									
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	192	1	7032	3	Y	604	631	1			90
							664	9									
03	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	222	1	9063	3	Y	360	376	1			74
							396	9									
*04	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	166	1	8343	3	Y	437	422	1			89
							481	9									
05	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					89

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
12	8277	X	7046	-0-	-1231	-0-	187	1	6759	3	Y	91	93	1	2	8	157
							100	9									
01	8215	X	6157	-0-	-2058	-0-	145	1	5918	3	Y	85	103	1	1	8	138
							94	9									
02	7196	X	4405	-0-	-2791	-0-	128	1	4211	3	Y	60	53	1	3	8	142
							66	9									
03	7967	X	6038	-0-	-1929	-0-	87	1	5904	3	Y	43	90	1	2	8	93
							47	9									
04	7170	X	6168	-0-	-1002	-0-	75	1	6063	3	Y	27	100	1	2	8	18
							30	9									
05	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	5053	X	4390	-0-	-663	-0-	77 173	1 9	4140	3	Y	157	203	1			36
01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	107 353	1 9	4544	3	Y	321	296	1			61
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	110 307	1 9	4029	3	Y	279	297	1	3	8	40
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	111 298	1 9	4525	3	Y	271	287	1			24
04	4830	X	4513	-0-	-317	-0-	83 272	1 9	4158	3	Y	247	242	1			29
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	8928	X	8289	-0-	-639	-0-	142 496	1 9	7651	3	Y	451	446	1			130
01	8928	X	8199	-0-	-729	-0-	177 474	1 9	7548	3	Y	431	473	1			88
02	8764	X	6633	-0-	-2131	-0-	168 306	1 9	6159	3	Y	278	324	1			42
03	9703	X	8578	-0-	-1125	-0-	198 325	1 9	8055	3	Y	295	298	1			39
04	9180	X	8083	-0-	-1097	-0-	151 367	1 9	7565	3	Y	334	324	1			49
05	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					49

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
12	18941	X	6978	-0-	-11963	-0-	108 557	1 9	6313	3	Y	506	489	1	1	8	75
01	18600	X	4709	-0-	-13891	-0-	90 414	1 9	4205	3	Y	376	430	1			21
02	16772	X	4837	-0-	-11935	-0-	119 315	1 9	4403	3	Y	286	283	1	1	8	23
03	18569	X	5348	-0-	-13221	-0-	118 322	1 9	4908	3	Y	293	291	1			25
04	6750	X	6003	-0-	-747	-0-	109 249	1 9	5645	3	Y	226	222	1			29
05	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	5983	X	5676	-0-	-307	-0-	151 74	1 9	5451	3	Y	67	49	1			83
01	5952	X	5616	-0-	-336	-0-	133 66	1 9	5417	3	Y	60	61	1			82
02	5236	X	4882	-0-	-354	-0-	142 73	1 9	4667	3	Y	66	40	1			108
03	5797	X	5380	-0-	-417	-0-	77 52	1 9	5251	3	Y	47	76	1			79
04	5490	X	4727	-0-	-763	-0-	57 36	1 9	4634	3	Y	33	94	1			18
05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	1085	X	947	-0-	-138	-0-	16 50	1 9	881	3	Y	45	50	1			32
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	27 178	1 9	1137	3	Y	162	160	1			34
02	1316	N	935	-0-	-381	-0-	23 73	1 9	839	3	Y	66	85	1			15
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	2697	X	2567	-0-	-130	-0-	45 113	1 9	2409	3	Y	103	102	1			19
01	2697	X	2020	-0-	-677	-0-	42 179	1 9	1799	3	Y	163	155	1			27
02	2744	X	1710	-0-	-1034	-0-	41 153	1 9	1516	3	Y	139	147	1			19
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	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	14694	X	14520	-0-	-174	-0-	387 128	1 9	14005	3	Y	116	108	1			41
01	14694	X	14230	-0-	-464	-0-	338 108	1 9	13784	3	Y	98	34	1			105
02	13608	X	13136	-0-	-472	-0-	384 157	1 9	12595	3	Y	143	128	1			120
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	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					57

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
12	9610	X	8590	-0-	-1020	-0-	151 299	1 9	8140	3	Y	272	282	1			76
01	9393	X	8353	-0-	-1040	-0-	186 252	1 9	7915	3	Y	229	265	1	1	8	39
02	8176	X	7876	-0-	-300	-0-	202 254	1 9	7420	3	Y	231	200	1			70
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	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	145	1	5250	3	Y	393	303	1			204
						432	9									
01	5580 X	4980	-0-	-600	-0-	112	1	4572	3	Y	269	326	1			147
						296	9									
02	5040 X	4257	-0-	-783	-0-	126	1	4131	3	Y	-0-	147	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417 X	2514	-0-	-3903	-0-	39	1	2277	3	Y	180	176	1			35
						198	9									
01	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	100	1	4659	3	Y	250	233	1			52
						275	9									
02	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	113	1	4181	3	Y	199	228	1			23
						219	9									
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	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	3844 X	2830	-0-	-1014	-0-	45	1	2691	3	Y	85	91	1			14
						94	9									
01	3503 X	2877	-0-	-626	-0-	56	1	2587	3	Y	213	190	1			37
						234	9									
02	2968 X	208	-0-	-2760	-0-	5	1	196	3	Y	6	37	1			6
						7	9									
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	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	13206 X	11372	-0-	-1834	-0-	186	1	10894	3	Y	265	278	1			39
						292	9									
01	11098 X	10801	-0-	-297	-0-	218	1	10166	3	Y	379	334	1			84
						417	9									
02	11732 X	8604	-0-	-3128	-0-	219	1	8148	3	Y	215	285	1			14
						237	9									
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	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	2951	-0-	-4551	-0-	48	1	2801	3	Y	93	95	1			14
							102	9									
01	5642	X	3151	-0-	-2491	-0-	63	1	2913	3	Y	159	137	1			36
							175	9									
02	4984	X	3486	-0-	-1498	-0-	88	1	3259	3	Y	126	152	1			10
							139	9									
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	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					9

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

12	10974	X	10729	-0-	-245	-0-	288	1	10429	3	Y	11	1	8			22
							12	9									
01	8959	X	8738	-0-	-221	-0-	209	1	8512	3	Y	15	1	8			36
							17	9									
02	11844	X	11602	-0-	-242	-0-	343	1	11240	3	Y	17	40	1	4	8	9
							19	9									
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	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					19

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

12	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	240	1	8690	3	Y	-0-					-0-
01	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	264	1	10749	3	Y	-0-					-0-
02	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	249	1	8168	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

12	13950	X	11507	-0-	-2443	-0-	181	1	10613	3	Y	648	680	1	1	8	93
							713	9									
01	13361	X	9375	-0-	-3986	-0-	184	1	8590	3	Y	546	629	1			10
							601	9									
02	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	396	1	14722	3	Y	918	897	1	2	8	29
							1010	9									
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	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3522	-0-	-911	-0-	243 35	1 9	3244	3	Y	32					62
01	4340	X	3510	-0-	-830	-0-	199 47	1 9	3264	3	Y	43	69	1			36
02	4004	X	3502	-0-	-502	-0-	249 34	1 9	3219	3	Y	31					67
03	4433	X	3089	-0-	-1344	-0-	105 67	1 9	2917	3	Y	61	50	1			78
04	3990	X	2816	-0-	-1174	-0-	150 91	1 9	2575	3	Y	83	143	1			18
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	14756	X	13645	-0-	-1111	-0-	218 620	1 9	12807	3	Y	564	599	1	1	8	84
01	14756	X	13318	-0-	-1438	-0-	266 652	1 9	12400	3	Y	593	666	1			11
02	13188	X	12109	-0-	-1079	-0-	302 570	1 9	11237	3	Y	518	507	1	1	8	21
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	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					43

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	161 141	1 9	5819	3	Y	128	71	1			57
01	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	167 350	1 9	6811	3	Y	318	269	1	1	8	105
02	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	176 175	1 9	5768	3	Y	159	210	1			54
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	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	4495	X	1955	-0-	-2540	-0-	31 114	1 9	1810	3	Y	104	112	1			20
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	43	49	1			14
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	97 174	1 9	3623	3	Y	158	161	1			11
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	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 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
12	5580	X	4293	-0-	-1287	-0-	68	1	4017	3	Y	189	192	1			29
							208	9									
01	5456	X	4381	-0-	-1075	-0-	87	1	4062	3	Y	211	191	1			49
							232	9									
02	5040	X	2504	-0-	-2536	-0-	63	1	2323	3	Y	107	145	1			11
							118	9									
03	5580	X	3656	-0-	-1924	-0-	83	1	3449	3	Y	113	87	1			37
							124	9									
04	4230	X	3848	-0-	-382	-0-	66	1	3402	3	Y	345	352	1	1	8	29
							380	9									
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	318	1	11524	3	Y	-0-					-0-
01	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	229	1	9332	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	291	1	9537	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	5797	X	5326	-0-	-471	-0-	85	1	5031	3	Y	191	201	1			30
							210	9									
01	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	117	1	5434	3	Y	336	291	1			75
							370	9									
02	5516	X	5272	-0-	-244	-0-	132	1	4912	3	Y	207	263	1			19
							228	9									
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	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	6913	X	5312	-0-	-1601	-0-	85	1	5051	3	Y	160	163	1			23
							176	9									
01	5797	X	4650	-0-	-1147	-0-	93	1	4346	3	Y	192	171	1			44
							211	9									
02	5404	X	4390	-0-	-1014	-0-	111	1	4127	3	Y	138	170	1			12
							152	9									
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	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
12	6758	X	4939	-0-	-1819	-0-	79	1	4654	3	Y	187	225	1			36
							206	9									
01	6758	X	5258	-0-	-1500	-0-	104	1	4831	3	Y	294	322	1			8
							323	9									
02	5516	X	4980	-0-	-536	-0-	121	1	4495	3	Y	331	324	1	1	8	14
							364	9									
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	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	20553	X	17138	-0-	-3415	-0-	273	1	16018	3	Y	770	813	1	1	8	113
							847	9									
01	19933	X	17904	-0-	-2029	-0-	357	1	16646	3	Y	819	916	1			16
							901	9									
02	17500	X	15637	-0-	-1863	-0-	391	1	14542	3	Y	640	630	1	1	8	25
							704	9									
03	18724	X	17632	-0-	-1092	-0-	396	1	16477	3	Y	690	677	1	1	8	37
							759	9									
04	17670	X	16336	-0-	-1334	-0-	297	1	15324	3	Y	650	631	1	1	8	55
							715	9									
05	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					Y	NO RPT					55

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11067	X	9526	-0-	-1541	-0-	254	1	9183	3	Y	81	65	1	7	8	32
							89	9									
01	11036	X	9676	-0-	-1360	-0-	228	1	9307	3	Y	128	37	1	5	8	118
							141	9									
02	10332	X	8300	-0-	-2032	-0-	244	1	7999	3	Y	52	79	1	10	8	81
							57	9									
03	11439	X	9064	-0-	-2375	-0-	131	1	8892	3	Y	37	42	1	9	8	67
							41	9									
04	9630	X	9027	-0-	-603	-0-	110	1	8883	3	Y	31	68	1	3	8	27
							34	9									
05	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	11284	X	11276	-0-	-8	-0-	300	1	10874	3	Y	93	90	1			25
							102	9									
01	11129	X	10893	-0-	-236	-0-	258	1	10526	3	Y	99	33	1			91
							109	9									
02	10416	X	8845	-0-	-1571	-0-	259	1	8511	3	Y	68	87	1			72
							75	9									
03	11532	X	9425	-0-	-2107	-0-	136	1	9261	3	Y	25	43	1			54
							28	9									
04	11160	X	9403	-0-	-1757	-0-	115	1	9288	3	Y	-0-	54	1			-0-
05	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-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 #: 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
12	5580	X	5496	-0-	-84	-0-	89	1	5199	3	Y	189	194	1			29
							208	9									
01	5580	X	5125	-0-	-455	-0-	102	1	4753	3	Y	245	243	1			31
							270	9									
02	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	127	1	4712	3	Y	208	224	1			15
							229	9									
03	5580	X	4801	-0-	-779	-0-	108	1	4492	3	Y	183	180	1			18
							201	9									
04	5400	X	4467	-0-	-933	-0-	82	1	4189	3	Y	178	172	1			24
							196	9									
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	44	49	1			10
01	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	32	1	1469	3	Y	30	33	1			7
							33	9									
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	99	1	3660	3	Y	21	23	1			5
							23	9									
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	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	6383	-0-	-1460	-0-	101	1	5896	3	Y	351	380	1			62
							386	9									
01	6727	X	6341	-0-	-386	-0-	120	1	5613	3	Y	553	546	1			69
							608	9									
02	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	140	1	5198	3	Y	594	626	1	1	8	36
							653	9									
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	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					59

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
12	26223	X	26223	-0-	-0-	-0-	700	1	25343	3	Y	164	95	1			87
							180	9									
01	25451	X	23534	-0-	-1917	-0-	560	1	22824	3	Y	136	187	1			36
							150	9									
02	23719	X	23719	-0-	-0-	-0-	698	1	22908	3	Y	103	123	1			16
							113	9									
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	NO RPT	-0-	-26257	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
12	8649	X	5656	-0-	-2993	-0-	91	1	5282	3	Y	257	278	1			39
							283	9									
01	8649	X	5416	-0-	-3233	-0-	102	1	4765	3	Y	499	480	1			58
							549	9									
02	6552	X	3754	-0-	-2798	-0-	86	1	3208	3	Y	418	451	1	1	8	24
							460	9									
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	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					47

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
12	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	246	1	14460	3	Y	856	893	1	1	8	126
							942	9									
01	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	294	1	13700	3	Y	1017	1119	1			24
							1119	9									
02	11452	X	8833	-0-	-2619	-0-	214	1	7964	3	Y	595	588	1	1	8	30
							655	9									
03	12679	X	11467	-0-	-1212	-0-	249	1	10335	3	Y	803	785	1	1	8	47
							883	9									
04	12270	X	11612	-0-	-658	-0-	206	1	10647	3	Y	690	673	1	1	8	63
							759	9									
05	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					63

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
12	24552	X	23028	-0-	-1524	-0-	617	1	22337	3	Y	67	44	1			51
							74	9									
01	24583	X	24583	-0-	-0-	-0-	585	1	23855	3	Y	130	141	1			40
							143	9									
02	24069	X	24069	-0-	-0-	-0-	710	1	23291	3	Y	62	78	1			24
							68	9									
03	23758	X	23758	-0-	-0-	-0-	342	1	23252	3	Y	149	129	1	3	8	41
							164	9									
04	23790	X	22672	-0-	-1118	-0-	274	1	22208	3	Y	173	153	1	5	8	56
							190	9									
05	26660	X	NO RPT	-0-	-26660	-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
12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	93	1	5414	3	Y	276	294	1			45
							304	9									
01	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	110	1	5134	3	Y	484	468	1			61
							532	9									
02	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	135	1	5010	3	Y	390	423	1	1	8	27
							429	9									
03	5735	X	3745	-0-	-1990	-0-	79	1	3268	3	Y	362	354	1	1	8	34
							398	9									
*04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	112	1	5779	3	Y	315	307	1	1	8	41
							347	9									
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
12	10230	X	8530	-0-	-1700	-0-	138	1	8138	3	Y	231	246	1			38
							254	9									
01	9796	X	9681	-0-	-115	-0-	195	1	9080	3	Y	369	396	1			11
							406	9									
02	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	207	1	7702	3	Y	353	346	1	1	8	17
							388	9									
03	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	231	1	9597	3	Y	420	412	1	1	8	24
							462	9									
04	9360	X	9160	-0-	-200	-0-	167	1	8563	3	Y	391	379	1	1	8	35
							430	9									
05	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	74	1	4340	3	Y	169	188	1			29
							186	9									
01	4402	X	3894	-0-	-508	-0-	75	1	3471	3	Y	316	306	1			39
							348	9									
02	4648	X	3366	-0-	-1282	-0-	79	1	2920	3	Y	334	352	1	1	8	20
							367	9									
03	5146	X	3573	-0-	-1573	-0-	78	1	3228	3	Y	243	240	1			23
							267	9									
04	4590	X	3542	-0-	-1048	-0-	63	1	3228	3	Y	228	222	1			29
							251	9									
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	16275	X	14357	-0-	-1918	-0-	383	1	13846	3	Y	116	116	1			45
							128	9									
01	15903	X	14875	-0-	-1028	-0-	353	1	14398	3	Y	113	39	1			119
							124	9									
02	14196	X	12556	-0-	-1640	-0-	370	1	12140	3	Y	42	83	1			78
							46	9									
03	15717	X	13271	-0-	-2446	-0-	191	1	12995	3	Y	77	62	1			93
							85	9									
04	15210	X	13183	-0-	-2027	-0-	160	1	12972	3	Y	46	101	1	4	8	34
							51	9									
05	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					34

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
12	20274	X	17007	-0-	-3267	-0-	452	1	16344	3	Y	192	98	1	11	8	91
							211	9									
01	20274	X	11488	-0-	-8786	-0-	272	1	11102	3	Y	104	158	1	5	8	32
							114	9									
02	18172	X	6209	-0-	-11963	-0-	181	1	5945	3	Y	75	81	1	14	8	12
							83	9									
03	23425	X	23425	-0-	-0-	-0-	339	1	22963	3	Y	112	101	1	2	8	21
							123	9									
*04	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	235	1	19047	3	Y	156	135	1	4	8	38
							172	9									
05	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472 X	2782	-0-	-690	-0-	75	1	2707	3	Y	-0-	78	1			-0-
01	3472 X	3257	-0-	-215	-0-	78	1	3179	3	Y	-0-					-0-
02	3220 X	2644	-0-	-576	-0-	76	1	2506	3	Y	56	22	1			34
						62	9									
03	3565 X	3034	-0-	-531	-0-	41	1	2811	3	Y	165	143	1			56
						182	9									
*04	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	35	1	2829	3	Y	303	305	1			54
						333	9									
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					54

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

12	10013 X	8475	-0-	-1538	-0-	136	1	7986	3	Y	321	350	1			47
						353	9									
01	9920 X	8323	-0-	-1597	-0-	166	1	7751	3	Y	369	409	1			7
						406	9									
02	8400 X	7746	-0-	-654	-0-	190	1	7050	3	Y	460	450	1	1	8	16
						506	9									
03	8773 X	8733	-0-	-40	-0-	194	1	8054	3	Y	441	434	1	1	8	22
						485	9									
04	8490 X	5782	-0-	-2708	-0-	103	1	5268	3	Y	374	364	1	1	8	31
						411	9									
05	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					31

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

12	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	263	1	9528	3	N	173	177	1	1	8	20
						190	9									
01	9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	213	1	8684	3	N	118	1	8			137
						130	9									
02	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	228	1	7468	3	N	135	192	1	3	8	77
						149	9									
03	7936 X	7927	-0-	-9	-0-	113	1	7701	3	N	103	106	1	2	8	72
						113	9									
04	9660 X	7279	-0-	-2381	-0-	88	1	7095	3	N	87	124	1	1	8	34
						96	9									
05	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					34

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

12	22258 X	19190	-0-	-3068	-0-	514	1	18586	3	Y	82	48	1	1	8	52
						90	9									
01	22258 X	15521	-0-	-6737	-0-	371	1	15100	3	Y	45	75	1			22
						50	9									
02	19712 X	18859	-0-	-853	-0-	557	1	18260	3	Y	38	46	1			14
						42	9									
03	21824 X	18352	-0-	-3472	-0-	266	1	18069	3	Y	15	20	1			9
						17	9									
04	18570 X	18249	-0-	-321	-0-	222	1	18003	3	Y	22	20	1	1	8	10
						24	9									
05	20894 X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14911	X	9493	-0-	-5418	-0-	255	1	9231	3	Y	6	8	1	6	8	4
							7	9									
01	13082	X	4087	-0-	-8995	-0-	98	1	3982	3	Y	6	3	1	4	8	3
							7	9									
02	11872	X	-0-	-0-	-11872	-0-					Y	5	3	1	5	8	-0-
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	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

12	5332	X	4868	-0-	-464	-0-	83	1	4491	3	Y	267	292	1			47
							294	9									
01	5332	X	5075	-0-	-257	-0-	107	1	4557	3	Y	374	356	1			65
							411	9									
02	4620	X	3703	-0-	-917	-0-	91	1	3335	3	Y	252	280	1			37
							277	9									
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	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					23

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

12	11780	X	4	-0-	-11776	-0-	1	3	3	9	Y	3	11	1			3
01	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-	1	1			2
02	2072	X	18	-0-	-2054	-0-	18	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

12	13113	X	11244	-0-	-1869	-0-	182	1	10623	3	Y	399	487	1			68
							439	9									
01	12989	X	8964	-0-	-4025	-0-	179	1	8344	3	Y	401	461	1			8
							441	9									
02	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	295	1	10975	3	Y	654	638	1	1	8	23
							719	9									
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	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					5

GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

12	9889	X	8386	-0-	-1503	-0-	132	1	7741	3	Y	466	505	1	1	8	73
							513	9									
01	9672	X	7294	-0-	-2378	-0-	142	1	6640	3	Y	465	527	1			11
							512	9									
02	8736	X	5196	-0-	-3540	-0-	127	1	4732	3	Y	306	301	1	1	8	15
							337	9									
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	NO RPT	-0-	-8401	-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 #: 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
12	2139	X	916	-0-	-1223	-0-	16 26	1 9	874	3	Y	24	25	1			4
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	45 119	1 9	2114	3	Y	108	95	1			17
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	35 281	1 9	1303	3	Y	255	260	1	1	8	11
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	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	87 198	1 9	5095	3	Y	180	183	1			27
01	5332	X	5051	-0-	-281	-0-	100 292	1 9	4659	3	Y	265	260	1			32
02	5320	X	4553	-0-	-767	-0-	114 185	1 9	4254	3	Y	168	187	1			13
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	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	5642	X	4248	-0-	-1394	-0-	68 133	1 9	4047	3	Y	121	128	1			19
01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	84 276	1 9	3919	3	Y	251	242	1			28
02	4480	X	3875	-0-	-605	-0-	97 176	1 9	3602	3	Y	160	177	1			11
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	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	155 416	1 9	9041	3	Y	378	394	1			54
01	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	189 696	1 9	8804	3	Y	633	613	1			74
02	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	212 646	1 9	7882	3	Y	587	626	1	1	8	34
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	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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
12	16027	X	15291	-0-	-736	-0-	242	1	14183	3	Y	787	835	1	1	8	118
							866	9									
01	16027	X	14652	-0-	-1375	-0-	289	1	13447	3	Y	833	933	1			18
							916	9									
02	14476	X	11878	-0-	-2598	-0-	292	1	10863	3	Y	657	647	1	1	8	27
							723	9									
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	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					60

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
12	13454	X	8396	-0-	-5058	-0-	136	1	7987	3	Y	248	273	1			40
							273	9									
01	12245	X	8562	-0-	-3683	-0-	172	1	8010	3	Y	345	376	1			9
							380	9									
02	10360	X	9146	-0-	-1214	-0-	221	1	8225	3	Y	636	619	1	1	8	25
							700	9									
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	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					42

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20057	X	14502	-0-	-5555	-0-	387	1	14014	3	Y	92	101	1			45
							101	9									
01	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	483	1	19663	3	Y	44	52	1			37
							48	9									
02	18004	X	14533	-0-	-3471	-0-	425	1	13954	3	Y	140	99	1			78
							154	9									
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	20181	X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					Y	NO RPT					90

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
12	5983	X	5914	-0-	-69	-0-	159	1	5754	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5983	X	5863	-0-	-120	-0-	140	1	5721	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	5460	X	5374	-0-	-86	-0-	159	1	5214	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-5952	-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
12	7874	X	7727	-0-	-147	-0-	136	1	7340	3	Y	228	236	1			46
							251	9									
01	7874	X	7796	-0-	-78	-0-	168	1	7164	3	Y	422	400	1			68
							464	9									
02	8120	X	7103	-0-	-1017	-0-	179	1	6546	3	Y	344	369	1			43
							378	9									
03	8990	X	7555	-0-	-1435	-0-	176	1	7168	3	Y	192	203	1			32
							211	9									
04	8700	X	4856	-0-	-3844	-0-	94	1	4727	3	Y	32	40	1			24
							35	9									
05	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	4123	X	3015	-0-	-1108	-0-	53	1	2849	3	Y	103	105	1			24
							113	9									
01	4123	X	3387	-0-	-736	-0-	72	1	3045	3	Y	245	228	1			41
							270	9									
02	3724	X	3161	-0-	-563	-0-	74	1	2729	3	Y	325	327	1			39
							358	9									
03	3968	X	3831	-0-	-137	-0-	85	1	3470	3	Y	251	255	1			35
							276	9									
*04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	69	1	3456	3	Y	263	255	1			43
							289	9									
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					43

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
12	6975	X	1262	-0-	-5713	-0-	20	1	1170	3	Y	65	75	1			19
							72	9									
01	6789	X	3461	-0-	-3328	-0-	68	1	3170	3	Y	203	182	1			40
							223	9									
02	6020	X	4760	-0-	-1260	-0-	117	1	4357	3	Y	260	280	1	1	8	19
							286	9									
03	5921	X	4248	-0-	-1673	-0-	91	1	3785	3	Y	338	329	1			28
							372	9									
04	4800	X	4466	-0-	-334	-0-	81	1	4218	3	Y	152	154	1			26
							167	9									
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	7409	X	5289	-0-	-2120	-0-	85	1	5025	3	Y	163	177	1			25
							179	9									
01	7223	X	6413	-0-	-810	-0-	126	1	5862	3	Y	386	348	1			63
							425	9									
02	6524	X	5815	-0-	-709	-0-	144	1	5344	3	Y	297	344	1	1	8	15
							327	9									
03	6913	X	5430	-0-	-1483	-0-	122	1	5066	3	Y	220	217	1			18
							242	9									
04	6690	X	5274	-0-	-1416	-0-	98	1	5030	3	Y	133	132	1			19
							146	9									
05	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-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 #: 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
12	7719	X	5174	-0-	-2545	-0-	81	1	4760	3	Y	303	302	1			43
							333	9									
01	7657	X	7350	-0-	-307	-0-	144	1	6727	3	Y	435	406	1			72
							479	9									
02	7168	X	5646	-0-	-1522	-0-	143	1	5326	3	Y	161	223	1			10
							177	9									
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	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	15624	X	12338	-0-	-3286	-0-	198	1	11610	3	Y	482	521	1	1	8	80
							530	9									
01	15004	X	12881	-0-	-2123	-0-	260	1	12127	3	Y	449	515	1			14
							494	9									
02	12936	X	10924	-0-	-2012	-0-	260	1	9659	3	Y	914	891	1	2	8	35
							1005	9									
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	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					49

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
12	11749	X	9212	-0-	-2537	-0-	147	1	8634	3	Y	392	416	1			54
							431	9									
01	11470	X	9061	-0-	-2409	-0-	181	1	8458	3	Y	384	431	1			7
							422	9									
02	9828	X	7989	-0-	-1839	-0-	199	1	7405	3	Y	350	343	1	1	8	13
							385	9									
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	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					30

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	7083	-0-	-3178	-0-	114	1	6674	3	Y	268	288	1			41
							295	9									
01	10261	X	6705	-0-	-3556	-0-	135	1	6278	3	Y	265	298	1			8
							292	9									
02	8092	X	7206	-0-	-886	-0-	182	1	6754	3	Y	245	242	1	1	8	10
							270	9									
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	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-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
12	6355	X	5585	-0-	-770	-0-	89	1	5214	3	Y	256	269	1			48
							282	9									
01	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	139	1	6465	3	Y	381	408	1			21
							419	9									
02	6608	X	6157	-0-	-451	-0-	152	1	5664	3	Y	310	306	1	1	8	24
							341	9									
03	7316	X	4441	-0-	-2875	-0-	98	1	4075	3	Y	244	246	1			22
							268	9									
04	6810	X	4233	-0-	-2577	-0-	76	1	3905	3	Y	229	223	1			28
							252	9									
05	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-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
12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	129	1	7560	3	Y	249	267	1			38
							274	9									
01	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	164	1	7652	3	Y	280	311	1			7
							308	9									
02	7756	X	7199	-0-	-557	-0-	182	1	6754	3	Y	239	237	1			9
							263	9									
03	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	191	1	7957	3	Y	401	390	1	1	8	19
							441	9									
04	8100	X	6818	-0-	-1282	-0-	126	1	6490	3	Y	184	187	1			16
							202	9									
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	14725	X	12123	-0-	-2602	-0-	326	1	11797	3	Y	-0-	39	1			-0-
01	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	381	1	15518	3	Y	48	20	1			28
							53	9									
02	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	403	1	13219	3	Y	-0-	28	1			-0-
03	13640	X	13309	-0-	-331	-0-	193	1	13114	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	15450	X	13072	-0-	-2378	-0-	159	1	12835	3	Y	71	60	1			12
							78	9									
05	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	8928	X	7003	-0-	-1925	-0-	111	1	6605	3	Y	261	276	1			40
							287	9									
01	8494	X	6802	-0-	-1692	-0-	137	1	6370	3	Y	268	301	1			7
							295	9									
02	7000	X	6483	-0-	-517	-0-	162	1	6003	3	Y	289	284	1	1	8	11
							318	9									
03	7316	X	7277	-0-	-39	-0-	163	1	6769	3	Y	314	309	1			16
							345	9									
04	6930	X	6882	-0-	-48	-0-	125	1	6420	3	Y	306	297	1	1	8	24
							337	9									
05	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	9114	X	7208	-0-	-1906	-0-	123 464	1 9	6621	3	Y	422	469	1			73
01	8525	X	7216	-0-	-1309	-0-	153 575	1 9	6488	3	Y	523	505	1			91
02	6692	X	6555	-0-	-137	-0-	164 367	1 9	6024	3	Y	334	375	1			50
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	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	5673	X	4747	-0-	-926	-0-	82 250	1 9	4415	3	Y	227	250	1			36
01	5673	X	4738	-0-	-935	-0-	102 296	1 9	4340	3	Y	269	261	1			44
02	5068	X	4337	-0-	-731	-0-	110 205	1 9	4022	3	Y	186	206	1			24
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	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	6479	X	4963	-0-	-1516	-0-	86 226	1 9	4651	3	Y	205	239	1			36
01	6138	X	4852	-0-	-1286	-0-	104 310	1 9	4438	3	Y	282	269	1			49
02	5460	X	4376	-0-	-1084	-0-	110 246	1 9	4020	3	Y	224	243	1			30
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	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	9579	X	7847	-0-	-1732	-0-	124 428	1 9	7295	3	Y	389	405	1			62
01	9579	X	7855	-0-	-1724	-0-	156 409	1 9	7290	3	Y	372	416	1			18
02	8204	X	7960	-0-	-244	-0-	198 392	1 9	7370	3	Y	356	351	1	1	8	22
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	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
12	8711	X	3721	-0-	-4990	-0-	60	1	3529	3	Y	120	138	1			18
							132	9									
01	8680	X	3976	-0-	-4704	-0-	79	1	3702	3	Y	177	190	1			5
							195	9									
02	6692	X	3832	-0-	-2860	-0-	97	1	3606	3	Y	117	116	1			6
							129	9									
03	5177	X	4622	-0-	-555	-0-	103	1	4303	3	Y	196	192	1			10
							216	9									
*04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	82	1	4154	3	Y	175	171	1			14
							193	9									
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	5890	X	4389	-0-	-1501	-0-	69	1	4081	3	Y	217	225	1			29
							239	9									
01	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	127	1	5936	3	Y	190	216	1			3
							209	9									
02	4172	X	3070	-0-	-1102	-0-	76	1	2805	3	Y	172	168	1			7
							189	9									
03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	114	1	4758	3	Y	189	187	1			9
							208	9									
04	6030	X	5877	-0-	-153	-0-	107	1	5539	3	Y	210	204	1			15
							231	9									
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					15

COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3447	-0-	-676	-0-	60	1	3257	3	Y	118	139	1			22
							130	9									
01	4092	X	3420	-0-	-672	-0-	73	1	3085	3	Y	238	219	1			41
							262	9									
02	3696	X	2663	-0-	-1033	-0-	66	1	2423	3	Y	158	176	1			23
							174	9									
03	3968	X	3143	-0-	-825	-0-	71	1	2904	3	Y	153	165	1			11
							168	9									
04	3840	X	3222	-0-	-618	-0-	59	1	2975	3	Y	171	165	1			17
							188	9									
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	10788	X	7943	-0-	-2845	-0-	139	1	7492	3	Y	284	331	1			50
							312	9									
01	9951	X	7872	-0-	-2079	-0-	170	1	7247	3	Y	414	394	1			70
							455	9									
02	8540	X	7316	-0-	-1224	-0-	184	1	6746	3	Y	351	378	1			43
							386	9									
03	9207	X	7941	-0-	-1266	-0-	182	1	7403	3	Y	324	345	1			22
							356	9									
04	8430	X	7187	-0-	-1243	-0-	134	1	6701	3	Y	320	312	1			30
							352	9									
05	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-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 #: 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
12	9920	X	9353	-0-	-567	-0-	144	1	8413	3	Y	724	761	1	1	8	108
							796	9									
01	9827	X	5158	-0-	-4669	-0-	99	1	4635	3	Y	385	479	1			14
							424	9									
02	8624	X	-0-	-0-	-8624	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-9362	-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
12	4495	X	4133	-0-	-362	-0-	70	1	3804	3	Y	235	236	1			46
							259	9									
01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	86	1	3662	3	Y	345	336	1			55
							380	9									
02	3948	X	3449	-0-	-499	-0-	84	1	3071	3	Y	267	288	1			34
							294	9									
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	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	16988	X	14813	-0-	-2175	-0-	240	1	14053	3	Y	473	505	1	1	8	77
							520	9									
01	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	268	1	12477	3	Y	580	640	1			17
							638	9									
02	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	336	1	12506	3	Y	454	445	1	1	8	25
							499	9									
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	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					55

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
12	4836	X	4715	-0-	-121	-0-	83	1	4499	3	Y	121	121	1			30
							133	9									
01	4836	X	4616	-0-	-220	-0-	100	1	4273	3	Y	221	212	1			39
							243	9									
02	4760	X	4036	-0-	-724	-0-	102	1	3736	3	Y	180	195	1			24
							198	9									
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	NO RPT	-0-	-4712	-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 #: 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
12	20460	X	17500	-0-	-2960	-0-	452	1	16373	3	Y	614	495	1			404
							675	9									
01	20460	X	15594	-0-	-4866	-0-	369	1	15052	3	Y	157	401	1			160
							173	9									
02	18340	X	16805	-0-	-1535	-0-	488	1	16023	3	Y	267	338	1	1	8	88
							294	9									
03	20305	X	18034	-0-	-2271	-0-	256	1	17500	3	Y	253	192	1			149
							278	9									
04	17730	X	17324	-0-	-406	-0-	208	1	16870	3	Y	224	314	1			59
							246	9									
05	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					59

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
12	8122	X	7652	-0-	-470	-0-	206	1	7446	3	Y	-0-					-0-
01	8122	X	7426	-0-	-696	-0-	178	1	7245	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	7224	X	7115	-0-	-109	-0-	210	1	6905	3	Y	-0-					-0-
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	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-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
12	10261	X	8577	-0-	-1684	-0-	137	1	8051	3	Y	354	371	1			53
							389	9									
01	10261	X	8529	-0-	-1732	-0-	170	1	7928	3	Y	392	437	1			8
							431	9									
02	8904	X	6385	-0-	-2519	-0-	155	1	5768	3	Y	420	411	1	1	8	16
							462	9									
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	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	2728	X	2015	-0-	-713	-0-	34	1	1862	3	Y	108	118	1			21
							119	9									
01	2728	X	1034	-0-	-1694	-0-	22	1	945	3	Y	61	77	1			5
							67	9									
02	2464	X	1764	-0-	-700	-0-	44	1	1625	3	Y	86	84	1			7
							95	9									
03	2356	X	1042	-0-	-1314	-0-	23	1	945	3	Y	67	66	1			8
							74	9									
04	2190	X	1612	-0-	-578	-0-	29	1	1482	3	Y	92	88	1			12
							101	9									
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	479	1	17331	3	Y	117	105	1	2	8	94
							129	9									
01	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	415	1	16916	3	Y	66	94	1	2	8	64
							73	9									
02	16520	X	15536	-0-	-984	-0-	458	1	15015	3	Y	57	97	1	2	8	22
							63	9									
03	18290	X	15686	-0-	-2604	-0-	224	1	15208	3	Y	231	100	1	2	8	151
							254	9									
04	17700	X	15902	-0-	-1798	-0-	190	1	15353	3	Y	326	358	1	4	8	115
							359	9									
05	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					Y	NO RPT					115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14508	X	13896	-0-	-612	-0-	372	1	13447	3	Y	70	80	1			73
							77	9									
01	14508	X	13378	-0-	-1130	-0-	310	1	12627	3	Y	401	278	1			196
							441	9									
02	14196	X	12636	-0-	-1560	-0-	369	1	12091	3	Y	160	282	1			74
							176	9									
03	15717	X	12518	-0-	-3199	-0-	178	1	12166	3	Y	158	90	1			142
							174	9									
04	13680	X	12677	-0-	-1003	-0-	152	1	12327	3	Y	180	242	1			80
							198	9									
05	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					80

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
12	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	119	1	6993	3	Y	416	430	1	1	8	57
							458	9									
01	6045	X	4404	-0-	-1641	-0-	85	1	3967	3	Y	320	344	1			33
							352	9									
02	5992	X	5024	-0-	-968	-0-	125	1	4636	3	Y	239	250	1			22
							263	9									
03	6634	X	4656	-0-	-1978	-0-	106	1	4415	3	Y	123	124	1			21
							135	9									
04	6690	X	4686	-0-	-2004	-0-	83	1	4295	3	Y	280	265	1	1	8	35
							308	9									
05	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					35

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	735	-0-	-908	-0-	11	1	645	3	Y	72	100	1			16
							79	9									
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	7	1	346	3	Y	74	81	1			9
							81	9									
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	7	1	261	3	Y	47	46	1			10
							52	9									
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	15	1	627	3	Y	60	59	1			11
							66	9									
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	17	1	830	3	Y	51	49	1			13
							56	9									
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	5456	X	4199	-0-	-1257	-0-	73	1	3932	3	Y	176	191	1			31
							194	9									
01	5456	X	4665	-0-	-791	-0-	103	1	4374	3	Y	171	195	1			7
							188	9									
02	4928	X	4235	-0-	-693	-0-	108	1	3950	3	Y	161	159	1			9
							177	9									
03	4526	X	3250	-0-	-1276	-0-	75	1	3040	3	Y	123	123	1			9
							135	9									
04	4500	X	4049	-0-	-451	-0-	76	1	3804	3	Y	154	149	1			14
							169	9									
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	1927	-0-	-1390	-0-	33 128	1 9	1766	3	Y	116	124	1			19
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	73 129	1 9	3122	3	Y	117	132	1			4
02	2996	X	2694	-0-	-302	-0-	68 117	1 9	2509	3	Y	106	104	1			6
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	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	8184	X	7107	-0-	-1077	-0-	124 259	1 9	6724	3	Y	235	253	1	1	8	40
01	7905	X	6651	-0-	-1254	-0-	148 211	1 9	6292	3	Y	192	227	1			5
02	7028	X	5788	-0-	-1240	-0-	148 199	1 9	5441	3	Y	181	177	1			9
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	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	4650	X	3904	-0-	-746	-0-	68 139	1 9	3697	3	Y	126	140	1			22
01	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	99 161	1 9	4201	3	Y	146	165	1			3
02	4200	X	3569	-0-	-631	-0-	91 152	1 9	3326	3	Y	138	135	1			6
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	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	5549	X	4563	-0-	-986	-0-	79 205	1 9	4279	3	Y	186	200	1			32
01	5549	X	4008	-0-	-1541	-0-	90 91	1 9	3827	3	Y	83	112	1			3
02	4844	X	3547	-0-	-1297	-0-	88 220	1 9	3239	3	Y	200	194	1			9
03	5022	X	4445	-0-	-577	-0-	101 213	1 9	4131	3	Y	194	191	1			12
04	4710	X	4241	-0-	-469	-0-	79 212	1 9	3950	3	Y	193	189	1			16
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3462	-0-	-847	-0-	54	1	3166	3	Y	220	228	1			32
							242	9									
01	4092	X	3347	-0-	-745	-0-	64	1	2969	3	Y	285	288	1			29
							314	9									
02	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	101	1	3756	3	Y	175	173	1			31
							193	9									
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	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					37

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
12	75561	X	75561	-0-	-0-	-0-	2031	1	73518	3	Y	11					27
							12	9									
01	73036	X	66979	-0-	-6057	-0-	1604	1	65360	3	Y	14					41
							15	9									
02	65968	X	60462	-0-	-5506	-0-	1788	1	58664	3	Y	9	40	1			10
							10	9									
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	73036	X	NO RPT	-0-	-73036	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	56575	X	52560	-0-	-4015	-0-	1413	1	51136	3	Y	10					19
							11	9									
01	56575	X	47772	-0-	-8803	-0-	1144	1	46613	3	Y	14					33
							15	9									
02	51100	X	42641	-0-	-8459	-0-	1261	1	41370	3	Y	9	39	1			3
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-52545	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	164	1	9633	3	Y	322	332	1			46
							354	9									
01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	154	1	7193	3	Y	381	391	1			36
							419	9									
02	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	161	1	5995	3	Y	233	260	1			9
							256	9									
03	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	156	1	6483	3	Y	203	201	1			11
							223	9									
04	9810	X	6615	-0-	-3195	-0-	122	1	6282	3	Y	192	187	1			16
							211	9									
05	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
12	18104 X	14316	-0-	-3788	-0-	227	1	13297	3	Y	720	784	1	1	8	112
						792	9									
01	17794 X	11589	-0-	-6205	-0-	229	1	10657	3	Y	639	734	1			17
						703	9									
02	15232 X	15026	-0-	-206	-0-	367	1	13621	3	Y	944	921	1	2	8	38
						1038	9									
03	16492 X	14439	-0-	-2053	-0-	313	1	13007	3	Y	1017	999	1	1	8	55
						1119	9									
04	14340 X	13420	-0-	-920	-0-	234	1	12111	3	Y	977	948	1	2	8	82
						1075	9									
05	16647 X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					Y	NO RPT					82

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

12	36363 X	27933	-0-	-8430	-0-	750	1	27162	3	Y	19	94	1			40
						21	9									
01	36363 X	27304	-0-	-9059	-0-	653	1	26601	3	Y	45	51	1			34
						50	9									
02	32844 X	17	-0-	-32827	-0-	8	3	9	9	Y	8	24	1			18
03	42073 X	42073	-0-	-0-	-0-	608	1	41425	3	Y	36	32	1	1	8	21
						40	9									
*04	40539 X	40539	-0-	-0-	-0-	466	1	2344	2	Y	17	24	1			14
						37710	3	19	9							
05	27931 X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					Y	NO RPT					14

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

12	7750 X	6408	-0-	-1342	-0-	114	1	6148	3	Y	133	137	1			43
						146	9									
01	7750 X	6288	-0-	-1462	-0-	141	1	6007	3	Y	127	147	1			23
						140	9									
02	6636 X	6158	-0-	-478	-0-	159	1	5832	3	Y	152	131	1			44
						167	9									
03	6882 X	6713	-0-	-169	-0-	156	1	6356	3	Y	183	178	1			49
						201	9									
*04	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	126	1	6318	3	Y	181	217	1			13
						199	9									
05	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					13

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

12	8029 X	5180	-0-	-2849	-0-	90	1	4847	3	Y	221	231	1			66
						243	9									
01	8029 X	5676	-0-	-2353	-0-	126	1	5341	3	Y	190	222	1			34
						209	9									
02	4956 X	3801	-0-	-1155	-0-	94	1	3445	3	Y	238	205	1			67
						262	9									
03	5487 X	5050	-0-	-437	-0-	114	1	4662	3	Y	249	250	1			66
						274	9									
04	5490 X	3917	-0-	-1573	-0-	72	1	3596	3	Y	226	271	1			21
						249	9									
05	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	8016	-0-	-1067	-0-	139 364	1 9	7513	3	Y	331	340	1			90
01	9083	X	8224	-0-	-859	-0-	180 374	1 9	7670	3	Y	340	383	1			47
02	8204	X	7186	-0-	-1018	-0-	181 387	1 9	6618	3	Y	352	304	1			95
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	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					101

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
12	8649	X	6964	-0-	-1685	-0-	123 219	1 9	6622	3	Y	199	206	1			58
01	8091	X	6374	-0-	-1717	-0-	142 177	1 9	6055	3	Y	161	191	1			28
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	170 228	1 9	6236	3	Y	207	178	1			57
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	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	11160	X	9109	-0-	-2051	-0-	159 373	1 9	8577	3	Y	339	353	1			96
01	10974	X	9120	-0-	-1854	-0-	201 354	1 9	8565	3	Y	322	372	1			46
02	8820	X	7842	-0-	-978	-0-	199 359	1 9	7284	3	Y	326	282	1			90
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	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					93

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
12	7936	X	6446	-0-	-1490	-0-	101 447	1 9	5898	3	Y	406	418	1			55
01	7936	X	5976	-0-	-1960	-0-	118 343	1 9	5515	3	Y	312	362	1			5
02	7168	X	5733	-0-	-1435	-0-	142 333	1 9	5258	3	Y	303	296	1	1	8	11
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	NO RPT	-0-	-6448	-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 #: 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
12	8680	X	6417	-0-	-2263	-0-	102 383	1 9	5932	3	Y	348	365	1			53
01	6944	X	6249	-0-	-695	-0-	124 350	1 9	5775	3	Y	318	362	1			9
02	6384	X	6038	-0-	-346	-0-	150 309	1 9	5579	3	Y	281	276	1	1	8	13
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	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	11997	X	8740	-0-	-3257	-0-	133 758	1 9	7849	3	Y	689	753	1	1	8	109
01	11501	X	7377	-0-	-4124	-0-	138 798	1 9	6441	3	Y	725	758	1			76
02	9884	X	8708	-0-	-1176	-0-	220 310	1 9	8178	3	Y	282	339	1	1	8	18
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	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	8432	X	6040	-0-	-2392	-0-	102 405	1 9	5533	3	Y	368	379	1			59
01	7688	X	5971	-0-	-1717	-0-	130 322	1 9	5519	3	Y	293	345	1			7
02	6664	X	4485	-0-	-2179	-0-	112 277	1 9	4096	3	Y	252	248	1			11
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	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	7316	X	6721	-0-	-595	-0-	115 373	1 9	6233	3	Y	339	365	1			59
01	7316	X	7036	-0-	-280	-0-	154 312	1 9	6570	3	Y	284	336	1			7
02	6692	X	5175	-0-	-1517	-0-	130 294	1 9	4751	3	Y	267	262	1			12
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	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
12	15097	X	12625	-0-	-2472	-0-	200	1	11744	3	Y	619	652	1	1	8	90
							681	9									
01	14570	X	12013	-0-	-2557	-0-	237	1	11068	3	Y	644	724	1			10
							708	9									
02	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	304	1	11296	3	Y	714	701	1	1	8	22
							785	9									
03	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	290	1	12045	3	Y	1030	1005	1	1	8	46
							1133	9									
*04	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	218	1	11271	3	Y	748	734	1	1	8	59
							823	9									
05	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					59

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
12	6913	X	5277	-0-	-1636	-0-	91	1	4916	3	Y	245	278	1			44
							270	9									
01	6913	X	6351	-0-	-562	-0-	139	1	5914	3	Y	271	308	1			7
							298	9									
02	6244	X	4942	-0-	-1302	-0-	124	1	4550	3	Y	244	239	1			12
							268	9									
03	6510	X	5271	-0-	-1239	-0-	120	1	4876	3	Y	250	247	1			15
							275	9									
04	6180	X	5179	-0-	-1001	-0-	96	1	4802	3	Y	255	248	1			22
							281	9									
05	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	8680	X	7339	-0-	-1341	-0-	126	1	6802	3	Y	374	397	1	1	8	62
							411	9									
01	8370	X	7918	-0-	-452	-0-	174	1	7389	3	Y	323	378	1			7
							355	9									
02	7336	X	7295	-0-	-41	-0-	186	1	6802	3	Y	279	274	1	1	8	11
							307	9									
03	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	187	1	7635	3	Y	301	296	1			16
							331	9									
04	7650	X	7519	-0-	-131	-0-	141	1	7068	3	Y	282	276	1			22
							310	9									
05	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	6324	X	4778	-0-	-1546	-0-	82	1	4459	3	Y	215	237	1			34
							237	9									
01	5270	X	4141	-0-	-1129	-0-	91	1	3860	3	Y	173	205	1			2
							190	9									
02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	129	1	4724	3	Y	193	189	1			6
							212	9									
03	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	128	1	5206	3	Y	194	191	1			9
							213	9									
04	4920	X	4217	-0-	-703	-0-	79	1	3947	3	Y	174	172	1			11
							191	9									
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5550	-0-	-340	-0-	97 219	1 9	5234	3	Y	199	202	1			60
01	5890	X	5740	-0-	-150	-0-	124 359	1 9	5257	3	Y	326	326	1			60
02	5880	X	5231	-0-	-649	-0-	131 289	1 9	4811	3	Y	263	286	1			37
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	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	122 252	1 9	6567	3	Y	229	227	1			47
01	6076	X	5783	-0-	-293	-0-	125 329	1 9	5329	3	Y	299	296	1			50
02	6804	X	5551	-0-	-1253	-0-	139 305	1 9	5107	3	Y	277	292	1			35
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	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	9672	X	7216	-0-	-2456	-0-	115 354	1 9	6747	3	Y	322	319	1			46
01	9672	X	8479	-0-	-1193	-0-	171 325	1 9	7983	3	Y	295	333	1			8
02	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	215 279	1 9	7988	3	Y	254	250	1	1	8	11
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	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	3317	X	2388	-0-	-929	-0-	39 85	1 9	2264	3	Y	77	76	1			16
01	3007	X	1704	-0-	-1303	-0-	35 52	1 9	1617	3	Y	47	58	1			5
02	2604	X	1683	-0-	-921	-0-	43 53	1 9	1587	3	Y	48	47	1			6
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	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-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 #: 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
12	5828	X	5635	-0-	-193	-0-	91	1	5342	3	Y	184	186	1			30
							202	9									
01	5828	X	5212	-0-	-616	-0-	106	1	4948	3	Y	144	167	1			7
							158	9									
02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	123	1	4587	3	Y	129	125	1			11
							142	9									
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	119	1	4927	3	Y	149	146	1			14
							164	9									
04	5460	X	5382	-0-	-78	-0-	99	1	5121	3	Y	147	142	1			19
							162	9									
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	5549	X	4152	-0-	-1397	-0-	67	1	3946	3	Y	126	125	1			19
							139	9									
01	5549	X	3529	-0-	-2020	-0-	72	1	3367	3	Y	82	97	1			4
							90	9									
02	5012	X	2598	-0-	-2414	-0-	66	1	2454	3	Y	71	69	1			6
							78	9									
03	3441	X	3318	-0-	-123	-0-	76	1	3142	3	Y	91	89	1			8
							100	9									
*04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	81	1	4193	3	Y	101	98	1			11
							111	9									
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	9300	X	6692	-0-	-2608	-0-	104	1	6083	3	Y	459	492	1	1	8	66
							505	9									
01	9114	X	4831	-0-	-4283	-0-	93	1	4319	3	Y	381	439	1			8
							419	9									
02	6916	X	-0-	-0-	-6916	-0-					Y	3	9	1			2
03	7657	X	7582	-0-	-75	-0-	168	1	6967	3	Y	406	388	1	1	8	19
							447	9									
*04	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	139	1	7113	3	Y	472	454	1	1	8	36
							519	9									
05	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	6851	X	734	-0-	-6117	-0-	12	1	682	3	Y	36	36	1			7
							40	9									
01	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	31	1	1444	3	Y	392	353	1			46
							431	9									
02	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	93	1	3473	3	Y	344	371	1	1	8	18
							378	9									
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	95	1	3939	3	Y	249	246	1			21
							274	9									
*04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	72	1	3739	3	Y	294	282	1	1	8	32
							323	9									
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	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
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
12	30807	X	30807	-0-	-0-	-0-	824	1	29817	3	Y	151	87	1			86
							166	9									
01	30149	X	30149	-0-	-0-	-0-	719	1	29284	3	Y	133	178	1			41
							146	9									
02	29456	X	26381	-0-	-3075	-0-	774	1	25380	3	Y	206	207	1			40
							227	9									
03	32612	X	27993	-0-	-4619	-0-	401	1	27298	3	Y	267	243	1	5	8	59
							294	9									
04	31560	X	27139	-0-	-4421	-0-	329	1	26627	3	Y	166	169	1	4	8	52
							183	9									
05	30814	X	NO RPT	-0-	-30814	-0-					Y	NO RPT					52

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
12	8122	X	6760	-0-	-1362	-0-	110	1	6445	3	Y	186	198	1			31
							205	9									
01	7750	X	7172	-0-	-578	-0-	147	1	6871	3	Y	140	162	1			9
							154	9									
02	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	167	1	6218	3	Y	146	145	1			10
							161	9									
03	7037	X	6856	-0-	-181	-0-	158	1	6551	3	Y	134	133	1			11
							147	9									
04	6930	X	6607	-0-	-323	-0-	123	1	6338	3	Y	133	129	1			15
							146	9									
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	6231	X	5103	-0-	-1128	-0-	68	1	4047	3	Y	898	953	1	1	8	128
							988	9									
01	5735	X	4593	-0-	-1142	-0-	90	1	4184	3	Y	290	411	1			7
							319	9									
02	4676	X	4175	-0-	-501	-0-	105	1	3905	3	Y	150	151	1			6
							165	9									
03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	121	1	5048	3	Y	221	217	1			10
							243	9									
04	5010	X	4907	-0-	-103	-0-	90	1	4621	3	Y	178	174	1			14
							196	9									
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	8556	X	7078	-0-	-1478	-0-	111	1	6543	3	Y	385	405	1			57
							424	9									
01	8525	X	8236	-0-	-289	-0-	158	1	7382	3	Y	633	630	1			60
							696	9									
02	7140	X	7000	-0-	-140	-0-	176	1	6543	3	Y	255	303	1	1	8	11
							281	9									
03	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	166	1	6901	3	Y	363	354	1	1	8	19
							399	9									
04	7980	X	7344	-0-	-636	-0-	134	1	6936	3	Y	249	245	1			23
							274	9									
05	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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
12	8029	X	6773	-0-	-1256	-0-	107	1	6290	3	Y	342	356	1			50
							376	9									
01	7564	X	6802	-0-	-762	-0-	135	1	6274	3	Y	357	399	1			8
							393	9									
02	6804	X	5846	-0-	-958	-0-	146	1	5419	3	Y	255	251	1	1	8	11
							281	9									
03	7161	X	5693	-0-	-1468	-0-	128	1	5311	3	Y	231	228	1			14
							254	9									
04	6870	X	6068	-0-	-802	-0-	109	1	5674	3	Y	259	251	1			22
							285	9									
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	17019	X	14252	-0-	-2767	-0-	227	1	13337	3	Y	625	665	1	1	8	96
							688	9									
01	16399	X	13218	-0-	-3181	-0-	262	1	12206	3	Y	682	762	1			16
							750	9									
02	13776	X	13121	-0-	-655	-0-	319	1	11869	3	Y	848	830	1	2	8	32
							933	9									
03	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	329	1	13667	3	Y	987	967	1	1	8	51
							1086	9									
*04	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	258	1	13287	3	Y	800	783	1	1	8	67
							880	9									
05	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					67

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
12	4712	X	3648	-0-	-1064	-0-	61	1	3282	3	Y	277	299	1			43
							305	9									
01	4464	X	3690	-0-	-774	-0-	79	1	3376	3	Y	214	254	1			3
							235	9									
02	3752	X	3253	-0-	-499	-0-	80	1	2931	3	Y	220	216	1			7
							242	9									
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	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	7409	X	5672	-0-	-1737	-0-	96	1	5180	3	Y	360	389	1			61
							396	9									
01	7161	X	5871	-0-	-1290	-0-	128	1	5440	3	Y	275	328	1			8
							303	9									
02	5460	X	5422	-0-	-38	-0-	135	1	4954	3	Y	303	296	1			15
							333	9									
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	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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
12	7936	X	6674	-0-	-1262	-0-	108	1	6313	3	Y	230	237	1			31
							253	9									
01	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	128	1	5969	3	Y	515	491	1			55
							567	9									
02	6300	X	5353	-0-	-947	-0-	129	1	4803	3	Y	383	420	1	1	8	17
							421	9									
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	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	15872	X	13098	-0-	-2774	-0-	215	1	12607	3	Y	251	254	1			40
							276	9									
01	13113	X	11319	-0-	-1794	-0-	232	1	10830	3	Y	234	242	1			32
							257	9									
02	14336	X	12311	-0-	-2025	-0-	313	1	11647	3	Y	319	331	1	1	8	19
							351	9									
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	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	10664	X	6705	-0-	-3959	-0-	109	1	6353	3	Y	221	233	1			34
							243	9									
01	9052	X	6796	-0-	-2256	-0-	134	1	6230	3	Y	393	381	1			46
							432	9									
02	8260	X	6085	-0-	-2175	-0-	151	1	5602	3	Y	302	330	1	1	8	17
							332	9									
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	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	7564	X	5377	-0-	-2187	-0-	88	1	5128	3	Y	146	155	1			19
							161	9									
01	6665	X	5296	-0-	-1369	-0-	106	1	4923	3	Y	243	234	1			28
							267	9									
02	6300	X	4376	-0-	-1924	-0-	108	1	4005	3	Y	239	253	1	1	8	13
							263	9									
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	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	7161	X	6003	-0-	-1158	-0-	105 197	1 9	5701	3	Y	179	222	1			33
01	7099	X	5891	-0-	-1208	-0-	131 182	1 9	5578	3	Y	165	192	1			6
02	6132	X	5020	-0-	-1112	-0-	128 208	1 9	4684	3	Y	189	185	1			10
03	6603	X	5962	-0-	-641	-0-	136 267	1 9	5559	3	Y	243	237	1			16
04	6240	X	5556	-0-	-684	-0-	104 228	1 9	5224	3	Y	207	203	1			20
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	11191	X	6814	-0-	-4377	-0-	111 221	1 9	6482	3	Y	201	210	1			30
01	9238	X	6366	-0-	-2872	-0-	127 318	1 9	5921	3	Y	289	286	1			33
02	7616	X	7492	-0-	-124	-0-	189 297	1 9	7006	3	Y	270	289	1	1	8	13
03	8060	X	7660	-0-	-400	-0-	176 175	1 9	7309	3	Y	159	157	1			15
04	7230	X	7184	-0-	-46	-0-	131 252	1 9	6801	3	Y	229	219	1			25
05	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	19902	X	16346	-0-	-3556	-0-	264 631	1 9	15451	3	Y	574	597	1	1	8	84
01	19561	X	15225	-0-	-4336	-0-	308 568	1 9	14349	3	Y	516	587	1			13
02	16240	X	13147	-0-	-3093	-0-	333 446	1 9	12368	3	Y	405	398	1	1	8	19
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	NO RPT	-0-	-16337	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	7564	X	5789	-0-	-1775	-0-	93 235	1 9	5461	3	Y	214	217	1			29
01	6975	X	5426	-0-	-1549	-0-	109 244	1 9	5073	3	Y	222	249	1			2
02	6076	X	4819	-0-	-1257	-0-	120 226	1 9	4473	3	Y	205	202	1			5
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	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-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 #: 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
12	2821	X	2502	-0-	-319	-0-	40 70	1 9	2392	3	Y	64	67	1			11
01	2821	X	1828	-0-	-993	-0-	38 28	1 9	1762	3	Y	25	33	1			3
02	2548	X	2067	-0-	-481	-0-	54 12	1 9	2001	3	Y	11	11	1			3
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	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	26319	X	23757	-0-	-2562	-0-	386 655	1 9	22716	3	Y	595	622	1	1	8	86
01	25544	X	22109	-0-	-3435	-0-	453 564	1 9	21092	3	Y	513	587	1			12
02	22568	X	20274	-0-	-2294	-0-	520 441	1 9	19313	3	Y	401	394	1	1	8	18
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	NO RPT	-0-	-23746	-0-					Y	NO RPT					38

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
12	6913	X	6768	-0-	-145	-0-	116 403	1 9	6249	3	Y	366	398	1			64
01	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	158 301	1 9	6740	3	Y	274	329	1			9
02	6580	X	5424	-0-	-1156	-0-	136 315	1 9	4973	3	Y	286	281	1			14
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	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	10912	X	9321	-0-	-1591	-0-	149 474	1 9	8698	3	Y	431	439	1	1	8	62
01	10509	X	10239	-0-	-270	-0-	203 589	1 9	9447	3	Y	535	587	1			10
02	8876	X	8455	-0-	-421	-0-	208 502	1 9	7745	3	Y	456	446	1	1	8	19
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	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 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
12	8990	X	8547	-0-	-443	-0-	139	1	8200	3	Y	189	200	1			28
							208	9									
01	8990	X	6186	-0-	-2804	-0-	125	1	5809	3	Y	229	253	1			4
							252	9									
02	8120	X	3287	-0-	-4833	-0-	81	1	3004	3	Y	184	179	1			9
							202	9									
03	8587	X	5305	-0-	-3282	-0-	120	1	4977	3	Y	189	185	1			13
							208	9									
04	8280	X	3715	-0-	-4565	-0-	66	1	3414	3	Y	214	207	1			20
							235	9									
05	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	18290	X	13794	-0-	-4496	-0-	224	1	13102	3	Y	425	468	1	1	8	69
							468	9									
01	17763	X	10940	-0-	-6823	-0-	221	1	10315	3	Y	367	425	1			11
							404	9									
02	15260	X	11968	-0-	-3292	-0-	304	1	11310	3	Y	322	316	1	1	8	16
							354	9									
03	15996	X	14966	-0-	-1030	-0-	340	1	14147	3	Y	435	425	1	1	8	25
							479	9									
04	15000	X	10505	-0-	-4495	-0-	193	1	9985	3	Y	297	292	1	1	8	29
							327	9									
05	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	14012	X	12104	-0-	-1908	-0-	208	1	11248	3	Y	589	619	1			96
							648	9									
01	14012	X	11681	-0-	-2331	-0-	256	1	10884	3	Y	492	576	1			12
							541	9									
02	11704	X	10831	-0-	-873	-0-	273	1	10028	3	Y	482	472	1			22
							530	9									
03	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	276	1	11269	3	Y	546	536	1			32
							601	9									
04	11700	X	11610	-0-	-90	-0-	216	1	10820	3	Y	522	509	1			45
							574	9									
05	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					45

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
12	13206	X	9665	-0-	-3541	-0-	157	1	9231	3	Y	252	264	1			38
							277	9									
01	12648	X	11315	-0-	-1333	-0-	230	1	10719	3	Y	333	364	1			7
							366	9									
02	11424	X	10537	-0-	-887	-0-	269	1	9982	3	Y	260	256	1	1	8	10
							286	9									
03	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	265	1	11012	3	Y	246	243	1			13
							271	9									
04	10950	X	9058	-0-	-1892	-0-	169	1	8650	3	Y	217	212	1			18
							239	9									
05	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 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
12	16647	X	12942	-0-	-3705	-0-	211 342	1 9	12389	3	Y	311	327	1			47
01	16647	X	12165	-0-	-4482	-0-	248 336	1 9	11581	3	Y	305	346	1			6
02	15036	X	11624	-0-	-3412	-0-	297 275	1 9	11052	3	Y	250	246	1	1	8	9
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	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	10013	X	8133	-0-	-1880	-0-	138 553	1 9	7442	3	Y	503	538	1			83
01	10013	X	7884	-0-	-2129	-0-	170 485	1 9	7229	3	Y	441	513	1			11
02	7728	X	6227	-0-	-1501	-0-	153 451	1 9	5623	3	Y	410	403	1			18
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	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	7564	X	6694	-0-	-870	-0-	107 311	1 9	6276	3	Y	283	296	1			41
01	7564	X	5919	-0-	-1645	-0-	117 333	1 9	5469	3	Y	303	339	1			5
02	6804	X	5163	-0-	-1641	-0-	129 252	1 9	4782	3	Y	229	227	1			7
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	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	24831	X	13178	-0-	-11653	-0-	210 644	1 9	12324	3	Y	585	611	1	1	8	83
01	24831	X	12509	-0-	-12322	-0-	248 680	1 9	11581	3	Y	618	690	1			11
02	16296	X	12614	-0-	-3682	-0-	314 619	1 9	11681	3	Y	563	554	1	1	8	19
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	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
12	17608	X	13895	-0-	-3713	-0-	222 658	1 9	13015	3	Y	598	635	1	1	8	88
01	16864	X	13964	-0-	-2900	-0-	273 945	1 9	12746	3	Y	859	935	1			12
02	14392	X	12951	-0-	-1441	-0-	323 636	1 9	11992	3	Y	578	571	1	1	8	18
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	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					48

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
12	13237	X	12133	-0-	-1104	-0-	191 723	1 9	11219	3	Y	657	680	1	1	8	164
01	12679	X	10321	-0-	-2358	-0-	204 607	1 9	9510	3	Y	552	634	1			82
02	10696	X	8549	-0-	-2147	-0-	211 498	1 9	7840	3	Y	453	445	1	1	8	89
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	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					109

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
12	10137	X	8024	-0-	-2113	-0-	128 400	1 9	7496	3	Y	364	382	1			58
01	9734	X	7596	-0-	-2138	-0-	152 349	1 9	7095	3	Y	317	362	1			13
02	8316	X	7362	-0-	-954	-0-	185 308	1 9	6869	3	Y	280	276	1	1	8	16
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	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	7347	X	5373	-0-	-1974	-0-	94 188	1 9	5091	3	Y	171	182	1	1	8	43
01	6572	X	5005	-0-	-1567	-0-	110 197	1 9	4698	3	Y	179	204	1			18
02	6888	X	4607	-0-	-2281	-0-	118 179	1 9	4310	3	Y	163	163	1	2	8	16
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	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
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
12	7223	X	5665	-0-	-1558	-0-	101	1	5433	3	Y	119	131	1			36
							131	9									
01	6355	X	5070	-0-	-1285	-0-	114	1	4846	3	Y	100	117	1			19
							110	9									
02	6048	X	5695	-0-	-353	-0-	148	1	5434	3	Y	103	109	1			13
							113	9									
03	6696	X	5978	-0-	-718	-0-	141	1	5729	3	Y	98	102	1			9
							108	9									
04	6030	X	5249	-0-	-781	-0-	99	1	4994	3	Y	142	136	1			15
							156	9									
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	13671	X	7713	-0-	-5958	-0-	136	1	7368	3	Y	190	219	1			60
							209	9									
01	12431	X	9872	-0-	-2559	-0-	218	1	9274	3	Y	345	372	1			33
							380	9									
02	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	255	1	9365	3	Y	616	606	1			43
							678	9									
03	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	253	1	10319	3	Y	538	549	1			32
							592	9									
*04	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	189	1	9461	3	Y	552	537	1			47
							607	9									
05	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					47

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
12	17329	X	14039	-0-	-3290	-0-	246	1	13278	3	Y	468	485	1			104
							515	9									
01	16740	X	14047	-0-	-2693	-0-	312	1	13283	3	Y	411	478	1			37
							452	9									
02	14560	X	12946	-0-	-1614	-0-	333	1	12196	3	Y	379	384	1			32
							417	9									
03	15686	X	14276	-0-	-1410	-0-	329	1	13391	3	Y	505	511	1			26
							556	9									
04	14850	X	13457	-0-	-1393	-0-	252	1	12646	3	Y	508	494	1			40
							559	9									
05	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					40

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
12	6510	X	5646	-0-	-864	-0-	99	1	5353	3	Y	176	181	1			45
							194	9									
01	6510	X	5798	-0-	-712	-0-	130	1	5513	3	Y	141	168	1			18
							155	9									
02	5852	X	5329	-0-	-523	-0-	137	1	5032	3	Y	145	148	1			15
							160	9									
03	5983	X	5149	-0-	-834	-0-	121	1	4923	3	Y	95	102	1			8
							105	9									
04	5640	X	4670	-0-	-970	-0-	88	1	4405	3	Y	161	154	1			15
							177	9									
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34041 X	34041	-0-	-0-	-0-	908	1	32851	3	Y	256	5	8			421
						282	9									
01	32764 X	32764	-0-	-0-	-0-	779	1	31745	3	Y	218	297	1	5	8	337
						240	9									
02	29624 X	28465	-0-	-1159	-0-	841	1	27593	3	Y	28	108	1	5	8	252
						31	9									
03	32798 X	30252	-0-	-2546	-0-	436	1	29711	3	Y	95	234	1	5	8	108
						105	9									
04	31740 X	29185	-0-	-2555	-0-	355	1	28719	3	Y	101	127	1	9	8	73
						111	9									
05	32798 X	NO RPT	-0-	-32798	-0-					Y	NO RPT					73

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
12	19078 X	19078	-0-	-0-	-0-	513	1	18565	3	Y	-0-					122
01	18023 X	18023	-0-	-0-	-0-	430	1	17539	3	Y	49	80	1			91
						54	9									
02	17752 X	15965	-0-	-1787	-0-	468	1	15367	3	Y	118	63	1			146
						130	9									
03	19654 X	17022	-0-	-2632	-0-	245	1	16720	3	Y	52	136	1			62
						57	9									
04	19020 X	17188	-0-	-1832	-0-	209	1	16913	3	Y	60	77	1			45
						66	9									
05	19065 X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					Y	NO RPT					45

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
12	12741 X	10426	-0-	-2315	-0-	164	1	9643	3	Y	563	594	1	1	8	92
						619	9									
01	12369 X	9019	-0-	-3350	-0-	178	1	8284	3	Y	506	576	1			22
						557	9									
02	12439 X	12439	-0-	-0-	-0-	310	1	11511	3	Y	562	550	1	1	8	33
						618	9									
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	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					53

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
12	13516 X	11617	-0-	-1899	-0-	184	1	10783	3	Y	591	615	1	1	8	87
						650	9									
01	12834 X	10459	-0-	-2375	-0-	207	1	9665	3	Y	534	609	1			12
						587	9									
02	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	304	1	11303	3	Y	420	412	1	1	8	19
						462	9									
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	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
12	20522	X	15587	-0-	-4935	-0-	246 877	1 9	14464	3	Y	797	835	1	1	8	118
01	19096	X	15291	-0-	-3805	-0-	303 881	1 9	14107	3	Y	801	902	1			17
02	16072	X	14397	-0-	-1675	-0-	357 758	1 9	13282	3	Y	689	677	1	1	8	28
03	16802	X	15063	-0-	-1739	-0-	336 759	1 9	13968	3	Y	690	679	1	1	8	38
04	15840	X	14166	-0-	-1674	-0-	256 752	1 9	13158	3	Y	684	662	1	1	8	59
05	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT					59

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
12	13051	X	10732	-0-	-2319	-0-	169 655	1 9	9908	3	Y	595	641	1	1	8	93
01	12617	X	10540	-0-	-2077	-0-	202 916	1 9	9422	3	Y	833	907	1			19
02	10948	X	10232	-0-	-716	-0-	248 774	1 9	9210	3	Y	704	692	1	1	8	30
03	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	245 1383	1 9	10167	3	Y	1257	1222	1	2	8	63
04	10800	X	10605	-0-	-195	-0-	188 779	1 9	9638	3	Y	708	707	1	1	8	63
05	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					63

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
12	12865	X	11326	-0-	-1539	-0-	181 557	1 9	10588	3	Y	506	535	1	1	8	75
01	12493	X	11236	-0-	-1257	-0-	224 589	1 9	10423	3	Y	535	599	1			11
02	11004	X	10243	-0-	-761	-0-	255 495	1 9	9493	3	Y	450	441	1	1	8	19
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	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					40

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
12	13919	X	11737	-0-	-2182	-0-	184 760	1 9	10793	3	Y	691	722	1	1	8	103
01	13144	X	12199	-0-	-945	-0-	241 729	1 9	11229	3	Y	663	750	1			16
02	11424	X	11383	-0-	-41	-0-	276 832	1 9	10275	3	Y	756	742	1	2	8	28
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	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897 X	6893	-0-	-2004	-0-	112	1	6535	3	Y	224	237	1			35
						246	9									
01	8525 X	6628	-0-	-1897	-0-	135	1	6276	3	Y	197	227	1			5
						217	9									
02	6944 X	6308	-0-	-636	-0-	161	1	5980	3	Y	152	151	1			6
						167	9									
03	7688 X	6481	-0-	-1207	-0-	148	1	6158	3	Y	159	156	1			9
						175	9									
04	7440 X	7146	-0-	-294	-0-	130	1	6771	3	Y	223	214	1			18
						245	9									
05	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	5301 X	4655	-0-	-646	-0-	75	1	4407	3	Y	157	160	1			25
						173	9									
01	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	114	1	5291	3	Y	175	195	1			5
						193	9									
02	5180 X	4717	-0-	-463	-0-	119	1	4422	3	Y	160	155	1			10
						176	9									
03	5735 X	5349	-0-	-386	-0-	122	1	5074	3	Y	139	137	1			12
						153	9									
04	5430 X	5048	-0-	-382	-0-	93	1	4790	3	Y	150	146	1			16
						165	9									
05	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	7564 X	6243	-0-	-1321	-0-	101	1	5889	3	Y	230	241	1			32
						253	9									
01	7254 X	6625	-0-	-629	-0-	134	1	6229	3	Y	238	267	1			3
						262	9									
02	6440 X	4919	-0-	-1521	-0-	123	1	4588	3	Y	189	188	1			4
						208	9									
03	7099 X	4893	-0-	-2206	-0-	110	1	4567	3	Y	196	193	1			7
						216	9									
04	6420 X	5245	-0-	-1175	-0-	96	1	4932	3	Y	197	190	1			14
						217	9									
05	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					14

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061 X	3374	-0-	-687	-0-	53	1	3100	3	Y	201	222	1			36
						221	9									
01	4061 X	2208	-0-	-1853	-0-	41	1	1901	3	Y	242	268	1			10
						266	9									
02	3500 X	1873	-0-	-1627	-0-	44	1	1641	3	Y	171	167	1			14
						188	9									
03	3627 X	2612	-0-	-1015	-0-	56	1	2328	3	Y	207	203	1			18
						228	9									
04	3510 X	2439	-0-	-1071	-0-	42	1	2180	3	Y	197	191	1			24
						217	9									
05	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 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
12	11966	X	8346	-0-	-3620	-0-	135	1	7907	3	Y	276	295	1			41
							304	9									
01	9765	X	8586	-0-	-1179	-0-	175	1	8134	3	Y	252	288	1			5
							277	9									
02	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	239	1	8886	3	Y	274	269	1	1	8	9
							301	9									
03	9362	X	8909	-0-	-453	-0-	201	1	8332	3	Y	342	335	1			16
							376	9									
*04	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	174	1	8967	3	Y	400	385	1	1	8	30
							440	9									
05	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	3410	X	2710	-0-	-700	-0-	40	1	2387	3	Y	257	262	1			42
							283	9									
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	86	1	4023	3	Y	119	152	1			9
							131	9									
02	2632	X	2380	-0-	-252	-0-	57	1	2134	3	Y	172	166	1			15
							189	9									
03	2914	X	2826	-0-	-88	-0-	61	1	2533	3	Y	211	207	1			19
							232	9									
04	4110	X	2524	-0-	-1586	-0-	45	1	2336	3	Y	130	129	1			20
							143	9									
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	6107	X	4783	-0-	-1324	-0-	75	1	4425	3	Y	257	288	1			39
							283	9									
01	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	139	1	6458	3	Y	184	218	1			5
							202	9									
02	5404	X	4223	-0-	-1181	-0-	107	1	3992	3	Y	113	111	1			7
							124	9									
03	5642	X	4952	-0-	-690	-0-	111	1	4610	3	Y	210	204	1			13
							231	9									
04	6570	X	4480	-0-	-2090	-0-	82	1	4171	3	Y	206	200	1			19
							227	9									
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	124	1	7304	3	Y	295	311	1			40
							325	9									
01	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	151	1	7036	3	Y	305	341	1			4
							336	9									
02	7392	X	7207	-0-	-185	-0-	181	1	6744	3	Y	256	250	1	1	8	9
							282	9									
03	8184	X	7398	-0-	-786	-0-	167	1	6959	3	Y	247	244	1			12
							272	9									
04	7920	X	6353	-0-	-1567	-0-	116	1	5983	3	Y	231	225	1			18
							254	9									
05	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 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
12	8928	X	8588	-0-	-340	-0-	138 361	1 9	8089	3	Y	328	334	1			53
01	8649	X	8507	-0-	-142	-0-	171 378	1 9	7958	3	Y	344	387	1			10
02	7700	X	7655	-0-	-45	-0-	192 340	1 9	7123	3	Y	309	304	1	1	8	14
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	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					24

GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	5251	-0-	-3398	-0-	69 1078	1 9	4104	3	Y	980	991	1	1	8	148
01	8463	X	4936	-0-	-3527	-0-	78 1210	1 9	3648	3	Y	1100	1217	1	1	8	30
02	7028	X	3862	-0-	-3166	-0-	75 994	1 9	2793	3	Y	904	886	1	2	8	46
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	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					76

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
12	6169	X	5464	-0-	-705	-0-	88 199	1 9	5177	3	Y	181	185	1			37
01	5797	X	5325	-0-	-472	-0-	108 168	1 9	5049	3	Y	153	175	1			15
02	5040	X	4614	-0-	-426	-0-	115 227	1 9	4272	3	Y	206	200	1			21
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	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	10261	X	8125	-0-	-2136	-0-	143 272	1 9	7710	3	Y	247	260	1			87
01	8959	X	7758	-0-	-1201	-0-	169 399	1 9	7190	3	Y	363	378	1			72
02	9100	X	7200	-0-	-1900	-0-	181 376	1 9	6643	3	Y	342	368	1			46
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	NO RPT	-0-	-8122	-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 #: 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
12	13888	X	9897	-0-	-3991	-0-	157	1	9267	3	Y	430	457	1	1	8	60
							473	9									
01	13454	X	9794	-0-	-3660	-0-	195	1	9087	3	Y	465	519	1			6
							512	9									
02	11060	X	10070	-0-	-990	-0-	250	1	9292	3	Y	480	470	1	1	8	15
							528	9									
03	11718	X	10674	-0-	-1044	-0-	238	1	9883	3	Y	503	494	1	1	8	23
							553	9									
04	11340	X	10745	-0-	-595	-0-	194	1	9921	3	Y	573	552	1	1	8	43
							630	9									
05	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					43

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
12	5425	X	3869	-0-	-1556	-0-	66	1	3559	3	Y	222	226	1			35
							244	9									
01	5053	X	2747	-0-	-2306	-0-	58	1	2487	3	Y	184	215	1			4
							202	9									
02	3388	X	2180	-0-	-1208	-0-	53	1	1944	3	Y	166	164	1			6
							183	9									
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	81	1	3295	3	Y	179	176	1			9
							197	9									
*04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	70	1	3529	3	Y	175	171	1			13
							193	9									
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	12989	X	11502	-0-	-1487	-0-	198	1	10722	3	Y	529	555	1			89
							582	9									
01	12989	X	12184	-0-	-805	-0-	267	1	11363	3	Y	504	583	1			10
							554	9									
02	11396	X	10621	-0-	-775	-0-	266	1	9766	3	Y	535	524	1			21
							589	9									
03	12183	X	11993	-0-	-190	-0-	270	1	11000	3	Y	657	643	1			35
							723	9									
04	11790	X	11241	-0-	-549	-0-	207	1	10401	3	Y	575	565	1			45
							633	9									
05	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					45

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
12	7223	X	5590	-0-	-1633	-0-	98	1	5277	3	Y	195	209	1			33
							215	9									
01	6417	X	5635	-0-	-782	-0-	125	1	5300	3	Y	191	220	1			4
							210	9									
02	5768	X	5592	-0-	-176	-0-	143	1	5261	3	Y	171	168	1			7
							188	9									
03	5580	X	5021	-0-	-559	-0-	115	1	4677	3	Y	208	203	1			12
							229	9									
04	5460	X	4294	-0-	-1166	-0-	80	1	4009	3	Y	186	183	1			15
							205	9									
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7631	-0-	-429	-0-	134 267	1 9	7230	3	Y	243	259	1			40
01	8060	X	7070	-0-	-990	-0-	157 230	1 9	6683	3	Y	209	244	1			5
02	7280	X	7066	-0-	-214	-0-	182 219	1 9	6665	3	Y	199	195	1			9
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	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					18

COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

12	9362	X	8079	-0-	-1283	-0-	141 344	1 9	7594	3	Y	313	327	1			54
01	9207	X	7891	-0-	-1316	-0-	174 317	1 9	7400	3	Y	288	334	1			8
02	7980	X	7631	-0-	-349	-0-	195 279	1 9	7157	3	Y	254	250	1			12
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	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					27

COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

12	7192	X	5872	-0-	-1320	-0-	100 350	1 9	5422	3	Y	318	326	1			55
01	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	169 289	1 9	7185	3	Y	263	307	1			11
02	6188	X	5938	-0-	-250	-0-	150 278	1 9	5510	3	Y	253	248	1			16
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	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					26

COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

12	7936	X	4226	-0-	-3710	-0-	74 157	1 9	3995	3	Y	143	147	1			23
01	7564	X	5068	-0-	-2496	-0-	113 167	1 9	4788	3	Y	152	171	1			4
02	6832	X	5147	-0-	-1685	-0-	132 172	1 9	4843	3	Y	156	153	1			7
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	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22599	X	17968	-0-	-4631	-0-	478	1	17311	3	Y	163	152	1			60
							179	9									
01	22134	X	18549	-0-	-3585	-0-	442	1	17996	3	Y	101	99	1			62
							111	9									
02	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-	613	1	20119	3	Y	57	70	1			49
							63	9									
03	22010	X	16701	-0-	-5309	-0-	240	1	16328	3	Y	121	107	1			63
							133	9									
*04	23904	X	23904	-0-	-0-	-0-	275	1	1382	2	Y	19	57	1			25
							22226	3	21	9							
05	23033	X	NO RPT	-0-	-23033	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	11594	X	10391	-0-	-1203	-0-	181	1	9801	3	Y	372	378	1			120
							409	9									
01	11594	X	10302	-0-	-1292	-0-	222	1	9452	3	Y	571	579	1			112
							628	9									
02	11368	X	9114	-0-	-2254	-0-	229	1	8412	3	Y	430	476	1			66
							473	9									
03	12586	X	9898	-0-	-2688	-0-	230	1	9360	3	Y	280	294	1			52
							308	9									
04	10980	X	9014	-0-	-1966	-0-	170	1	8510	3	Y	304	295	1			61
							334	9									
05	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					61

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
12	5983	X	4123	-0-	-1860	-0-	70	1	3793	3	Y	236	245	1			79
							260	9									
01	4836	X	3984	-0-	-852	-0-	86	1	3663	3	Y	214	249	1			44
							235	9									
02	4004	X	3227	-0-	-777	-0-	81	1	2966	3	Y	164	162	1			46
							180	9									
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	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	14384	X	12139	-0-	-2245	-0-	191	1	11181	3	Y	697	725	1	1	8	104
							767	9									
01	14043	X	9875	-0-	-4168	-0-	195	1	9101	3	Y	526	613	1			17
							579	9									
02	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	287	1	10649	3	Y	668	657	1	1	8	27
							735	9									
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	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5190	-0-	-1258	-0-	92 142	1 9	4956	3	Y	129	131	1			22
01	6293	X	5392	-0-	-901	-0-	120 155	1 9	5117	3	Y	141	161	1			2
02	5544	X	4802	-0-	-742	-0-	125 81	1 9	4596	3	Y	74	74	1			2
03	5642	X	5449	-0-	-193	-0-	126 177	1 9	5146	3	Y	161	155	1			8
04	5220	X	5023	-0-	-197	-0-	96 103	1 9	4824	3	Y	94	95	1			7
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	16244	X	8635	-0-	-7609	-0-	133 729	1 9	7773	3	Y	663	644	1	1	8	89
01	15686	X	8899	-0-	-6787	-0-	175 560	1 9	8164	3	Y	509	589	1			9
02	13636	X	7837	-0-	-5799	-0-	191 549	1 9	7097	3	Y	499	488	1	1	8	19
03	14539	X	6781	-0-	-7758	-0-	144 670	1 9	5967	3	Y	609	596	1	1	8	31
04	8610	X	7172	-0-	-1438	-0-	125 597	1 9	6450	3	Y	543	528	1	1	8	45
05	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					45

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
12	16368	X	11433	-0-	-4935	-0-	181 672	1 9	10580	3	Y	611	599	1	1	8	83
01	15655	X	10393	-0-	-5262	-0-	204 657	1 9	9532	3	Y	597	670	1			10
02	12936	X	9420	-0-	-3516	-0-	234 485	1 9	8701	3	Y	441	432	1	1	8	18
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	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	22661	X	17141	-0-	-5520	-0-	279 524	1 9	16338	3	Y	476	461	1	1	8	68
01	22661	X	17035	-0-	-5626	-0-	345 598	1 9	16092	3	Y	544	599	1			13
02	19516	X	14983	-0-	-4533	-0-	378 550	1 9	14055	3	Y	500	489	1	1	8	23
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	NO RPT	-0-	-17143	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	1689	-0-	-10401	-0-	22	1	1272	3	Y	359	371	1			51
							395	9									
01	12090	X	5780	-0-	-6310	-0-	114	1	5322	3	Y	313	359	1			5
							344	9									
02	10360	X	8691	-0-	-1669	-0-	217	1	8070	3	Y	367	360	1	1	8	11
							404	9									
03	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	233	1	9691	3	Y	287	285	1			13
							316	9									
*04	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	172	1	8917	3	Y	250	243	1			20
							275	9									
05	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	6262	X	5957	-0-	-305	-0-	95	1	5583	3	Y	254	266	1			37
							279	9									
01	6014	X	5027	-0-	-987	-0-	99	1	4597	3	Y	301	335	1			3
							331	9									
02	5236	X	4811	-0-	-425	-0-	120	1	4443	3	Y	225	222	1			6
							248	9									
03	5797	X	5740	-0-	-57	-0-	130	1	5390	3	Y	200	198	1			8
							220	9									
04	5760	X	5240	-0-	-520	-0-	95	1	4910	3	Y	214	208	1			14
							235	9									
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	4650	X	3196	-0-	-1454	-0-	49	1	2877	3	Y	245	276	1			38
							270	9									
01	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	88	1	4123	3	Y	257	289	1			6
							283	9									
02	3668	X	3424	-0-	-244	-0-	83	1	3090	3	Y	228	225	1			9
							251	9									
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	NO RPT	-0-	-4495	-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
12	6386	X	4396	-0-	-1990	-0-	66	1	3849	3	Y	437	440	1	1	8	59
							481	9									
01	6231	X	4802	-0-	-1429	-0-	91	1	4259	3	Y	411	463	1			7
							452	9									
02	5488	X	3268	-0-	-2220	-0-	77	1	2857	3	Y	304	298	1	1	8	12
							334	9									
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	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 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
12	9052	X	8555	-0-	-497	-0-	134 539	1 9	7882	3	Y	490	495	1	1	8	70
01	8866	X	5246	-0-	-3620	-0-	101 438	1 9	4707	3	Y	398	459	1			9
02	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	195 407	1 9	7242	3	Y	370	363	1	1	8	15
03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	200 426	1 9	8318	3	Y	387	380	1	1	8	21
04	8400	X	7888	-0-	-512	-0-	144 362	1 9	7382	3	Y	329	319	1	1	8	30
05	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	8742	X	1778	-0-	-6964	-0-	23 381	1 9	1374	3	Y	346	359	1			53
01	8246	X	4938	-0-	-3308	-0-	97 299	1 9	4542	3	Y	272	318	1			7
02	7448	X	4233	-0-	-3215	-0-	103 304	1 9	3826	3	Y	276	271	1	1	8	11
03	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	179 316	1 9	7435	3	Y	287	283	1			15
*04	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	150 305	1 9	7724	3	Y	277	269	1	1	8	22
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	195 499	1 9	11443	3	Y	454	465	1	1	8	68
01	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	253 537	1 9	11787	3	Y	488	547	1			9
02	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	302 440	1 9	11222	3	Y	400	392	1	1	8	16
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	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					34

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
12	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	280 506	1 9	16411	3	Y	460	475	1	1	8	69
01	15686	X	13841	-0-	-1845	-0-	279 545	1 9	13017	3	Y	495	551	1			13
02	15008	X	12078	-0-	-2930	-0-	306 407	1 9	11365	3	Y	370	363	1	1	8	19
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	NO RPT	-0-	-17205	-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 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
12	10044 X	96	-0-	-9948	-0-	22	3	74	9	Y	67	75	1			20
01	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	7	18	1			9
02	7476 X	1177	-0-	-6299	-0-	29	1	1061	3	Y	79	76	1			12
						87	9									
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					7

GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

12	14849 X	11159	-0-	-3690	-0-	177	1	10388	3	Y	540	567	1	1	8	77
						594	9									
01	14849 X	11510	-0-	-3339	-0-	223	1	10390	3	Y	815	799	1			93
						897	9									
02	13412 X	11547	-0-	-1865	-0-	284	1	10541	3	Y	656	710	1	1	8	38
						722	9									
03	15014 X	15014	-0-	-0-	-0-	335	1	13930	3	Y	681	665	1	1	8	53
						749	9									
*04	14416 X	14416	-0-	-0-	-0-	261	1	13471	3	Y	622	604	1	1	8	70
						684	9									
05	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					70

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

12	11904 X	6662	-0-	-5242	-0-	108	1	6317	3	Y	215	238	1			33
						237	9									
01	11656 X	9579	-0-	-2077	-0-	188	1	8762	3	Y	572	512	1			93
						629	9									
02	10528 X	8445	-0-	-2083	-0-	208	1	7714	3	Y	475	542	1	1	8	25
						523	9									
03	10602 X	7719	-0-	-2883	-0-	167	1	6941	3	Y	555	539	1	1	8	40
						611	9									
04	10230 X	7578	-0-	-2652	-0-	141	1	7235	3	Y	184	193	1			31
						202	9									
05	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					31

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

12	10757 X	8723	-0-	-2034	-0-	138	1	8128	3	Y	415	436	1	1	8	61
						457	9									
01	10044 X	7920	-0-	-2124	-0-	158	1	7357	3	Y	368	421	1			8
						405	9									
02	9632 X	7736	-0-	-1896	-0-	193	1	7188	3	Y	323	317	1	1	8	13
						355	9									
03	10664 X	8635	-0-	-2029	-0-	196	1	8127	3	Y	284	280	1			17
						312	9									
*04	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	163	1	8427	3	Y	350	336	1	1	8	30
						385	9									
05	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 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
12	7037	X	3588	-0-	-3449	-0-	57	1	3351	3	Y	164	181	1			30
							180	9									
01	6975	X	3054	-0-	-3921	-0-	59	1	2764	3	Y	210	233	1			7
							231	9									
02	5880	X	3788	-0-	-2092	-0-	95	1	3530	3	Y	148	144	1			11
							163	9									
03	4991	X	4401	-0-	-590	-0-	96	1	4006	3	Y	272	266	1			17
							299	9									
04	3480	X	3212	-0-	-268	-0-	57	1	2948	3	Y	188	186	1			19
							207	9									
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	13640	X	10197	-0-	-3443	-0-	162	1	9593	3	Y	402	435	1			64
							442	9									
01	12524	X	6692	-0-	-5832	-0-	130	1	6054	3	Y	462	513	1			13
							508	9									
02	11312	X	7033	-0-	-4279	-0-	172	1	6408	3	Y	412	403	1	1	8	21
							453	9									
03	12338	X	11313	-0-	-1025	-0-	252	1	10494	3	Y	515	504	1	1	8	31
							567	9									
04	11700	X	11121	-0-	-579	-0-	201	1	10382	3	Y	489	475	1	1	8	44
							538	9									
05	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					44

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
12	6603	X	4495	-0-	-2108	-0-	69	1	4070	3	Y	324	327	1			46
							356	9									
01	6603	X	4303	-0-	-2300	-0-	84	1	3897	3	Y	293	333	1			6
							322	9									
02	5656	X	4534	-0-	-1122	-0-	111	1	4127	3	Y	269	265	1	1	8	9
							296	9									
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	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	10416	X	6336	-0-	-4080	-0-	104	1	6036	3	Y	178	200	1			32
							196	9									
01	10230	X	6045	-0-	-4185	-0-	122	1	5683	3	Y	218	243	1			7
							240	9									
02	8988	X	6357	-0-	-2631	-0-	161	1	5966	3	Y	209	204	1			12
							230	9									
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	NO RPT	-0-	-7037	-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 #: 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
12	12648	X	10157	-0-	-2491	-0-	164 373	1 9	9620	3	Y	339	351	1			51
01	11377	X	8916	-0-	-2461	-0-	180 351	1 9	8385	3	Y	319	363	1			7
02	9884	X	7229	-0-	-2655	-0-	184 219	1 9	6826	3	Y	199	197	1			9
03	10943	X	9761	-0-	-1182	-0-	222 312	1 9	9227	3	Y	284	277	1			16
04	10050	X	9040	-0-	-1010	-0-	167 287	1 9	8586	3	Y	261	254	1			23
05	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					23

GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13764	X	12404	-0-	-1360	-0-	200 490	1 9	11714	3	Y	445	462	1	1	8	66
01	13330	X	11794	-0-	-1536	-0-	237 515	1 9	11042	3	Y	468	521	1			13
02	11872	X	10989	-0-	-883	-0-	276 441	1 9	10272	3	Y	401	393	1	1	8	20
03	12369	X	11418	-0-	-951	-0-	258 439	1 9	10721	3	Y	399	393	1	1	8	25
04	12000	X	10893	-0-	-1107	-0-	199 413	1 9	10281	3	Y	375	365	1	1	8	34
05	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					34

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
12	16616	X	12592	-0-	-4024	-0-	201 546	1 9	11845	3	Y	496	517	1	1	8	71
01	15965	X	13238	-0-	-2727	-0-	267 506	1 9	12465	3	Y	460	523	1			8
02	13552	X	12238	-0-	-1314	-0-	309 449	1 9	11480	3	Y	408	400	1	1	8	15
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	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					35

GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	5582	-0-	-4183	-0-	90 231	1 9	5261	3	Y	210	223	1			31
01	9517	X	6093	-0-	-3424	-0-	123 257	1 9	5713	3	Y	234	262	1			3
02	7784	X	5895	-0-	-1889	-0-	149 224	1 9	5522	3	Y	204	201	1			6
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	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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
12	12245	X	10310	-0-	-1935	-0-	164	1	9633	3	Y	466	489	1	1	8	66
							513	9									
01	11935	X	9747	-0-	-2188	-0-	195	1	9066	3	Y	442	501	1			7
							486	9									
02	10780	X	8722	-0-	-2058	-0-	221	1	8218	3	Y	257	254	1	1	8	9
							283	9									
03	11222	X	9261	-0-	-1961	-0-	208	1	8664	3	Y	354	346	1	1	8	16
							389	9									
04	10470	X	9211	-0-	-1259	-0-	167	1	8625	3	Y	381	367	1	1	8	29
							419	9									
05	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	13516	X	9502	-0-	-4014	-0-	155	1	9038	3	Y	281	296	1			39
							309	9									
01	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	337	1	15707	3	Y	370	404	1			5
							407	9									
02	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	317	1	11789	3	Y	274	270	1	1	8	8
							301	9									
03	11377	X	10860	-0-	-517	-0-	248	1	10319	3	Y	266	262	1			12
							293	9									
04	15930	X	10363	-0-	-5567	-0-	192	1	9887	3	Y	258	251	1			19
							284	9									
05	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16740	X	13620	-0-	-3120	-0-	218	1	12845	3	Y	506	530	1	1	8	71
							557	9									
01	16306	X	13260	-0-	-3046	-0-	266	1	12414	3	Y	527	589	1			9
							580	9									
02	14084	X	12389	-0-	-1695	-0-	312	1	11607	3	Y	427	418	1	1	8	17
							470	9									
03	14322	X	13329	-0-	-993	-0-	302	1	12567	3	Y	418	411	1	1	8	23
							460	9									
04	13860	X	11913	-0-	-1947	-0-	219	1	11289	3	Y	368	358	1	1	8	32
							405	9									
05	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	253	1	14833	3	Y	336	358	1			54
							370	9									
01	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	207	1	9663	3	Y	351	396	1			9
							386	9									
02	10304	X	8598	-0-	-1706	-0-	215	1	8001	3	Y	347	340	1	1	8	15
							382	9									
03	11408	X	9288	-0-	-2120	-0-	209	1	8683	3	Y	360	354	1	1	8	20
							396	9									
04	14970	X	8857	-0-	-6113	-0-	161	1	8311	3	Y	350	339	1	1	8	30
							385	9									
05	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	8349	-0-	-1571	-0-	133 426	1 9	7790	3	Y	387	390	1			52
01	9548	X	7117	-0-	-2431	-0-	142 359	1 9	6616	3	Y	326	374	1			4
02	8260	X	6644	-0-	-1616	-0-	168 235	1 9	6241	3	Y	214	212	1			6
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	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	17639	X	7576	-0-	-10063	-0-	115 685	1 9	6776	3	Y	623	653	1	1	8	87
01	17639	X	11283	-0-	-6356	-0-	223 648	1 9	10412	3	Y	589	666	1			10
02	15932	X	12680	-0-	-3252	-0-	317 569	1 9	11794	3	Y	517	507	1	1	8	19
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	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT					43

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
12	109709	X	97350	-0-	-12359	-0-	1014 9	1 9	96327	3	Y	8	8	8			-0-
01	107012	X	94973	-0-	-12039	-0-	1088 3	1 9	93882	3	Y	3	3	8			-0-
02	94416	X	84490	-0-	-9926	-0-	207 7	1 9	84276	3	Y	6	6	8			-0-
03	102052	X	90183	-0-	-11869	-0-	931 7	1 9	89245	3	Y	6	6	8			-0-
04	96720	X	86050	-0-	-10670	-0-	764 4	1 9	85282	3	Y	4	4	8			-0-
05	97340	X	NO RPT	-0-	-97340	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	4737	-0-	-3664	-0-	77 155	1 9	4505	3	Y	141	152	1			30
01	7967	X	7151	-0-	-816	-0-	142 369	1 9	6640	3	Y	335	302	1			63
02	7168	X	5789	-0-	-1379	-0-	144 282	1 9	5363	3	Y	256	296	1	1	8	22
03	7037	X	5868	-0-	-1169	-0-	132 242	1 9	5494	3	Y	220	214	1			28
04	6930	X	5986	-0-	-944	-0-	112 154	1 9	5720	3	Y	140	139	1			29
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	6669	-0-	-1050	-0-	117 218	1 9	6334	3	Y	198	201	1			62
01	6975	X	6693	-0-	-282	-0-	137 713	1 9	5843	3	Y	648	603	1			107
02	7588	X	5711	-0-	-1877	-0-	142 360	1 9	5209	3	Y	327	387	1			47
03	8401	X	6536	-0-	-1865	-0-	151 228	1 9	6157	3	Y	207	219	1			35
04	7080	X	5794	-0-	-1286	-0-	110 187	1 9	5497	3	Y	170	167	1			38
05	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					38

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3622	-0-	-191	-0-	63 153	1 9	3406	3	Y	139	139	1			40
01	3813	X	3520	-0-	-293	-0-	74 311	1 9	3135	3	Y	283	276	1			47
02	4116	X	3271	-0-	-845	-0-	82 182	1 9	3007	3	Y	165	190	1			22
03	4557	X	3199	-0-	-1358	-0-	74 122	1 9	3003	3	Y	111	117	1			16
04	3990	X	2743	-0-	-1247	-0-	52 92	1 9	2599	3	Y	84	83	1			17
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	7440	X	6303	-0-	-1137	-0-	109 315	1 9	5879	3	Y	286	301	1			50
01	7440	X	6798	-0-	-642	-0-	149 326	1 9	6323	3	Y	296	339	1			7
02	7112	X	6281	-0-	-831	-0-	160 271	1 9	5850	3	Y	246	241	1			12
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	NO RPT	-0-	-6944	-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
12	9455	X	8331	-0-	-1124	-0-	146 314	1 9	7871	3	Y	285	296	1			49
01	9455	X	6814	-0-	-2641	-0-	152 211	1 9	6451	3	Y	192	236	1			5
02	8148	X	6501	-0-	-1647	-0-	166 239	1 9	6096	3	Y	217	212	1			10
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	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	11036	X	9514	-0-	-1522	-0-	146 822	1 9	8546	3	Y	747	789	1	1	8	109
01	10726	X	7768	-0-	-2958	-0-	153 497	1 9	7118	3	Y	452	513	1			48
02	9156	X	8839	-0-	-317	-0-	221 409	1 9	8209	3	Y	372	401	1	1	8	18
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	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	43090	X	36855	-0-	-6235	-0-	991 9	1 9	35855	3	N	8	1	8			42
01	36177	X	35034	-0-	-1143	-0-	838 37	1 9	34159	3	N	34	1	8			75
02	33096	X	23755	-0-	-9341	-0-	703 2	1 9	23050	3	N	2	2	8			75
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	NO RPT	-0-	-36859	-0-					N	NO RPT					75

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
12	8711	X	6894	-0-	-1817	-0-	118 420	1 9	6356	3	Y	382	384	1			56
01	8711	X	7309	-0-	-1402	-0-	159 377	1 9	6773	3	Y	343	395	1			4
02	7336	X	5702	-0-	-1634	-0-	140 413	1 9	5149	3	Y	375	367	1			12
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	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	74865	X	70048	-0-	-4817	-0-	476 2	1 9	69570	3	Y	2	2	8			30
01	72757	X	66297	-0-	-6460	-0-	514 2	1 9	65781	3	Y	2	2	8			30
02	63812	X	58163	-0-	-5649	-0-	539 3	1 9	57621	3	Y	3	3	8			30
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	NO RPT	-0-	-70060	-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
12	70843	X	70843	-0-	-0-	-0-	482	1	70361	3	Y	-0-					30
01	66388	X	66388	-0-	-0-	-0-	515	1	65873	3	Y	-0-					30
02	58744	X	57870	-0-	-874	-0-	537	1	57333	3	Y	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-70835	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77407 X	75556	-0-	-1851	-0-	514	1	75042	3	Y	-0-					45
01	75206 X	70288	-0-	-4918	-0-	544	1	69744	3	Y	-0-					45
02	66052 X	61216	-0-	-4836	-0-	568	1	60648	3	Y	-0-					45
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	NO RPT	-0-	-75547	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

12	35898 X	29539	-0-	-6359	-0-	477	1	28009	3	Y	957	1003	1	1	8	137
						1053	9									
01	35898 X	28049	-0-	-7849	-0-	567	1	26451	3	Y	937	1057	1			17
						1031	9									
02	32424 X	25750	-0-	-6674	-0-	655	1	24332	3	Y	694	683	1	1	8	27
						763	9									
03	33170 X	27262	-0-	-5908	-0-	621	1	25792	3	Y	772	757	1	1	8	41
						849	9									
04	30240 X	25762	-0-	-4478	-0-	475	1	24498	3	Y	717	696	1	1	8	61
						789	9									
05	29543 X	NO RPT	-0-	-29543	-0-					Y	NO RPT					61

GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

12	33077 X	26207	-0-	-6870	-0-	425	1	24911	3	Y	792	848	1	1	8	115
						871	9									
01	32271 X	25983	-0-	-6288	-0-	523	1	24400	3	Y	964	1062	1			17
						1060	9									
02	28700 X	24516	-0-	-4184	-0-	620	1	23048	3	Y	771	756	1	2	8	30
						848	9									
03	29915 X	26186	-0-	-3729	-0-	594	1	24688	3	Y	822	807	1	1	8	44
						904	9									
04	27570 X	24816	-0-	-2754	-0-	455	1	23519	3	Y	765	743	1	1	8	65
						842	9									
05	27156 X	NO RPT	-0-	-27156	-0-					Y	NO RPT					65

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

12	28520 X	23771	-0-	-4749	-0-	416	1	22500	3	Y	777	795	1			165
						855	9									
01	27094 X	23798	-0-	-3296	-0-	530	1	22543	3	Y	659	770	1			54
						725	9									
02	23576 X	22084	-0-	-1492	-0-	569	1	20875	3	Y	582	588	1			48
						640	9									
03	25823 X	24396	-0-	-1427	-0-	568	1	23164	3	Y	604	621	1	1	8	30
						664	9									
04	24570 X	21116	-0-	-3454	-0-	401	1	20114	3	Y	546	536	1			40
						601	9									
05	24459 X	NO RPT	-0-	-24459	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20863	X	19892	-0-	-971	-0-	346	1	18699	3	Y	770	798	1			206
							847	9									
01	20863	X	18966	-0-	-1897	-0-	420	1	17855	3	Y	628	744	1			90
							691	9									
02	18844	X	17675	-0-	-1169	-0-	449	1	16477	3	Y	681	697	1			74
							749	9									
03	20801	X	19903	-0-	-898	-0-	457	1	18637	3	Y	735	723	1			86
							809	9									
04	20010	X	18001	-0-	-2009	-0-	338	1	16973	3	Y	627	616	1			97
							690	9									
05	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					Y	NO RPT					97

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
12	20181	X	16634	-0-	-3547	-0-	292	1	15759	3	Y	530	556	1			130
							583	9									
01	18228	X	18140	-0-	-88	-0-	403	1	17140	3	Y	543	621	1			52
							597	9									
02	18314	X	18314	-0-	-0-	-0-	471	1	17275	3	Y	516	522	1			46
							568	9									
03	19933	X	16257	-0-	-3676	-0-	377	1	15378	3	Y	456	475	1			27
							502	9									
04	18780	X	10498	-0-	-8282	-0-	200	1	10014	3	Y	258	262	1			23
							284	9									
05	20274	X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	15934	X	9244	-0-	-6690	-0-	159	1	8579	3	Y	460	454	1			102
							506	9									
01	15934	X	5313	-0-	-10621	-0-	115	1	4913	3	Y	259	327	1			34
							285	9									
02	12880	X	3971	-0-	-8909	-0-	97	1	3546	3	Y	298	305	1			27
							328	9									
03	8339	X	5957	-0-	-2382	-0-	135	1	5518	3	Y	276	273	1			30
							304	9									
*04	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	236	1	11842	3	Y	496	472	1			54
							546	9									
05	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					54

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
12	24521	X	16679	-0-	-7842	-0-	291	1	15748	3	Y	582	601	1			128
							640	9									
01	22134	X	15205	-0-	-6929	-0-	340	1	14444	3	Y	383	469	1			42
							421	9									
02	17220	X	15527	-0-	-1693	-0-	398	1	14601	3	Y	480	484	1			38
							528	9									
03	18042	X	17140	-0-	-902	-0-	396	1	16143	3	Y	546	542	1			42
							601	9									
04	16710	X	16332	-0-	-378	-0-	308	1	15474	3	Y	500	490	1			52
							550	9									
05	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42222	X	35759	-0-	-6463	-0-	581	1	34078	3	Y	1000	1040	1	1	8	151
							1100	9									
01	40393	X	34561	-0-	-5832	-0-	703	1	32792	3	Y	969	1094	1			26
							1066	9									
02	35252	X	32722	-0-	-2530	-0-	836	1	31058	3	Y	753	740	1	2	8	37
							828	9									
03	40833	X	40833	-0-	-0-	-0-	941	1	39126	3	Y	696	686	1	1	8	46
							766	9									
*04	37208	X	37208	-0-	-0-	-0-	695	1	35806	3	Y	643	625	1	1	8	63
							707	9									
05	36239	X	NO RPT	-0-	-36239	-0-					Y	NO RPT					63

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
12	69316	X	47493	-0-	-21823	-0-	770	1	45118	3	Y	1459	1557	1	2	8	223
							1605	9									
01	69006	X	44539	-0-	-24467	-0-	903	1	42086	3	Y	1409	1595	1	1	8	36
							1550	9									
02	55916	X	39058	-0-	-16858	-0-	989	1	36759	3	Y	1191	1171	1	2	8	54
							1310	9									
03	55955	X	39444	-0-	-16511	-0-	898	1	37324	3	Y	1111	1095	1	2	8	68
							1222	9									
04	49650	X	36793	-0-	-12857	-0-	678	1	34918	3	Y	1088	1055	1	2	8	99
							1197	9									
05	47492	X	NO RPT	-0-	-47492	-0-					Y	NO RPT					99

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
12	28117	X	24886	-0-	-3231	-0-	429	1	23190	3	Y	1152	1241	1			195
							1267	9									
01	27497	X	23957	-0-	-3540	-0-	525	1	22317	3	Y	1014	1184	1			25
							1115	9									
02	26519	X	26519	-0-	-0-	-0-	672	1	24644	3	Y	1094	1071	1			48
							1203	9									
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	NO RPT	-0-	-29357	-0-					Y	NO RPT					93

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24955	X	21168	-0-	-3787	-0-	366	1	19754	3	Y	953	1014	1			155
							1048	9									
01	24366	X	18600	-0-	-5766	-0-	409	1	17418	3	Y	703	846	1			12
							773	9									
02	21700	X	21700	-0-	-0-	-0-	547	1	20060	3	Y	994	969	1			37
							1093	9									
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	NO RPT	-0-	-24025	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44237	X	24191	-0-	-20046	-0-	393	1	23049	3	Y	681	731	1	1	8	106
							749	9									
01	40393	X	20782	-0-	-19611	-0-	422	1	19661	3	Y	635	724	1			17
							699	9									
02	31528	X	19377	-0-	-12151	-0-	492	1	18285	3	Y	545	537	1	1	8	24
							600	9									
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	NO RPT	-0-	-24180	-0-					Y	NO RPT					46

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35960	X	30221	-0-	-5739	-0-	522	1	28219	3	Y	1345	1397	1			255
							1480	9									
01	34472	X	29020	-0-	-5452	-0-	646	1	27471	3	Y	821	1027	1			49
							903	9									
02	30072	X	28462	-0-	-1610	-0-	723	1	26497	3	Y	1129	1102	1			76
							1242	9									
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	NO RPT	-0-	-31527	-0-					Y	NO RPT					132

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
12	43090	X	34846	-0-	-8244	-0-	567	1	33217	3	Y	965	1012	1	1	8	139
							1062	9									
01	43090	X	33432	-0-	-9658	-0-	679	1	31665	3	Y	989	1111	1			17
							1088	9									
02	38920	X	30255	-0-	-8665	-0-	770	1	28617	3	Y	789	774	1	2	8	30
							868	9									
03	39990	X	32236	-0-	-7754	-0-	736	1	30581	3	Y	835	821	1	1	8	43
							919	9									
04	35580	X	29590	-0-	-5990	-0-	547	1	28177	3	Y	787	765	1	1	8	64
							866	9									
05	34844	X	NO RPT	-0-	-34844	-0-					Y	NO RPT					64

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
12	25389	X	20156	-0-	-5233	-0-	328	1	19247	3	Y	528	552	1	1	8	79
							581	9									
01	24924	X	18539	-0-	-6385	-0-	378	1	17605	3	Y	505	572	1			12
							556	9									
02	22512	X	18802	-0-	-3710	-0-	479	1	17813	3	Y	464	454	1	1	8	21
							510	9									
03	22382	X	19269	-0-	-3113	-0-	439	1	18260	3	Y	518	508	1	1	8	30
							570	9									
04	20490	X	18096	-0-	-2394	-0-	335	1	17297	3	Y	422	412	1	1	8	39
							464	9									
05	20832	X	NO RPT	-0-	-20832	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40517	X	33885	-0-	-6632	-0-	551 966	1 9	32368	3	Y	878	921	1	1	8	125
01	40145	X	32738	-0-	-7407	-0-	667 989	1 9	31082	3	Y	899	1010	1			14
02	36260	X	29752	-0-	-6508	-0-	759 773	1 9	28220	3	Y	703	691	1	1	8	25
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	NO RPT	-0-	-33883	-0-					Y	NO RPT					53

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
12	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	116 336	1 9	6823	3	Y	305	302	1			42
01	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	162 298	1 9	7563	3	Y	271	308	1			5
02	19858	X	19858	-0-	-0-	-0-	515 196	1 9	19147	3	Y	178	174	1			9
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	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	33294	X	28567	-0-	-4727	-0-	463 992	1 9	27112	3	Y	902	950	1	1	8	131
01	33294	X	25803	-0-	-7491	-0-	521 998	1 9	24284	3	Y	907	1022	1			16
02	30072	X	25025	-0-	-5047	-0-	634 812	1 9	23579	3	Y	738	725	1	2	8	27
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	NO RPT	-0-	-28582	-0-					Y	NO RPT					54

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
12	33697	X	26715	-0-	-6982	-0-	434 847	1 9	25434	3	Y	770	807	1	1	8	111
01	33697	X	26564	-0-	-7133	-0-	540 862	1 9	25162	3	Y	784	882	1			13
02	30436	X	24384	-0-	-6052	-0-	621 667	1 9	23096	3	Y	606	595	1	1	8	23
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	NO RPT	-0-	-27001	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21948	X	17575	-0-	-4373	-0-	288 424	1 9	16863	3	Y	385	414	1			58
01	20367	X	17995	-0-	-2372	-0-	369 419	1 9	17207	3	Y	381	432	1			7
02	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	461 292	1 9	17133	3	Y	265	261	1	1	8	10
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	NO RPT	-0-	-19809	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	27125	X	24730	-0-	-2395	-0-	404 653	1 9	23673	3	Y	594	640	1	1	8	91
01	26443	X	23145	-0-	-3298	-0-	474 574	1 9	22097	3	Y	522	600	1			13
02	25144	X	24583	-0-	-561	-0-	631 498	1 9	23454	3	Y	453	445	1	1	8	20
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	NO RPT	-0-	-27218	-0-					Y	NO RPT					38

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
12	19964	X	15099	-0-	-4865	-0-	245 472	1 9	14382	3	Y	429	480	1	1	8	70
01	19871	X	15269	-0-	-4602	-0-	311 466	1 9	14492	3	Y	424	480	1			14
02	17052	X	14879	-0-	-2173	-0-	377 483	1 9	14019	3	Y	439	430	1	1	8	22
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	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	21514	X	16517	-0-	-4997	-0-	269 420	1 9	15828	3	Y	382	394	1			53
01	21514	X	13360	-0-	-8154	-0-	273 356	1 9	12731	3	Y	324	370	1			7
02	18172	X	13303	-0-	-4869	-0-	338 396	1 9	12569	3	Y	360	353	1	1	8	13
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	NO RPT	-0-	-16523	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST A2555 WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44547	X	38469	-0-	-6078	-0-	1026	1	37134	3	Y	281	267	1	1	8	40
							309	9									
01	42811	X	42540	-0-	-271	-0-	1011	1	41181	3	Y	316	319	1	1	8	36
							348	9									
02	41473	X	41473	-0-	-0-	-0-	1216	1	39903	3	Y	322	325	1	1	8	32
							354	9									
03	41464	X	41464	-0-	-0-	-0-	594	1	40500	3	Y	336	317	1			51
							370	9									
04	41160	X	38352	-0-	-2808	-0-	464	1	37510	3	Y	344	343	1			52
							378	9									
05	45911	X	NO RPT	-0-	-45911	-0-					Y	NO RPT					52

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
12	44423	X	36101	-0-	-8322	-0-	962	1	34827	3	Y	284	272	1			42
							312	9									
01	43002	X	43002	-0-	-0-	-0-	1022	1	41646	3	Y	304	310	1	1	8	35
							334	9									
02	41198	X	41198	-0-	-0-	-0-	1209	1	39655	3	Y	304	308	1			31
							334	9									
03	40900	X	40900	-0-	-0-	-0-	586	1	39940	3	Y	340	319	1			52
							374	9									
04	41610	X	37829	-0-	-3781	-0-	457	1	37018	3	Y	322	325	1			49
							354	9									
05	45601	X	NO RPT	-0-	-45601	-0-					Y	NO RPT					49

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
12	53258	X	44179	-0-	-9079	-0-	1178	1	42648	3	Y	321	306	1			53
							353	9									
01	50871	X	49548	-0-	-1323	-0-	1178	1	48012	3	Y	325	333	1	1	8	44
							358	9									
02	47283	X	47283	-0-	-0-	-0-	1389	1	45585	3	Y	281	289	1			36
							309	9									
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	NO RPT	-0-	-52359	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	36363	X	30352	-0-	-6011	-0-	809	1	29287	3	Y	233	239	1			39
							256	9									
01	36363	X	34813	-0-	-1550	-0-	827	1	33718	3	Y	244	251	1	1	8	31
							268	9									
02	33522	X	33522	-0-	-0-	-0-	984	1	32283	3	Y	232	234	1			29
							255	9									
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	NO RPT	-0-	-37107	-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 #: 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
12	46500 X	38810	-0-	-7690	-0-	1036	1	37490	3	Y	258	254	1			36
						284	9									
01	46500 X	43522	-0-	-2978	-0-	1035	1	42197	3	Y	264	271	1	1	8	28
						290	9									
02	40185 X	40185	-0-	-0-	-0-	1181	1	38739	3	Y	241	244	1			25
						265	9									
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	NO RPT	-0-	-44485	-0-					Y	NO RPT					33

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
JAMES TRUST A2555 WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45818	X	36686	-0-	-9132	-0-	979 272	1 9	35435	3	Y	247	244	1			36
01	45818	X	41287	-0-	-4531	-0-	981 327	1 9	39979	3	Y	297	299	1	1	8	33
02	39370	X	39370	-0-	-0-	-0-	1157 242	1 9	37971	3	Y	220	229	1			24
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	NO RPT	-0-	-43586	-0-					Y	NO RPT					34

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37231	X	30365	-0-	-6866	-0-	495 855	1 9	29015	3	Y	777	864	1	1	8	119
01	35960	X	32953	-0-	-3007	-0-	668 1153	1 9	31132	3	Y	1048	1149	1	1	8	17
02	31836	X	29488	-0-	-2348	-0-	748 923	1 9	27817	3	Y	839	822	1	2	8	32
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	NO RPT	-0-	-32953	-0-					Y	NO RPT					77

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31062	X	27766	-0-	-3296	-0-	453 767	1 9	26546	3	Y	697	780	1	1	8	107
01	28458	X	26375	-0-	-2083	-0-	532 1022	1 9	24821	3	Y	929	1022	1			14
02	27132	X	23718	-0-	-3414	-0-	600 835	1 9	22283	3	Y	759	745	1	2	8	26
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	NO RPT	-0-	-27776	-0-					Y	NO RPT					60

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
12	39494	X	31503	-0-	-7991	-0-	840 276	1 9	30387	3	Y	251	236	1	6	8	37
01	39103	X	39103	-0-	-0-	-0-	929 318	1 9	37856	3	Y	289	288	1	3	8	35
02	36873	X	36873	-0-	-0-	-0-	1083 259	1 9	35531	3	Y	235	235	1	7	8	28
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	NO RPT	-0-	-40827	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	39928	X	31367	-0-	-8561	-0-	836	1	30266	3	Y	241	227	1			39
							265	9									
01	39928	X	37393	-0-	-2535	-0-	889	1	36237	3	Y	243	247	1	1	8	34
							267	9									
02	35888	X	35888	-0-	-0-	-0-	1055	1	34601	3	Y	211	215	1			30
							232	9									
03	36344	X	36344	-0-	-0-	-0-	522	1	35615	3	Y	188	182	1			36
							207	9									
04	36180	X	33748	-0-	-2432	-0-	409	1	33096	3	Y	221	218	1			39
							243	9									
05	39742	X	NO RPT	-0-	-39742	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	43586	X	39086	-0-	-4500	-0-	1044	1	37793	3	Y	226	216	1			38
							249	9									
01	50501	X	50501	-0-	-0-	-0-	1203	1	49015	3	Y	257	261	1			34
							283	9									
02	46469	X	46469	-0-	-0-	-0-	1367	1	44847	3	Y	232	234	1			32
							255	9									
03	46576	X	46576	-0-	-0-	-0-	671	1	45665	3	Y	218	210	1			40
							240	9									
04	48870	X	42905	-0-	-5965	-0-	521	1	42185	3	Y	181	188	1			33
							199	9									
05	51460	X	NO RPT	-0-	-51460	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	45601	X	40353	-0-	-5248	-0-	1077	1	38978	3	Y	271	255	1			44
							298	9									
01	51621	X	51621	-0-	-0-	-0-	1228	1	50052	3	Y	310	312	1			42
							341	9									
02	45576	X	45576	-0-	-0-	-0-	1341	1	43986	3	Y	226	235	1			33
							249	9									
03	46412	X	46412	-0-	-0-	-0-	668	1	45489	3	Y	232	222	1			43
							255	9									
04	49950	X	43327	-0-	-6623	-0-	526	1	42533	3	Y	244	244	1			43
							268	9									
05	51615	X	NO RPT	-0-	-51615	-0-					Y	NO RPT					43

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

JAMES TRUST A413 WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65348	X	61570	-0-	-3778	-0-	1647	1	59597	3	Y	296	274	1			46
							326	9									
01	66946	X	66946	-0-	-0-	-0-	1595	1	64981	3	Y	336	339	1	1	8	42
							370	9									
02	61306	X	61306	-0-	-0-	-0-	1806	1	59248	3	Y	229	240	1			31
							252	9									
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	NO RPT	-0-	-67890	-0-					Y	NO RPT					39

JAMES TRUST A413 WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49197	X	41927	-0-	-7270	-0-	1118	1	40473	3	Y	305	286	1			45
							336	9									
01	53696	X	53696	-0-	-0-	-0-	1278	1	52101	3	Y	288	296	1	1	8	36
							317	9									
02	49100	X	49100	-0-	-0-	-0-	1445	1	47406	3	Y	226	234	1			28
							249	9									
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	NO RPT	-0-	-54374	-0-					Y	NO RPT					36

JAMES TRUST A413 WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48763	X	42545	-0-	-6218	-0-	1136	1	41103	3	Y	278	260	1			49
							306	9									
01	52974	X	52974	-0-	-0-	-0-	1262	1	51415	3	Y	270	276	1	1	8	42
							297	9									
02	48059	X	48059	-0-	-0-	-0-	1415	1	46417	3	Y	206	214	1			34
							227	9									
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	NO RPT	-0-	-53196	-0-					Y	NO RPT					46

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
12	4154	X	781	-0-	-3373	-0-	11	1	614	3	Y	142	159	1			25
							156	9									
01	4154	X	3267	-0-	-887	-0-	72	1	3072	3	Y	112	134	1			3
							123	9									
02	3612	X	2942	-0-	-670	-0-	75	1	2757	3	Y	100	99	1			4
							110	9									
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	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					11

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85994	X	74155	-0-	-11839	-0-	4341	1	69814	3	Y	-0-					2
01	84227	X	70222	-0-	-14005	-0-	5179	1	65043	3	Y	-0-					2
02	76076	X	61175	-0-	-14901	-0-	4301	1	56874	3	Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-74152	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86521 X	73272	-0-	-13249	-0-	4289	1	68983	3	Y	-0-					4
01	83452 X	69023	-0-	-14429	-0-	5090	1	63933	3	Y	-0-					4
02	75376 X	59947	-0-	-15429	-0-	4215	1	55732	3	Y	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-73284	-0-					Y	NO RPT					4

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

12	100781 X	92695	-0-	-8086	-0-	5427	1	87268	3	Y	-0-					2
01	97154 X	88668	-0-	-8486	-0-	6539	1	82129	3	Y	-0-					2
02	87752 X	79938	-0-	-7814	-0-	5620	1	74318	3	Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-92690	-0-					Y	NO RPT					2

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

12	126387 X	111178	-0-	-15209	-0-	1158	1	110020	3	Y	-0-					1
01	120993 X	109576	-0-	-11417	-0-	1255	1	108321	3	Y	-0-					1
02	105280 X	95899	-0-	-9381	-0-	236	1	95663	3	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-111166	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

12	204569 X	158640	-0-	-45929	-0-	9287	1	149353	3	Y	-0-					-0-
01	190650 X	157157	-0-	-33493	-0-	11590	1	145567	3	Y	-0-					-0-
02	172200 X	132815	-0-	-39385	-0-	9338	1	123477	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-158627	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

12	220937 X	181793	-0-	-39144	-0-	10643	1	171150	3	Y	-0-					6
01	204600 X	176231	-0-	-28369	-0-	12997	1	163234	3	Y	-0-					6
02	184800 X	152758	-0-	-32042	-0-	10740	1	142018	3	Y	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-181784	-0-					Y	NO RPT					6

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 280594 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10317 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

12	107446 X	89675	-0-	-17771	-0-	934	1	88741	3	Y	-0-					10
01	101649 X	86303	-0-	-15346	-0-	988	1	85315	3	Y	-0-					10
02	87164 X	71505	-0-	-15659	-0-	176	1	71329	3	Y	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-89683	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143127	X	122166	-0-	-20961	-0-	1273	1	120893	3	Y	-0-					24
01	136431	X	121513	-0-	-14918	-0-	1392	1	120121	3	Y	-0-					24
02	118580	X	107284	-0-	-11296	-0-	264	1	107020	3	Y	-0-					24
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	NO RPT	-0-	-122171	-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

12	53754	X	41477	-0-	-12277	-0-	1107	1	40049	3	Y	292	252	1	10	8	135
							321	9									
01	53754	X	38978	-0-	-14776	-0-	926	1	37745	3	Y	279	326	1	6	8	82
							307	9									
02	45668	X	33323	-0-	-12345	-0-	978	1	32093	3	Y	229	227	1	6	8	78
							252	9									
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	NO RPT	-0-	-41478	-0-					Y	NO RPT					53

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

12	58993	X	44475	-0-	-14518	-0-	1186	1	42911	3	Y	344	307	1	2	8	155
							378	9									
01	58993	X	42156	-0-	-16837	-0-	1001	1	40775	3	Y	345	407	1	1	8	92
							380	9									
02	50652	X	36054	-0-	-14598	-0-	1057	1	34669	3	Y	298	295	1	1	8	94
							328	9									
03	53227	X	35550	-0-	-17677	-0-	511	1	34797	3	Y	220	213	1	1	8	100
							242	9									
04	47460	X	35693	-0-	-11767	-0-	432	1	34923	3	Y	307	321	1	8	8	78
							338	9									
05	44485	X	NO RPT	-0-	-44485	-0-					Y	NO RPT					78

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353

12	64325	X	36300	-0-	-28025	-0-	589	1	34544	3	Y	1061	1159	1	1	8	174
							1167	9									
01	61349	X	32969	-0-	-28380	-0-	668	1	31150	3	Y	1046	1186	1	1	8	33
							1151	9									
02	47572	X	28251	-0-	-19321	-0-	717	1	26642	3	Y	811	800	1	2	8	42
							892	9									
03	47027	X	29077	-0-	-17950	-0-	660	1	27436	3	Y	892	876	1	1	8	57
							981	9									
04	40080	X	27044	-0-	-13036	-0-	498	1	25682	3	Y	785	765	1	1	8	76
							864	9									
05	36301	X	NO RPT	-0-	-36301	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77159	X	56773	-0-	-20386	-0-	918	1	53871	3	Y	1804	1931	1	2	8	281
							1984	9									
01	70308	X	52118	-0-	-18190	-0-	1056	1	49222	3	Y	1673	1904	1	1	8	49
							1840	9									
02	58072	X	44967	-0-	-13105	-0-	1139	1	42324	3	Y	1367	1346	1	3	8	67
							1504	9									
03	61752	X	46831	-0-	-14921	-0-	1065	1	44262	3	Y	1367	1345	1	2	8	87
							1504	9									
04	59760	X	43095	-0-	-16665	-0-	793	1	40897	3	Y	1277	1241	1	2	8	121
							1405	9									
05	56761	X	NO RPT	-0-	-56761	-0-					Y	NO RPT					121

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
12	70680	X	48350	-0-	-22330	-0-	777	1	45536	3	Y	1852	1964	1	2	8	281
							2037	9									
01	70587	X	45348	-0-	-25239	-0-	912	1	42492	3	Y	1767	2003	1	1	8	44
							1944	9									
02	55888	X	39633	-0-	-16255	-0-	999	1	37115	3	Y	1381	1360	1	3	8	62
							1519	9									
03	55924	X	40568	-0-	-15356	-0-	915	1	38049	3	Y	1458	1433	1	2	8	85
							1604	9									
04	50130	X	37713	-0-	-12417	-0-	687	1	35449	3	Y	1434	1389	1	3	8	127
							1577	9									
05	48360	X	NO RPT	-0-	-48360	-0-					Y	NO RPT					127

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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	104720	X	102922	-0-	-1798	-0-	2564	1	95316	3	Y	4584	4366	1	9	8	209
							5042	9									
03	115940	X	90316	-0-	-25624	-0-	2021	1	83982	3	Y	3921	3913	1	6	8	211
							4313	9									
04	112200	X	76910	-0-	-35290	-0-	1395	1	71865	3	Y	3318	3236	1	6	8	287
							3650	9									
05	115940	X	NO RPT	-0-	-115940	-0-					Y	NO RPT					287

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
12	0		80738	-0-	80738	88488	1237	1	72616	3	Y	6259	5520	1			739
							6885	9									
01	196984	X	108496	-0-	-88488	-0-	2131	1	99334	3	Y	6392	6975	1	3	8	153
							7031	9									
02	92064	X	86368	-0-	-5696	-0-	2146	1	79756	3	Y	4060	4013	1	8	8	192
							4466	9									
03	101928	X	82815	-0-	-19113	-0-	1851	1	76934	3	Y	3664	3659	1	5	8	192
							4030	9									
04	98640	X	72131	-0-	-26509	-0-	1308	1	67421	3	Y	3093	3017	1	6	8	262
							3402	9									
05	101928	X	NO RPT	-0-	-101928	-0-					Y	NO RPT					262

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
12	14260	X	12893	-0-	-1367	-0-	79	1	11111	2	N	1548	1605	1			529
							1703	9									
01	14260	X	9100	-0-	-5160	-0-	79	1	7809	2	N	1102	1135	1	3	8	493
							1212	9									
02	12880	X	8379	-0-	-4501	-0-	71	1	7371	2	N	852	1061	1	2	8	282
							937	9									
03	13826	X	9232	-0-	-4594	-0-	79	1	7713	2	N	1309	1145	1	1	8	445
							1440	9									
04	12480	X	7199	-0-	-5281	-0-	76	1	6177	2	N	860	916	1			389
							946	9									
05	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					389

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
12	6138	X	5604	-0-	-534	-0-	79	1	4762	2	N	694	694	1			217
							763	9									
01	5952	X	4655	-0-	-1297	-0-	79	1	3967	2	N	554	582	1	3	8	186
							609	9									
02	5264	X	4364	-0-	-900	-0-	71	1	3575	2	N	653	520	1			319
							718	9									
03	5642	X	4285	-0-	-1357	-0-	79	1	3654	2	N	502	549	1			272
							552	9									
04	5430	X	3939	-0-	-1491	-0-	76	1	3373	2	N	445	505	1			212
							490	9									
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					212

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
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					12
01	2852	X	2491	-0-	-361	-0-	267	1	1390	2	Y	448	361	1			99
							341	4	493	9							
02	2016	X	1536	-0-	-480	-0-	140	1	1092	2	Y	256	319	1			36
							22	4	282	9							
03	2232	X	1946	-0-	-286	-0-	144	1	1344	2	Y	255	264	1			27
							177	4	281	9							
04	2430	X	1718	-0-	-712	-0-	139	1	1076	2	Y	329	288	1			68
							141	4	362	9							
05	2480	X	1304	-0-	-1176	-0-	97	1	824	2	Y	247	294	1			21
							111	4	272	9							

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					14
01	3286	X	2314	-0-	-972	-0-	246	1	1282	2	Y	428	348	1			94
							315	4	471	9							
02	1820	X	1575	-0-	-245	-0-	137	1	1066	2	Y	318	368	1			44
							22	4	350	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					20
01	2201	X	1650	-0-	-551	-0-	143	1	743	2	Y	528	416	1			132
							183	4	581	9							
02	2044	X	1701	-0-	-343	-0-	149	1	1163	2	Y	332	415	1			49
							24	4	365	9							
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							

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405

12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	83	1	1257	3	Y	277	271	0			18
							305	9									
01	2945	X	2169	-0-	-776	-0-	116	1	1758	3	Y	268	276	0			10
							295	9									
02	2660	X	1344	-0-	-1316	-0-	69	1	1035	3	Y	218	215	0			13
							240	9									
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									

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330

12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	144	138	0			13
							158	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	183	189	0			7
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	Y	156	154	0			9
							172	9									
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							

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

12	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	258	1	644	3	Y	133	132	1			134
							146	9									
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	236	1	541	3	Y	135					269
							149	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	190	1	440	3	Y	124	208	1			185
							136	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	452	-0-	-137	-0-	18	1	271	3	Y	148	147	0			8
							163	9									
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	Y	148	150	0			6
							163	9									
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	150	147	0			9
							165	9									
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									

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
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	84	1	1273	3	Y	551	548	0			32
							606	9									
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	84	1	1269	3	Y	540	552	0			20
							594	9									
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	72	1	1087	3	Y	518	507	0			31
							570	9									
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							

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	71	1	1077	3	Y	468	461	0			28
							515	9									
01	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	71	1	1072	3	Y	481	491	0			18
							529	9									
02	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	61	1	918	3	Y	433	425	0			26
							476	9									
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									

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	96	-0-	-586	-0-	7	1	86	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	X	19	-0-	-205	-0-	1	1	17	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	97	66	0	36	1	2
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
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-

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					Y	1	1	0			-0-
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

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	273	1	4120	3	Y	618	615	0			36
							680	9									
01	5394	X	4116	-0-	-1278	-0-	219	1	3313	3	Y	531	547	0			20
							584	9									
02	4872	X	3971	-0-	-901	-0-	210	1	3154	3	Y	552	539	0			33
							607	9									
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							

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11625	X	10555	-0-	-1070	-0-	560	1	8458	3	Y	1397	1389	0			74
							1537	9									
01	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	578	1	8755	3	Y	1495	1513	0			56
							1645	9									
02	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	519	1	7781	3	Y	1340	1315	0			81
							1474	9									
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							

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
12	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	43	1	655	3	Y	330	327	0			19
							363	9									
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	53	1	800	3	Y	326	333	0			12
							359	9									
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	53	1	788	3	Y	294	288	0			18
							323	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	6456	-0-	-891	-0-	358	1	5402	3	Y	633	629	0			35
							696	9									
01	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	350	1	5295	3	Y	602	614	0			23
							662	9									
02	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	312	1	4682	3	Y	562	551	0			34
							618	9									
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							

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
12	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	330	1	4983	3	Y	862	857	0			50
							948	9									
01	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	316	1	4780	3	Y	848	866	0			32
							933	9									
02	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	285	1	4270	3	Y	774	759	0			47
							851	9									
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							

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
12	8091	X	6145	-0-	-1946	-0-	340	1	5139	3	Y	605	596	0			36
							666	9									
01	9517	X	6165	-0-	-3352	-0-	338	1	5120	3	Y	643	655	0			24
							707	9									
02	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	298	1	4463	3	Y	617	604	0			37
							679	9									
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							

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
12	7161	X	7119	-0-	-42	-0-	389	1	5879	3	Y	774	767	0			40
							851	9									
01	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	368	1	5563	3	Y	734	747	0			27
							807	9									
02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	331	1	4966	3	Y	664	651	0			40
							730	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	350	1	5285	3	Y	787	782	0			42
							866	9									
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	344	1	5204	3	Y	772	785	0			29
							849	9									
02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	296	1	4440	3	Y	663	652	0			40
							729	9									
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							

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
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	223	1	947	3	Y	304	270	0	7	1	49
							334	9									
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	217	1	888	3	Y	230	236	0	7	1	36
							253	9									
02	952	N	914	-0-	-38	-0-	157	1	591	3	Y	150	154	0	4	1	28
							1	4	165	9							
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									

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
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	489	1	1219	3	Y	328	361	1			328
							361	9									
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	508	1	1164	3	Y	331					659
							364	9									
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	347	1	804	3	Y	255	512	1			402
							281	9									
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									

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
12	1860	X	332	-0-	-1528	-0-	18	1	222	3	Y	84	82	0	45	1	2
							92	9									
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	1	0			1
02	1232	X	382	-0-	-850	-0-	20	1	257	3	Y	95	94	0			2
							105	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	436	1	6579	3	Y	1158	1151	0			62
						1274	9									
01	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	446	1	6755	3	Y	1175	1193	0			44
						1293	9									
02	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	367	1	5503	3	Y	1027	1009	0			62
						1130	9									
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-

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
12	11811 X	11603	-0-	-208	-0-	602	1	9086	3	Y	1741	1737	0			111
						1915	9									
01	13671 X	9938	-0-	-3733	-0-	518	1	7841	3	Y	1435	1492	0			54
						1579	9									
02	12348 X	7476	-0-	-4872	-0-	390	1	5847	3	Y	1126	1112	0			68
						1239	9									
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							

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
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	221	1	552	3	Y	203	194	1			203
						223	9									
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	236	1	540	3	Y	165					368
						182	9									
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	211	1	489	3	Y	160	286	1			242
						176	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7446 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	6458	-0-	-765	-0-	327	1	4935	3	Y	1087	1066	0			62
							1196	9									
01	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	334	1	5057	3	Y	1147	1166	0			43
							1262	9									
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	314	1	4703	3	Y	1110	1086	0			67
							1221	9									
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							

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
12	11625	X	10299	-0-	-1326	-0-	561	1	8473	3	Y	1150	1153	0			61
							1265	9									
01	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	544	1	8239	3	Y	1154	1172	0			43
							1269	9									
02	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	480	1	7198	3	Y	1078	1056	0			65
							1186	9									
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							

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
12	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	449	1	6780	3	Y	1246	1251	0			80
							1371	9									
01	11873	X	7099	-0-	-4774	-0-	376	1	5687	3	Y	942	986	0			36
							1036	9									
02	10724	X	5173	-0-	-5551	-0-	277	1	4151	3	Y	677	672	0			41
							745	9									
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							

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
12	8153	X	3702	-0-	-4451	-0-	195	1	2942	3	Y	514	518	0			31
							565	9									
01	3782	X	3215	-0-	-567	-0-	174	1	2636	3	Y	368	385	0			14
							405	9									
02	3416	X	2166	-0-	-1250	-0-	120	1	1796	3	Y	227	227	0			14
							250	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	7037	-0-	-2015	-0-	1122	1	4758	3	Y	1052	988	0	42	1	178
							1157	9									
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	1106	1	4530	3	Y	942	929	0	42	1	149
							1036	9									
02	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	1262	1	4737	3	Y	998	932	0	26	1	189
							9	4	1098	9							
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									

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
12	9548	X	5610	-0-	-3938	-0-	862	1	3655	3	Y	994	962	0	28	1	164
							1093	9									
01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	1211	1	4960	3	Y	1307	1227	0	37	1	207
							1438	9									
02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	1069	1	4011	3	Y	1005	999	0	23	1	190
							7	4	1106	9							
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									

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
12	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	115	1	1168	3	Y	302	355	1			134
							332	9									
01	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	95	1	892	3	Y	304	296	1			142
							334	9									
02	1484	N	1271	-0-	-213	-0-	100	1	877	3	Y	267	290	1			119
							294	9									
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									

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
12	9920	X	7417	-0-	-2503	-0-	1232	1	5224	3	Y	874	856	0	50	1	153
							961	9									
01	7750	X	6615	-0-	-1135	-0-	1126	1	4611	3	Y	798	778	0	47	1	126
							878	9									
02	7000	X	5706	-0-	-1294	-0-	1026	1	3850	3	Y	748	710	0	22	1	142
							7	4	823	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	183	1	776	3	Y	180	173	0	7	1	30
							198	9									
01	992	N	948	-0-	-44	-0-	151	1	618	3	Y	163	161	0	6	1	26
							179	9									
02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	167	1	627	3	Y	181	169	0	4	1	34
							1	4	199	9							
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									

CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

12	5208	X	4947	-0-	-261	-0-	235	1	3546	3	Y	1060	1044	0			58
							1166	9									
01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	243	1	3678	3	Y	1043	1062	0			39
							1147	9									
02	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	242	1	3635	3	Y	960	941	0			58
							1056	9									
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							

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	Y	6	2	0			4
							7	9									

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

12	15562	X	7536	-0-	-8026	-0-	454	1	5523	3	Y	1412	951	0	526	1	26
							6	4	1553	9							
01	12958	X	8149	-0-	-4809	-0-	442	1	5923	3	Y	1620	1599	0	23	1	24
							2	4	1782	9							
02	9828	X	7550	-0-	-2278	-0-	418	1	5467	3	Y	1507	1496	0			35
							7	4	1658	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12183	X	10087	-0-	-2096	-0-	639	1	7773	3	Y	1515	1121	0	620	1	28
							8	4	1667	9							
01	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	609	1	8161	3	Y	1605	1586	0	23	1	24
							3	4	1766	9							
02	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	548	1	7160	3	Y	1462	1452	0			34
							10	4	1608	9							
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							

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
12	13237	X	6665	-0-	-6572	-0-	419	1	5101	3	Y	1035	839	0	464	1	19
							6	4	1139	9							
01	10540	X	8632	-0-	-1908	-0-	487	1	6528	3	Y	1467	1443	0	21	1	22
							3	4	1614	9							
02	9520	X	4357	-0-	-5163	-0-	251	1	3277	3	Y	750	755	0			17
							4	4	825	9							
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							

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
12	15066	X	9550	-0-	-5516	-0-	644	1	7831	3	Y	969	732	0	405	1	18
							9	4	1066	9							
01	11904	X	9140	-0-	-2764	-0-	563	1	7545	3	Y	935	925	0	14	1	14
							3	4	1029	9							
02	10752	X	7519	-0-	-3233	-0-	468	1	6120	3	Y	839	834	0			19
							8	4	923	9							
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							

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
12	9269	X	6851	-0-	-2418	-0-	412	1	5006	3	Y	1298	930	0	514	1	24
							5	4	1428	9							
01	8215	X	6966	-0-	-1249	-0-	389	1	5213	3	Y	1238	1226	0	18	1	18
							2	4	1362	9							
02	7420	X	5160	-0-	-2260	-0-	287	1	3756	3	Y	1011	1006	0			23
							5	4	1112	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	74249	-0-	74249	74249	4086	1	53574	3	Y	15081	9925	0	4444	1	712
						16589	9									
11	14B2 EXT	111067	-0-	111067	185316	5496	1	81404	3	Y	21970	21707	0			975
						24167	9									
12	14B2 EXT	115418	-0-	115418	300734	5669	1	85593	3	Y	21960	21777	0			1158
						24156	9									
*01	405486 X	104752	-0-	-300734	-0-	5276	1	79793	3	Y	17894	18382	0			670
						19683	9									
*02	96887 X	96887	-0-	-0-	-0-	5054	1	75780	3	Y	14594	14384	0			880
						16053	9									
*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							

CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310

10	14B2 EXT	60180	-0-	60180	60180	3341	1	43792	3	Y	11861	7806	0	3495	1	560
						13047	9									
*11	173077 X	112897	-0-	-60180	-0-	5718	1	84674	3	Y	20459	20111	0			908
						22505	9									
*12	109000 X	109000	-0-	-0-	-0-	5593	1	84447	3	Y	17236	17229	0			915
						18960	9									
*01	98993 X	98993	-0-	-0-	-0-	5162	1	78065	3	Y	14333	14711	0			537
						15766	9									
*02	90957 X	90957	-0-	-0-	-0-	4896	1	73407	3	Y	11504	11348	0			693
						12654	9									
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							

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

12	2480 N	1672	-0-	-808	-0-	65	1	1562	2	Y	38	45	0			1
						3	4	42	9							
01	DLQ G-10	3269	-0-	3269	3269	120	1	2692	2	Y	406	397	0			10
						10	4	447	9							
02	7342 X	4073	-0-	-3269	-0-	145	1	3475	2	Y	386	386	0			10
						28	4	425	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	178	1	4281	2	Y	139	139	0			3
							9	4	153	9							
01	DLQ G-10		2251	-0-	2251	2251	95	1	2140	2	Y	13	16	0			-0-
							2	4	14	9							
02	3610	X	1359	-0-	-2251	-0-	53	1	1259	2	Y	39	38	0			1
							4	4	43	9							
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							

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
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	169	1	4078	2	Y	133	133	0			3
							9	4	146	9							
01	DLQ G-10		4483	-0-	4483	4483	184	1	4150	2	Y	130	130	0			3
							6	4	143	9							
02	6147	X	1664	-0-	-4483	-0-	63	1	1520	2	Y	67	68	0			2
							7	4	74	9							
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							

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
12	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	357	1	8592	2	Y	-0-	2	0			-0-
							15	4									
01	DLQ G-10		8969	-0-	8969	8969	381	1	8577	2	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							
02	16243	X	7274	-0-	-8969	-0-	290	1	6945	2	Y	22	21	0			1
							15	4	24	9							
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							

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
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	153	1	3681	2	Y	51	51	0			1
							7	4	56	9							
01	DLQ G-10		2585	-0-	2585	2585	108	1	2432	2	Y	38	38	0			1
							3	4	42	9							
02	3314	X	729	-0-	-2585	-0-	28	1	663	2	Y	32	32	0			1
							3	4	35	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	328	1	7894	2	Y	34	35	0			1
							14	4	37	9							
01	DLQ G-10		7357	-0-	7357	7357	311	1	7005	2	Y	32	32	0			1
							6	4	35	9							
02	11971	X	4614	-0-	-7357	-0-	183	1	4384	2	Y	33	33	0			1
							11	4	36	9							
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							

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
12	6634	X	6245	-0-	-389	-0-	231	1	5552	2	Y	406	408	0			10
							15	4	447	9							
01	DLQ G-10		5400	-0-	5400	5400	213	1	4800	2	Y	342	344	0			8
							11	4	376	9							
02	10682	X	5282	-0-	-5400	-0-	204	1	4889	2	Y	155	159	0			4
							18	4	171	9							
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							

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
12	2852	X	2214	-0-	-638	-0-	87	1	2091	2	Y	29	30	0			1
							4	4	32	9							
01	DLQ G-10		2656	-0-	2656	2656	109	1	2445	2	Y	90	89	0			2
							3	4	99	9							
02	5360	X	2704	-0-	-2656	-0-	103	1	2469	2	Y	110	109	0			3
							11	4	121	9							
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							

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
12	4030	X	2548	-0-	-1482	-0-	101	1	2404	2	Y	35	35	0			1
							4	4	39	9							
01	DLQ G-10		1776	-0-	1776	1776	75	1	1680	2	Y	18	19	0			-0-
							1	4	20	9							
02	3435	X	1659	-0-	-1776	-0-	66	1	1570	2	Y	17	17	0			-0-
							4	4	19	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16523 X	11976	-0-	-4547	-0-	444	1	10655	2	Y	772	775	0			19
						28	4	849	9							
01	DLQ G-10	17985	-0-	17985	17985	750	1	16891	2	Y	295	307	0			7
						19	4	325	9							
02	31057 X	13072	-0-	-17985	-0-	502	1	12012	2	Y	463	457	0			13
						49	4	509	9							
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							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115 X	3464	-0-	-1651	-0-	136	1	3263	2	Y	54	62	0			1
						6	4	59	9							
01	DLQ G-10	3429	-0-	3429	3429	144	1	3243	2	Y	35	35	0			1
						3	4	39	9							
02	6441 X	3012	-0-	-3429	-0-	119	1	2850	2	Y	33	33	0			1
						7	4	36	9							
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							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596 X	1696	-0-	-1900	-0-	66	1	1597	2	Y	26	31	0			1
						4	4	29	9							
01	DLQ G-10	1624	-0-	1624	1624	69	1	1545	2	Y	8	9	0			-0-
						1	4	9	9							
02	3030 X	1406	-0-	-1624	-0-	56	1	1335	2	Y	11	11	0			-0-
						3	4	12	9							
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							

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
12	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	134	1	3221	2	Y	68	68	0			2
						6	4	75	9							
01	DLQ G-10	3011	-0-	3011	3011	127	1	2860	2	Y	19	21	0			-0-
						3	4	21	9							
02	5293 X	2282	-0-	-3011	-0-	91	1	2160	2	Y	24	23	0			1
						5	4	26	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5261	-0-	-195	-0-	188	1	4526	2	Y	484	482	0			12
							15	4	532	9							
01	DLQ G-10		5310	-0-	5310	5310	207	1	4651	2	Y	401	403	0			10
							11	4	441	9							
02	9556	X	4246	-0-	-5310	-0-	158	1	3792	2	Y	249	252	0			7
							22	4	274	9							
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							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	197	1	4730	2	Y	14	18	0			-0-
							8	4	15	9							
01	DLQ G-10		5147	-0-	5147	5147	218	1	4906	2	Y	17	17	0			-0-
							4	4	19	9							
02	10202	X	5055	-0-	-5147	-0-	200	1	4799	2	Y	40	39	0			1
							12	4	44	9							
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							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	4434	-0-	-1921	-0-	175	1	4209	2	Y	38	38	0			1
							8	4	42	9							
01	DLQ G-10		3214	-0-	3214	3214	117	1	2634	2	Y	412	403	0			10
							10	4	453	9							
02	5807	X	2593	-0-	-3214	-0-	85	1	2040	2	Y	402	401	0			11
							26	4	442	9							
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							

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
12	7874	X	3046	-0-	-4828	-0-	121	1	2891	2	Y	26	25	0			1
							5	4	29	9							
01	DLQ G-10		3684	-0-	3684	3684	156	1	3513	2	Y	11	12	0			-0-
							3	4	12	9							
02	7174	X	3490	-0-	-3684	-0-	139	1	3336	2	Y	7	7	0			-0-
							7	4	8	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	302	1	7256	2	Y	53	54	0			1
							13	4	58	9							
01	DLQ G-10		7404	-0-	7404	7404	315	1	7074	2	Y	9	10	0			-0-
							5	4	10	9							
02	13233	X	5829	-0-	-7404	-0-	231	1	5542	2	Y	38	37	0			1
							14	4	42	9							
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							

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
12	6231	X	3757	-0-	-2474	-0-	150	1	3592	2	Y	8	9	0			-0-
							6	4	9	9							
01	DLQ G-10		3716	-0-	3716	3716	154	1	3473	2	Y	77	75	0			2
							4	4	85	9							
02	7578	X	3862	-0-	-3716	-0-	149	1	3570	2	Y	117	116	0			3
							14	4	129	9							
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							

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
12	4836	X	2961	-0-	-1875	-0-	117	1	2822	2	Y	15	17	0			-0-
							5	4	17	9							
01	DLQ G-10		3034	-0-	3034	3034	123	1	2772	2	Y	122	119	0			3
							5	4	134	9							
02	5963	X	2929	-0-	-3034	-0-	110	1	2630	2	Y	159	158	0			4
							14	4	175	9							
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							

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
12	4836	X	3594	-0-	-1242	-0-	123	1	2936	2	Y	476	465	0			12
							11	4	524	9							
01	DLQ G-10		3443	-0-	3443	3443	137	1	3079	2	Y	201	208	0			5
							6	4	221	9							
02	6615	X	3172	-0-	-3443	-0-	123	1	2952	2	Y	79	82	0			2
							10	4	87	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	3363	-0-	-2217	-0-	121	1	2914	2	Y	290	283	0			7
							9	4	319	9							
01	DLQ G-10		3331	-0-	3331	3331	125	1	2817	2	Y	345	344	0			8
							9	4	380	9							
02	6511	X	3180	-0-	-3331	-0-	113	1	2706	2	Y	308	308	0			8
							22	4	339	9							
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							

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
12	4619	X	2143	-0-	-2476	-0-	75	1	1797	2	Y	241	236	0			6
							6	4	265	9							
01	DLQ G-10		2169	-0-	2169	2169	80	1	1811	2	Y	246	246	0			6
							7	4	271	9							
02	4049	X	1880	-0-	-2169	-0-	66	1	1573	2	Y	206	206	0			6
							14	4	227	9							
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							

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
12	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	350	1	8416	2	Y	364	370	0			9
							20	4	400	9							
01	DLQ G-10		9964	-0-	9964	9964	405	1	9120	2	Y	385	385	0			9
							15	4	424	9							
02	18110	X	8146	-0-	-9964	-0-	308	1	7383	2	Y	381	380	0			10
							36	4	419	9							
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							

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
12	6138	X	5020	-0-	-1118	-0-	196	1	4710	2	Y	95	101	0			2
							9	4	105	9							
01	DLQ G-10		5825	-0-	5825	5825	244	1	5491	2	Y	76	76	0			2
							6	4	84	9							
02	10264	X	4439	-0-	-5825	-0-	172	1	4118	2	Y	122	121	0			3
							15	4	134	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	441	1	10592	2	Y	116	115	0			3
							19	4	128	9							
01	DLQ G-10		8645	-0-	8645	8645	364	1	8195	2	Y	71	72	0			2
							8	4	78	9							
02	15127	X	6482	-0-	-8645	-0-	257	1	6147	2	Y	57	57	0			2
							15	4	63	9							
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							

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
12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	116	1	2789	2	Y	53	54	0			1
							6	4	58	9							
01	DLQ G-10		2312	-0-	2312	2312	98	1	2197	2	Y	14	15	0			-0-
							2	4	15	9							
02	2700	N	1469	-0-	-1231	1081	58	1	1388	2	Y	17	17	0			-0-
							4	4	19	9							
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							

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
12	3565	X	1207	-0-	-2358	-0-	47	1	1138	2	Y	17	17	0			-0-
							3	4	19	9							
01	DLQ G-10		1129	-0-	1129	1129	45	1	1013	2	Y	63	61	0			2
							2	4	69	9							
02	2298	X	1169	-0-	-1129	-0-	45	1	1078	2	Y	38	39	0			1
							4	4	42	9							
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							

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
12	8866	X	7418	-0-	-1448	-0-	296	1	7102	2	Y	7	10	0			-0-
							12	4	8	9							
01	DLQ G-10		5465	-0-	5465	5465	232	1	5219	2	Y	9	9	0			-0-
							4	4	10	9							
02	9860	X	4395	-0-	-5465	-0-	175	1	4188	2	Y	21	20	0			1
							9	4	23	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84723 X	64374	-0-	-20349	-0-	2389	1	57412	2	Y	4018	4092	0			99
						153	4	4420	9							
01	DLQ G-10	63190	-0-	63190	63190	2461	1	55416	2	Y	4706	4691	0			114
						136	4	5177	9							
02	119840 X	56650	-0-	-63190	-0-	2071	1	49603	2	Y	4223	4223	0			114
						331	4	4645	9							
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							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20367 X	17349	-0-	-3018	-0-	618	1	14850	2	N	1666	1667	0			41
						48	4	1833	9							
01	14548 X	14548	-0-	-0-	-0-	554	1	12488	2	N	1335	1344	0			32
						37	4	1469	9							
02	14410 X	14410	-0-	-0-	-0-	517	1	12371	2	N	1297	1294	0			35
						95	4	1427	9							
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							

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
12	32054 X	26221	-0-	-5833	-0-	960	1	23084	2	N	1919	1940	0			47
						66	4	2111	9							
01	24056 X	23455	-0-	-601	-0-	924	1	20815	2	N	1517	1527	0			37
						47	4	1669	9							
02	25928 X	22445	-0-	-3483	-0-	841	1	20150	2	N	1224	1228	0			33
						108	4	1346	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33542 X	29222	-0-	-4320	-0-	1033	1	24816	2	Y	2991	2999	0			73
						83	4	3290	9							
01	DLQ G-10	28257	-0-	28257	28257	1075	1	24214	2	Y	2633	2642	0			64
						72	4	2896	9							
02	52398 X	24141	-0-	-28257	-0-	872	1	20886	2	Y	2027	2036	0			55
						153	4	2230	9							
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							

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
12	54591 X	49746	-0-	-4845	-0-	1777	1	42698	2	Y	4668	4684	0			115
						136	4	5135	9							
01	DLQ G-10	41205	-0-	41205	41205	1590	1	35804	2	Y	3378	3411	0			82
						95	4	3716	9							
02	76837 X	35632	-0-	-41205	-0-	1286	1	30791	2	Y	3025	3025	0			82
						227	4	3328	9							
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							

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
12	12307 X	11243	-0-	-1064	-0-	362	1	8703	2	Y	1943	1936	0			48
						41	4	2137	9							
01	DLQ G-10	11500	-0-	11500	11500	401	1	9049	2	Y	1824	1828	0			44
						44	4	2006	9							
02	21995 X	10495	-0-	-11500	-0-	353	1	8465	2	Y	1437	1442	0			39
						96	4	1581	9							
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							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40118 X	40118	-0-	-0-	-0-	1387	1	33339	2	N	4791	4753	0			118
						122	4	5270	9							
01	41911 X	41911	-0-	-0-	-0-	1556	1	35030	2	N	4731	4734	0			115
						121	4	5204	9							
02	36784 X	36784	-0-	-0-	-0-	1299	1	31111	2	N	3734	3748	0			101
						267	4	4107	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38347 X	23161	-0-	-15186	-0-	842	1	20243	2	Y	1833	1828	0			45
						60	4	2016	9							
01	DLQ G-10	22766	-0-	22766	22766	873	1	19661	2	Y	1979	1976	0			48
						55	4	2177	9							
02	42080 X	19314	-0-	-22766	-0-	696	1	16670	2	Y	1658	1661	0			45
						124	4	1824	9							
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							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8245 - 18027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63550 X	59575	-0-	-3975	-0-	2043	1	49093	2	Y	7504	7513	0			184
						185	4	8254	9							
01	DLQ G-10	50990	-0-	50990	50990	1856	1	41810	2	Y	6510	6536	0			158
						163	4	7161	9							
02	89501 X	38511	-0-	-50990	-0-	1289	1	30878	2	Y	5440	5451	0			147
						360	4	5984	9							
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							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57443 X	42862	-0-	-14581	-0-	1576	1	37882	2	Y	2998	3003	0			74
						106	4	3298	9							
01	DLQ G-10	42575	-0-	42575	42575	1678	1	37784	2	Y	2754	2761	0			67
						84	4	3029	9							
02	81165 X	38590	-0-	-42575	-0-	1432	1	34311	2	Y	2405	2407	0			65
						201	4	2646	9							
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							

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5703	-0-	-404	-0-	311 429	1 9	4963	2	Y	390	301	0	71	1	94
01	5983	X	5654	-0-	-329	-0-	329 428	1 9	4897	2	Y	389	299	0	102	1	82
02	5404	X	190	-0-	-5214	-0-	11 12	1 9	167	2	Y	11	88	0	2	1	3
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-

BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

12	4805	X	4344	-0-	-461	-0-	234 375	1 9	3735	2	Y	341	277	0	62	1	82
01	4557	X	4438	-0-	-119	-0-	253 402	1 9	3783	2	Y	365	275	0	95	1	77
02	4004	X	3949	-0-	-55	-0-	220 320	1 9	3409	2	Y	291	243	0	38	1	87
03	4433	X	4301	-0-	-132	-0-	220 322	1 9	3759	2	Y	293	268	0	58	1	54
04	4290	X	4097	-0-	-193	-0-	207 321	1 9	3569	2	Y	292	245	0	32	1	69
05	4433	X	3855	-0-	-578	-0-	179 254	1 9	3422	2	Y	231	217	0	33	1	50

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

12	21814	X	21814	-0-	-0-	-0-	1283	1	20531	2	Y	-0-					-0-
01	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	1342	1	20014	2	Y	-0-					-0-
02	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	971	1	15035	2	Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

12	27367	X	27367	-0-	-0-	-0-	1610	1	25757	2	Y	-0-					-0-
01	31556	X	31556	-0-	-0-	-0-	1985	1	29571	2	Y	-0-					-0-
02	22260	X	22013	-0-	-247	-0-	1337	1	20676	2	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11284 X	10112	-0-	-1172	-0-	594	1	9518	2	Y	-0-					-0-
01	8990 X	8714	-0-	-276	-0-	547	1	8167	2	Y	-0-					-0-
02	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	549	1	8460	2	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

12	5487 X	5052	-0-	-435	-0-	277	1	4457	2	Y	289	237	0	53	1	70
						318	9									
01	5425 X	5002	-0-	-423	-0-	293	1	4367	2	Y	311	234	0	81	1	66
						342	9									
02	4760 X	4438	-0-	-322	-0-	255	1	3915	2	Y	244	205	0	32	1	73
						268	9									
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									

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

12	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	294	1	4686	2	Y	292	243	0	53	1	70
						321	9									
01	5022 X	4952	-0-	-70	-0-	298	1	4447	2	Y	188	169	0	49	1	40
						207	9									
02	4620 X	282	-0-	-4338	-0-	19	1	251	2	Y	11	46	0	2	1	3
						12	9									
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-

BRISCOE "G" WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

12	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	298	1	4810	2	Y	461	335	0	84	1	111
						507	9									
01	5022 X	3529	-0-	-1493	-0-	203	1	3010	2	Y	287	262	0	75	1	61
						316	9									
02	4340 X	2508	-0-	-1832	-0-	143	1	2209	2	Y	142	142	0	18	1	43
						156	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

12	12788 X	12788	-0-	-0-	-0-	752	1	12036	2	Y	-0-	-0-
01	12609 X	12609	-0-	-0-	-0-	794	1	11815	2	Y	-0-	-0-
02	10108 X	9309	-0-	-799	-0-	564	1	8745	2	Y	-0-	-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	21917	X	18632	-0-	-3285	-0-	1094	1	17538	2	Y	-0-					237
01	23966	X	23966	-0-	-0-	-0-	1509	1	22457	2	Y	-0-					237
02	19693	X	19693	-0-	-0-	-0-	1195	1	18498	2	Y	-0-					237
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

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

12	3751	X	2836	-0-	-915	-0-	154	1	2469	2	Y	194	132	0	35	1	47
							213	9									
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	170	1	2557	2	Y	211	158	0	55	1	45
							232	9									
02	4564	X	2615	-0-	-1949	-0-	148	1	2255	2	Y	193	155	0	25	1	58
							212	9									
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									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	214	1	3416	2	Y	313	239	0	57	1	76
							344	9									
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	224	1	3312	2	Y	349	260	0	91	1	74
							384	9									
02	5096	X	3382	-0-	-1714	-0-	185	1	2867	2	Y	300	245	0	39	1	90
							330	9									
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									

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	202	1	3243	2	Y	226	183	0	41	1	55
							249	9									
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	200	1	2988	2	Y	249	186	0	65	1	53
							274	9									
02	4732	X	3461	-0-	-1271	-0-	193	1	2989	2	Y	254	198	0	33	1	76
							279	9									
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									

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
12	10447	X	9937	-0-	-510	-0-	573	1	9182	2	Y	165	95	0	30	1	40
							182	9									
01	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	668	1	9961	2	Y	118	102	0	31	1	25
							130	9									
02	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	530	1	8198	2	Y	119	93	0	15	1	36
							131	9									
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									

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
12	16089	X	15795	-0-	-294	-0-	904	1	14485	2	Y	369	213	0	67	1	89
							406	9									
01	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	1042	1	15515	2	Y	260	226	0	68	1	55
							286	9									
02	14084	X	13712	-0-	-372	-0-	821	1	12693	2	Y	180	158	0	23	1	54
							198	9									
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									

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
12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	291	1	4631	2	Y	154	139	0	28	1	37
							169	9									
01	4867	X	4403	-0-	-464	-0-	267	1	3970	2	Y	151	117	0	39	1	32
							166	9									
02	6468	X	4158	-0-	-2310	-0-	242	1	3770	2	Y	133	108	0	17	1	40
							146	9									
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									

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
12	19569	X	19569	-0-	-0-	-0-	1139	1	18209	2	Y	201	116	0	37	1	48
							221	9									
01	20085	X	20085	-0-	-0-	-0-	1253	1	18661	2	Y	155	130	0	40	1	33
							171	9									
02	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	996	1	15436	2	Y	108	94	0	14	1	33
							119	9									
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									

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
12	5115	X	4943	-0-	-172	-0-	277 213	1 9	4453	2	Y	194	157	0	35	1	47
01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	303 286	1 9	4526	2	Y	260	184	0	68	1	55
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	257 187	1 9	3996	2	Y	170	152	0	22	1	51
03	4929	X	4722	-0-	-207	-0-	252 179	1 9	4291	2	Y	163	152	0	32	1	30
04	4950	X	4465	-0-	-485	-0-	237 190	1 9	4038	2	Y	173	143	0	19	1	41
05	5115	X	4456	-0-	-659	-0-	211 199	1 9	4046	2	Y	181	157	0	26	1	39

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	4531	-0-	-2444	-0-	259 127	1 9	4145	2	Y	115	103	0	21	1	28
01	6789	X	6487	-0-	-302	-0-	397 218	1 9	5872	2	Y	198	132	0	52	1	42
02	5852	X	5610	-0-	-242	-0-	329 184	1 9	5097	2	Y	167	137	0	22	1	50
03	6355	X	5690	-0-	-665	-0-	302 164	1 9	5224	2	Y	149	142	0	30	1	27
04	6270	X	5917	-0-	-353	-0-	317 183	1 9	5417	2	Y	166	136	0	18	1	39
05	6479	X	4710	-0-	-1769	-0-	227 131	1 9	4352	2	Y	119	115	0	17	1	26

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	641 622	1 9	10271	2	Y	565	446	0	103	1	136
01	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	651 774	1 9	9697	2	Y	704	507	0	184	1	149
02	11956	X	9869	-0-	-2087	-0-	557 670	1 9	8642	2	Y	609	497	0	78	1	183
03	13237	X	10509	-0-	-2728	-0-	540 695	1 9	9274	2	Y	632	575	0	124	1	116
04	12810	X	10272	-0-	-2538	-0-	531 702	1 9	9039	2	Y	638	535	0	69	1	150
05	11532	X	9813	-0-	-1719	-0-	457 578	1 9	8778	2	Y	525	486	0	75	1	114

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	5239	X	4511	-0-	-728	-0-	241 415	1 9	3855	2	Y	377	320	0	69	1	91
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	200 459	1 9	2976	2	Y	417	311	0	109	1	88
02	5516	X	5162	-0-	-354	-0-	269 725	1 9	4168	2	Y	659	464	0	85	1	198
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

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10137	X	8117	-0-	-2020	-0-	460 290	1 9	7367	2	Y	264	212	0	48	1	64
01	9393	X	8107	-0-	-1286	-0-	488 328	1 9	7291	2	Y	298	221	0	78	1	63
02	8484	X	7438	-0-	-1046	-0-	439 256	1 9	6743	2	Y	233	196	0	30	1	70
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

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14880	X	12557	-0-	-2323	-0-	726 231	1 9	11600	2	Y	210	144	0	38	1	51
01	14446	X	14101	-0-	-345	-0-	870 301	1 9	12930	2	Y	274	195	0	72	1	58
02	12208	X	11032	-0-	-1176	-0-	668 4	1 9	10360	2	Y	4	60	0	1	1	1
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

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	715	X	715	-0-	-0-	-0-	37 72	1 9	606	2	Y	65	52	0	12	1	16
01	708	X	708	-0-	-0-	-0-	40 53	1 9	615	2	Y	48	41	0	13	1	10
02	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	114 106	1 9	1766	2	Y	96	65	0	12	1	29
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

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
12	9827	X	8672	-0-	-1155	-0-	501 144	1 9	8027	2	Y	131	75	0	24	1	32
01	9641	X	7246	-0-	-2395	-0-	433 370	1 9	6443	2	Y	336	209	0	88	1	71
02	8204	X	7821	-0-	-383	-0-	465 178	1 9	7178	2	Y	162	164	0	21	1	48
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

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
12	1798	X	1598	-0-	-200	-0-	85 133	1 9	1380	2	Y	121	95	0	22	1	29
01	1798	X	1567	-0-	-231	-0-	91 110	1 9	1366	2	Y	100	82	0	26	1	21
02	1624	X	1551	-0-	-73	-0-	87 118	1 9	1346	2	Y	107	82	0	14	1	32
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

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
12	3379	X	3168	-0-	-211	-0-	159 493	1 9	2516	2	Y	448	395	0	82	1	108
01	3131	X	2725	-0-	-406	-0-	145 405	1 9	2175	2	Y	368	302	0	96	1	78
02	4396	X	2786	-0-	-1610	-0-	141 472	1 9	2173	2	Y	429	323	0	55	1	129
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

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
12	9920	X	8581	-0-	-1339	-0-	499 116	1 9	7966	2	Y	105	79	0	19	1	25
01	9734	X	8626	-0-	-1108	-0-	531 142	1 9	7953	2	Y	129	93	0	34	1	27
02	8792	X	7673	-0-	-1119	-0-	460 103	1 9	7110	2	Y	94	81	0	12	1	28
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

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
12	25064 X	25064	-0-	-0-	-0-	1455	1	23325	2	Y	258	149	0	47	1	62
						284	9									
01	27894 X	27894	-0-	-0-	-0-	1741	1	25925	2	Y	207	171	0	54	1	44
						228	9									
02	24624 X	24624	-0-	-0-	-0-	1481	1	22955	2	Y	171	142	0	22	1	51
						188	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

12	13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	755	1	12080	2	Y	232	195	0	42	1	56
						255	9									
01	13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	829	1	12365	2	Y	204	164	0	53	1	43
						224	9									
02	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	707	1	10937	2	Y	168	139	0	22	1	50
						185	9									
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									

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
12	8370	X	6692	-0-	-1678	-0-	360	1	5790	2	Y	493	403	0	90	1	119
							542	9									
01	6913	X	6815	-0-	-98	-0-	397	1	5890	2	Y	480	372	0	125	1	102
							528	9									
02	5852	X	5697	-0-	-155	-0-	317	1	4943	2	Y	397	329	0	51	1	119
							437	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

12	13299	X	12076	-0-	-1223	-0-	699	1	11244	2	Y	121	98	0	22	1	29
							133	9									
01	13299	X	11399	-0-	-1900	-0-	708	1	10556	2	Y	123	94	0	32	1	26
							135	9									
02	12012	X	8264	-0-	-3748	-0-	501	1	7755	2	Y	7	30	0	1	1	2
							8	9									
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-

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

12	16120	X	14252	-0-	-1868	-0-	830	1	13289	2	Y	121	100	0	22	1	29
							133	9									
01	16120	X	14664	-0-	-1456	-0-	912	1	13589	2	Y	148	107	0	39	1	31
							163	9									
02	14168	X	13092	-0-	-1076	-0-	787	1	12189	2	Y	105	91	0	14	1	31
							116	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

12	17484	X	15776	-0-	-1708	-0-	921	1	14728	2	Y	115	88	0	21	1	28
							127	9									
01	17484	X	15258	-0-	-2226	-0-	958	1	14247	2	Y	48	53	0	13	1	10
							53	9									
02	15260	X	13532	-0-	-1728	-0-	821	1	12711	2	Y	-0-	10	0			-0-
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	509	1	8148	2	Y	545	427	0	99	1	132
							600	9									
01	9021	X	8165	-0-	-856	-0-	484	1	7194	2	Y	443	365	0	116	1	94
							487	9									
02	8148	X	523	-0-	-7625	-0-	30	1	478	2	Y	14	102	0	2	1	4
							15	9									
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-

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
12	4371	X	4304	-0-	-67	-0-	234	1	3722	2	Y	316	265	0	58	1	76
							348	9									
01	4247	X	4061	-0-	-186	-0-	236	1	3539	2	Y	260	213	0	68	1	55
							286	9									
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	239	1	3734	2	Y	280	215	0	36	1	84
							308	9									
03	4619	X	4276	-0-	-343	-0-	220	1	3774	2	Y	256	243	0	50	1	47
							282	9									
04	4470	X	4140	-0-	-330	-0-	212	1	3617	2	Y	283	232	0	31	1	67
							311	9									
05	4743	X	3701	-0-	-1042	-0-	175	1	3316	2	Y	191	189	0	27	1	42
							210	9									

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	4947	-0-	-2059	-0-	274	1	4354	2	Y	290	229	0	53	1	70
							319	9									
01	5890	X	5362	-0-	-528	-0-	314	1	4681	2	Y	334	246	0	87	1	71
							367	9									
02	5320	X	341	-0-	-4979	-0-	20	1	303	2	Y	16	80	0	2	1	5
							18	9									
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-

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5258	-0-	-694	-0-	279	1	4527	2	Y	411	339	0	75	1	99
							452	9									
01	6169	X	6100	-0-	-69	-0-	349	1	5157	2	Y	540	384	0	141	1	114
							594	9									
02	5572	X	5165	-0-	-407	-0-	285	1	4436	2	Y	404	345	0	52	1	121
							444	9									
03	6169	X	5573	-0-	-596	-0-	281	1	4849	2	Y	403	371	0	79	1	74
							443	9									
04	5910	X	5426	-0-	-484	-0-	274	1	4686	2	Y	424	352	0	46	1	100
							466	9									
05	6107	X	5248	-0-	-859	-0-	242	1	4621	2	Y	350	324	0	50	1	76
							385	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	167 386	1 9	2670	2	Y	351	299	0	64	1	85
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	181 299	1 9	2652	2	Y	272	228	0	71	1	58
02	3024	X	162	-0-	-2862	-0-	7 13	1 9	142	2	Y	12	64	0	2	1	4
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-

SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	279 348	1 9	4534	2	Y	316	257	0	58	1	76
01	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	266 429	1 9	3941	2	Y	390	282	0	102	1	82
02	6188	X	4059	-0-	-2129	-0-	227 350	1 9	3482	2	Y	318	264	0	41	1	95
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

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
12	13206	X	12063	-0-	-1143	-0-	680 525	1 9	10858	2	Y	477	386	0	87	1	115
01	12276	X	11858	-0-	-418	-0-	711 536	1 9	10611	2	Y	487	372	0	127	1	103
02	11228	X	842	-0-	-10386	-0-	49 37	1 9	756	2	Y	34	123	0	4	1	10
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-

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4920	-0-	-443	-0-	236 923	1 9	3761	2	Y	839	686	0	153	1	203
01	5208	X	4916	-0-	-292	-0-	250 931	1 9	3735	2	Y	846	649	0	221	1	179
02	4760	X	4517	-0-	-243	-0-	227 826	1 9	3464	2	Y	751	608	0	97	1	225
03	5270	X	4879	-0-	-391	-0-	222 832	1 9	3825	2	Y	756	694	0	149	1	138
04	5100	X	4750	-0-	-350	-0-	217 817	1 9	3716	2	Y	743	626	0	80	1	175
05	4991	X	4513	-0-	-478	-0-	193 683	1 9	3637	2	Y	621	573	0	88	1	135

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697 X	1398	-0-	-1299	-0-	72	1	1139	2	Y	170	176	0	31	1	41
						187	9									
01	2697 X	38	-0-	-2659	-0-	38	2			Y	-0-	41	0			-0-
02	1960 X	-0-	-0-	-1960	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

12	4960 X	3496	-0-	-1464	-0-	201	1	3223	2	Y	65	59	0	12	1	16
						72	9									
01	4836 X	2721	-0-	-2115	-0-	167	1	2479	2	Y	68	52	0	18	1	14
						75	9									
02	5040 X	3879	-0-	-1161	-0-	227	1	3487	2	Y	150	100	0	19	1	45
						165	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

12	8649 X	6096	-0-	-2553	-0-	351	1	5592	2	Y	139	128	0	25	1	34
						153	9									
01	8091 X	5188	-0-	-2903	-0-	321	1	4822	2	Y	41	55	0	11	1	9
						45	9									
02	7224 X	5283	-0-	-1941	-0-	317	1	4926	2	Y	36	29	0	5	1	11
						40	9									
03	7998 X	7696	-0-	-302	-0-	413	1	7114	2	Y	154	107	0	30	1	28
						169	9									
04	7740 X	7011	-0-	-729	-0-	376	1	6442	2	Y	175	143	0	19	1	41
						193	9									
*05	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	338	1	6499	2	Y	303	235	0	43	1	66
						333	9									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	3644	-0-	-1316	-0-	210	1	3367	2	Y	61	53	0	11	1	15
							67	9									
01	5332	X	4383	-0-	-949	-0-	268	1	4031	2	Y	76	55	0	20	1	16
							84	9									
02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	289	1	4498	2	Y	103	75	0	13	1	31
							113	9									
03	5332	X	5125	-0-	-207	-0-	275	1	4743	2	Y	97	91	0	19	1	18
							107	9									
04	4740	X	4715	-0-	-25	-0-	252	1	4349	2	Y	104	86	0	11	1	25
							114	9									
05	5425	X	4424	-0-	-1001	-0-	217	1	4116	2	Y	83	78	0	12	1	18
							91	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	8355	-0-	-480	-0-	477	1	7662	2	Y	196	160	0	36	1	47
							216	9									
01	8835	X	8421	-0-	-414	-0-	517	1	7669	2	Y	214	160	0	56	1	45
							235	9									
02	7840	X	7303	-0-	-537	-0-	431	1	6674	2	Y	180	148	0	23	1	54
							198	9									
03	8680	X	8321	-0-	-359	-0-	447	1	7678	2	Y	178	164	0	35	1	33
							196	9									
04	8400	X	7991	-0-	-409	-0-	430	1	7367	2	Y	176	148	0	19	1	42
							194	9									
05	8432	X	7896	-0-	-536	-0-	381	1	7348	2	Y	152	139	0	22	1	33
							167	9									

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
12	4526	X	4143	-0-	-383	-0-	226	1	3634	2	Y	257	201	0	47	1	62
							283	9									
01	4278	X	3896	-0-	-382	-0-	231	1	3431	2	Y	213	174	0	56	1	45
							234	9									
02	3836	X	256	-0-	-3580	-0-	17	1	225	2	Y	13	52	0	2	1	4
							14	9									
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									

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
12	15655	X	14407	-0-	-1248	-0-	836	1	13359	2	Y	193	157	0	35	1	47
							212	9									
01	15655	X	14880	-0-	-775	-0-	920	1	13729	2	Y	210	157	0	55	1	45
							231	9									
02	13776	X	11153	-0-	-2623	-0-	665	1	10309	2	Y	163	138	0	21	1	49
							179	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	15128	X	14174	-0-	-954	-0-	824	1	13182	2	Y	153	123	0	28	1	37
							168	9									
01	14818	X	13435	-0-	-1383	-0-	836	1	12432	2	Y	152	117	0	40	1	32
							167	9									
02	13216	X	12415	-0-	-801	-0-	745	1	11524	2	Y	133	108	0	17	1	40
							146	9									
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									

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
12	12679	X	11541	-0-	-1138	-0-	672	1	10747	2	Y	111	99	0	20	1	27
							122	9									
01	12679	X	11455	-0-	-1224	-0-	708	1	10550	2	Y	179	121	0	47	1	38
							197	9									
02	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	658	1	10184	2	Y	153	125	0	20	1	46
							168	9									
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									

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
12	7781	X	7244	-0-	-537	-0-	419	1	6691	2	Y	122	125	0	22	1	29
							134	9									
01	7006	X	6869	-0-	-137	-0-	421	1	6308	2	Y	127	96	0	33	1	27
							140	9									
02	7028	X	6462	-0-	-566	-0-	387	1	5956	2	Y	108	89	0	14	1	32
							119	9									
03	7781	X	6959	-0-	-822	-0-	375	1	6450	2	Y	122	108	0	24	1	22
							134	9									
04	7530	X	6595	-0-	-935	-0-	358	1	6109	2	Y	116	98	0	13	1	27
							128	9									
05	7254	X	6620	-0-	-634	-0-	323	1	6196	2	Y	92	86	0	13	1	20
							101	9									

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
12	17267	X	16580	-0-	-687	-0-	961	1	15386	2	Y	212	129	0	39	1	51
							233	9									
01	17112	X	16199	-0-	-913	-0-	999	1	14889	2	Y	283	200	0	74	1	60
							311	9									
02	15456	X	14411	-0-	-1045	-0-	864	1	13324	2	Y	203	176	0	26	1	61
							223	9									
03	17112	X	15698	-0-	-1414	-0-	854	1	14681	2	Y	148	153	0	29	1	27
							163	9									
04	16470	X	14640	-0-	-1830	-0-	803	1	13737	2	Y	91	87	0	10	1	21
							100	9									
05	16585	X	14635	-0-	-1950	-0-	723	1	13836	2	Y	69	65	0	10	1	15
							76	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	6324	X	5624	-0-	-700	-0-	317	1	5066	2	Y	219	178	0	40	1	53
							241	9									
01	6076	X	5517	-0-	-559	-0-	331	1	4932	2	Y	231	175	0	60	1	49
							254	9									
02	5264	X	4880	-0-	-384	-0-	283	1	4387	2	Y	191	158	0	25	1	57
							210	9									
03	5828	X	5324	-0-	-504	-0-	280	1	4828	2	Y	196	179	0	38	1	36
							216	9									
04	5640	X	4984	-0-	-656	-0-	264	1	4519	2	Y	183	156	0	20	1	43
							201	9									
05	5611	X	5071	-0-	-540	-0-	242	1	4644	2	Y	168	151	0	23	1	37
							185	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

12	4898	X	2891	-0-	-2007	-0-	135	1	2159	2	Y	543	451	0	99	1	131
							597	9									
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	195	1	2902	2	Y	769	536	0	201	1	163
							846	9									
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	148	1	2281	2	Y	527	464	0	68	1	158
							580	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

12	16647	X	16075	-0-	-572	-0-	940	1	15036	2	Y	90	72	0	16	1	22
							99	9									
01	16988	X	15828	-0-	-1160	-0-	988	1	14735	2	Y	95	72	0	25	1	20
							105	9									
02	15344	X	14115	-0-	-1229	-0-	849	1	13180	2	Y	78	65	0	10	1	23
							86	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26288 X	25828	-0-	-460	-0-	1518	1	24310	2	Y	-0-					-0-
01	26629 X	22511	-0-	-4118	-0-	1418	1	21093	2	Y	-0-					-0-
02	24584 X	21786	-0-	-2798	-0-	1321	1	20465	2	Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

12	12555 X	11176	-0-	-1379	-0-	653	1	10456	2	Y	61	106	0	11	1	15
						67	9									
01	12183 X	9139	-0-	-3044	-0-	551	1	8201	2	Y	352	200	0	92	1	75
						387	9									
02	10864 X	10712	-0-	-152	-0-	619	1	9575	2	Y	471	344	0	61	1	141
						518	9									
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									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

12	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	135	1	2135	2	Y	737	657	0	134	1	178
						811	9									
01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	202	1	3002	2	Y	769	583	0	201	1	163
						846	9									
02	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	169	1	2625	2	Y	624	520	0	80	1	187
						686	9									
03	3813 X	3253	-0-	-560	-0-	144	1	2483	2	Y	569	540	0	112	1	104
						626	9									
04	3930 X	3229	-0-	-701	-0-	143	1	2412	2	Y	613	507	0	66	1	144
						674	9									
05	4061 X	3485	-0-	-576	-0-	143	1	2753	2	Y	535	487	0	76	1	116
						589	9									

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

12	16120 X	14944	-0-	-1176	-0-	881	1	14063	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	18259 X	4003	-0-	-14256	-0-	251	1	3752	2	Y	-0-					-0-
02	16464 X	8054	-0-	-8410	-0-	492	1	7561	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	18228 X	9111	-0-	-9117	-0-	499	1	8609	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
04	17220 X	8703	-0-	-8517	-0-	481	1	8218	2	Y	4	3	0			1
						4	9									
05	14942 X	8814	-0-	-6128	-0-	437	1	8377	2	Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099 X	6952	-0-	-147	-0-	372	1	5929	2	Y	592	456	0	108	1	143
						651	9									
01	7378 X	4156	-0-	-3222	-0-	234	1	3520	2	Y	365	336	0	95	1	77
						402	9									
02	6664 X	-0-	-0-	-6664	-0-					Y	-0-	77	0			-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

12	8556 X	7859	-0-	-697	-0-	451	1	7202	2	Y	187	152	0	34	1	45
						206	9									
01	8556 X	7889	-0-	-667	-0-	484	1	7192	2	Y	194	147	0	51	1	41
						213	9									
02	7476 X	6961	-0-	-515	-0-	413	1	6372	2	Y	160	132	0	21	1	48
						176	9									
03	8277 X	7638	-0-	-639	-0-	411	1	7062	2	Y	150	141	0	30	1	27
						165	9									
04	8010 X	7358	-0-	-652	-0-	397	1	6787	2	Y	158	131	0	17	1	37
						174	9									
05	7874 X	7376	-0-	-498	-0-	359	1	6868	2	Y	135	124	0	19	1	29
						149	9									

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

12	6882 X	6402	-0-	-480	-0-	372	1	5903	2	Y	115	94	0	21	1	28
						127	9									
01	6789 X	5824	-0-	-965	-0-	358	1	5332	2	Y	122	92	0	32	1	26
						134	9									
02	6132 X	5441	-0-	-691	-0-	317	1	4919	2	Y	186	132	0	24	1	56
						205	9									
03	6479 X	6257	-0-	-222	-0-	339	1	5815	2	Y	94	114	0	19	1	17
						103	9									
04	6270 X	5339	-0-	-931	-0-	290	1	4944	2	Y	95	80	0	10	1	22
						105	9									
05	6417 X	5964	-0-	-453	-0-	290	1	5573	2	Y	92	81	0	13	1	20
						101	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

12	4433 X	4052	-0-	-381	-0-	186	1	3022	2	Y	767	604	0	140	1	185
						844	9									
01	6975 X	3899	-0-	-3076	-0-	195	1	2902	2	Y	729	570	0	190	1	154
						802	9									
02	6300 X	3623	-0-	-2677	-0-	186	1	2894	2	Y	494	436	0	64	1	148
						543	9									
03	6975 X	4802	-0-	-2173	-0-	236	1	4029	2	Y	488	451	0	96	1	89
						537	9									
04	4650 X	3987	-0-	-663	-0-	192	1	3255	2	Y	491	412	0	53	1	115
						540	9									
05	4061 X	3883	-0-	-178	-0-	172	1	3256	2	Y	414	380	0	59	1	90
						455	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
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

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

12	17887 X	16803	-0-	-1084	-0-	988	1	15812	2	Y	3	2	0				1
						3	9										
01	17887 X	16253	-0-	-1634	-0-	1021	1	15229	2	Y	3	2	0	1	1		1
						3	9										
02	15736 X	14182	-0-	-1554	-0-	861	1	13319	2	Y	2	2	0				1
						2	9										
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										

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	2	0				-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-						-0-
02	2800 N	3627	-0-	827	827	173	1	2703	2	Y	683	390	0	88	1		205
						751	9										
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										

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

12	9145 X	8067	-0-	-1078	-0-	456	1	7280	2	Y	301	201	0	55	1		73
						331	9										
01	8804 X	7959	-0-	-845	-0-	474	1	7030	2	Y	414	291	0	108	1		88
						455	9										
02	7756 X	7281	-0-	-475	-0-	417	1	6438	2	Y	387	309	0	50	1		116
						426	9										
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										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46934	X	43041	-0-	-3893	-0-	2529	1 7 9	40505	2	Y	6	5	0	1	1	2
01	46097	X	42254	-0-	-3843	-0-	2657	1 3 9	39594	2	Y	3	3	0	1	1	1
02	40740	X	37928	-0-	-2812	-0-	2300	1 10 9	35618	2	Y	9	6	0	1	1	3
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-

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

12	18197	X	17617	-0-	-580	-0-	1037	1 2 9	16578	2	Y	2	7	0			-0-
01	18600	X	16766	-0-	-1834	-0-	1051	1 1 9	15714	2	Y	1	1	0			-0-
02	16800	X	15024	-0-	-1776	-0-	913	1 3 9	14108	2	Y	3	2	0			1
03	18600	X	16295	-0-	-2305	-0-	894	1 2 9	15399	2	Y	2	3	0			-0-
04	17040	X	15584	-0-	-1456	-0-	861	1 3 9	14720	2	Y	3	2	0			1
05	17608	X	15443	-0-	-2165	-0-	767	1 1 9	14675	2	Y	1	2	0			-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

12	10633	X	10072	-0-	-561	-0-	573	1 318 9	9181	2	Y	289	232	0	53	1	70
01	10168	X	10025	-0-	-143	-0-	612	1 332 9	9081	2	Y	302	229	0	79	1	64
02	9072	X	8983	-0-	-89	-0-	530	1 270 9	8183	2	Y	245	204	0	32	1	73
03	10075	X	9557	-0-	-518	-0-	510	1 263 9	8784	2	Y	239	221	0	47	1	44
04	9750	X	9089	-0-	-661	-0-	488	1 266 9	8335	2	Y	242	203	0	26	1	57
05	10075	X	8956	-0-	-1119	-0-	433	1 220 9	8303	2	Y	200	185	0	29	1	43

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1944	-0-	1944	1944	86	1 547 9	1311	2	Y	497	284	0	64	1	149
03	T. A.		407	-0-	407	2351	15	1 163 9	229	2	Y	148	241	0	29	1	27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2351					Y	-0-	27	0			-0-
*05	2351	X	-0-	-0-	-2351	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	14	8	0	3	1	3
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15066	X	12630	-0-	-2436	-0-	723	1	11587	2	Y	291	235	0	53	1	70
							320	9									
01	15066	X	12331	-0-	-2735	-0-	758	1	11324	2	Y	226	189	0	59	1	48
							249	9									
02	13608	X	10958	-0-	-2650	-0-	652	1	10090	2	Y	196	160	0	25	1	59
							216	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

12	32240	X	29401	-0-	-2839	-0-	1708	1	27316	2	Y	343	279	0	62	1	83
							377	9									
01	31589	X	29079	-0-	-2510	-0-	1808	1	26926	2	Y	314	248	0	82	1	67
							345	9									
02	27524	X	26303	-0-	-1221	-0-	1577	1	24426	2	Y	273	223	0	35	1	82
							300	9									
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									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

12	16523	X	15468	-0-	-1055	-0-	886	1	14164	2	Y	380	312	0	69	1	92
							418	9									
01	15934	X	15229	-0-	-705	-0-	930	1	13852	2	Y	406	306	0	106	1	86
							447	9									
02	14616	X	13513	-0-	-1103	-0-	800	1	12372	2	Y	310	263	0	40	1	93
							341	9									
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									

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

12	7719	X	7251	-0-	-468	-0-	410	1	6563	2	Y	253	209	0	46	1	61
							278	9									
01	7564	X	6989	-0-	-575	-0-	423	1	6314	2	Y	229	182	0	60	1	48
							252	9									
02	6440	X	6235	-0-	-205	-0-	367	1	5662	2	Y	187	155	0	24	1	56
							206	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	6408	-0-	-195	-0-	368	1	5897	2	Y	130	104	0	24	1	31
							143	9									
01	6479	X	6139	-0-	-340	-0-	379	1	5608	2	Y	138	104	0	36	1	29
							152	9									
02	5964	X	5405	-0-	-559	-0-	320	1	4969	2	Y	105	89	0	14	1	31
							116	9									
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									

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

12	6014	X	5742	-0-	-272	-0-	330	1	5272	2	Y	127	101	0	23	1	31
							140	9									
01	5766	X	5537	-0-	-229	-0-	339	1	5052	2	Y	133	101	0	35	1	28
							146	9									
02	5208	X	5017	-0-	-191	-0-	296	1	4601	2	Y	109	90	0	14	1	33
							120	9									
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									

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

12	9672	X	8926	-0-	-746	-0-	505	1	8074	2	Y	315	253	0	57	1	76
							347	9									
01	9517	X	8925	-0-	-592	-0-	549	1	8185	2	Y	174	168	0	45	1	37
							191	9									
02	8372	X	7900	-0-	-472	-0-	466	1	7214	2	Y	200	151	0	26	1	60
							220	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3680	-0-	-567	-0-	213	1	3399	2	Y	62	45	0	11	1	15
							68	9									
01	4123	X	3694	-0-	-429	-0-	230	1	3413	2	Y	46	39	0	12	1	10
							51	9									
02	3640	X	3240	-0-	-400	-0-	194	1	3011	2	Y	32	28	0	4	1	10
							35	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

12	38626	X	34499	-0-	-4127	-0-	2024	1	32399	2	Y	69	58	0	12	1	17
							76	9									
01	38099	X	33704	-0-	-4395	-0-	2114	1	31509	2	Y	74	56	0	19	1	16
							81	9									
02	33096	X	29774	-0-	-3322	-0-	1805	1	27902	2	Y	61	51	0	8	1	18
							67	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

12	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1338	-0-	1338	1338	66	1	1270	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	93	1	1506	2	Y	556	470	0	101	1	134
							612	9									
01	899	X	63	-0-	-836	-0-	62	2	1	9	Y	1	135	0			-0-
02	1932	X	584	-0-	-1348	-0-	22	1	374	2	Y	171	98	0	22	1	51
							188	9									
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									

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

12	2480	X	2300	-0-	-180	-0-	136	1	2164	2	Y	-0-					-0-
01	2294	X	2241	-0-	-53	-0-	140	1	2101	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	1870	-0-	-202	-0-	113	1	1756	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

12	4960	X	4023	-0-	-937	-0-	238	1	3785	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4145	-0-	-815	-0-	261	1	3884	2	Y	-0-					-0-
02	4256	X	3659	-0-	-597	-0-	221	1	3438	2	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

12	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	80	1	1306	2	Y	588	377	0	107	1	142
							647	9									
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	138	1	2047	2	Y	836	583	0	218	1	177
							920	9									
02	882	X	882	-0-	-0-	-0-	40	1	632	2	Y	191	286	0	25	1	57
							210	9									
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									

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

12	589	X	285	-0-	-304	-0-	18	1	245	2	Y	20	11	0	4	1	5
							22	9									
01	691	X	691	-0-	-0-	-0-	35	1	542	2	Y	104	60	0	27	1	22
							114	9									
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	160	1	2468	2	Y	611	371	0	79	1	183
							672	9									
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									

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
12	14229	X	13375	-0-	-854	-0-	785	1	12554	2	Y	33	26	0	6	1	8
							36	9									
01	14167	X	13192	-0-	-975	-0-	827	1	12325	2	Y	36	27	0	9	1	8
							40	9									
02	12488	X	11776	-0-	-712	-0-	712	1	11032	2	Y	29	24	0	4	1	9
							32	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

12	9548	X	9418	-0-	-130	-0-	552	1	8807	2	Y	54	42	0	10	1	13
							59	9									
01	9579	X	9379	-0-	-200	-0-	584	1	8733	2	Y	56	42	0	15	1	12
							62	9									
02	8708	X	8559	-0-	-149	-0-	518	1	8005	2	Y	33	31	0	4	1	10
							36	9									
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									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

12	18724	X	15390	-0-	-3334	-0-	904	1	14486	2	Y	-0-					-0-
01	18445	X	10182	-0-	-8263	-0-	641	1	9541	2	Y	-0-					-0-
02	16660	X	13940	-0-	-2720	-0-	847	1	13093	2	Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

12	30318	X	23670	-0-	-6648	-0-	1383	1	22118	2	Y	154	128	0	28	1	37
							169	9									
01	27001	X	24794	-0-	-2207	-0-	1548	1	23069	2	Y	161	122	0	42	1	34
							177	9									
02	22848	X	19595	-0-	-3253	-0-	1181	1	18261	2	Y	139	113	0	18	1	42
							153	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	15283	X	14260	-0-	-1023	-0-	758	1	12105	2	Y	1270	1025	0	231	1	307
							1397	9									
01	14787	X	8856	-0-	-5931	-0-	504	1	7488	2	Y	785	721	0	205	1	166
							864	9									
02	12880	X	-0-	-0-	-12880	-0-					Y	-0-	166	0			-0-
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									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

12	17267	X	15524	-0-	-1743	-0-	900	1	14386	2	Y	216	211	0	39	1	52
							238	9									
01	17143	X	6502	-0-	-10641	-0-	400	1	5971	2	Y	119	115	0	31	1	25
							131	9									
02	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	1085	1	16796	2	Y	214	147	0	28	1	64
							235	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

12	T. A.		19943	-0-	19943	44854	1143	1	18312	2	Y	444	406	0	81	1	107
							488	9									
01	61771	X	16917	-0-	-44854	-0-	1037	1	15450	2	Y	391	313	0	102	1	83
							430	9									
02	23184	X	16536	-0-	-6648	-0-	982	1	15238	2	Y	287	247	0	37	1	86
							316	9									
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									

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
12	19003	X	17651	-0-	-1352	-0-	1013	1	16221	2	Y	379	309	0	69	1	92
							417	9									
01	18445	X	8986	-0-	-9459	-0-	557	1	8279	2	Y	136	163	0	36	1	29
							150	9									
02	19010	X	19010	-0-	-0-	-0-	1123	1	17393	2	Y	449	285	0	58	1	135
							494	9									
03	18879	X	17349	-0-	-1530	-0-	932	1	16004	2	Y	375	367	0	74	1	69
							413	9									
04	18270	X	16128	-0-	-2142	-0-	867	1	14822	2	Y	399	331	0	43	1	94
							439	9									
05	21049	X	15655	-0-	-5394	-0-	763	1	14587	2	Y	277	272	0	39	1	60
							305	9									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

12	3968	X	3729	-0-	-239	-0-	219	1	3491	2	Y	17	12	0	3	1	4
							19	9									
01	2201	X	1898	-0-	-303	-0-	117	1	1726	2	Y	50	30	0	13	1	11
							55	9									
02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	115	1	1809	2	Y	13	18	0	2	1	4
							14	9									
03	3720	X	2119	-0-	-1601	-0-	117	1	1989	2	Y	12	11	0	3	1	2
							13	9									
04	3600	X	1742	-0-	-1858	-0-	95	1	1636	2	Y	10	9	0	1	1	2
							11	9									
05	3720	X	1057	-0-	-2663	-0-	50	1	1004	2	Y	3	4	0			1
							3	9									

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

12	8959	X	7905	-0-	-1054	-0-	459	1	7339	2	Y	97	77	0	18	1	23
							107	9									
01	8525	X	7824	-0-	-701	-0-	484	1	7207	2	Y	121	86	0	32	1	26
							133	9									
02	7672	X	7058	-0-	-614	-0-	418	1	6461	2	Y	163	119	0	21	1	49
							179	9									
03	8494	X	7698	-0-	-796	-0-	414	1	7122	2	Y	147	140	0	29	1	27
							162	9									
04	7950	X	7337	-0-	-613	-0-	397	1	6788	2	Y	138	118	0	15	1	32
							152	9									
05	7905	X	7266	-0-	-639	-0-	355	1	6805	2	Y	96	94	0	13	1	21
							106	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	6261	-0-	-1830	-0-	363	1	5848	2	Y	45	40	0	8	1	11
							50	9									
01	7998	X	5789	-0-	-2209	-0-	357	1	5318	2	Y	104	66	0	27	1	22
							114	9									
02	6748	X	6300	-0-	-448	-0-	376	1	5818	2	Y	96	77	0	12	1	29
							106	9									
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									

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
12	10137	X	9510	-0-	-627	-0-	555	1	8912	2	Y	39	31	0	7	1	9
							43	9									
01	10137	X	9847	-0-	-290	-0-	612	1	9092	2	Y	130	78	0	34	1	27
							143	9									
02	8848	X	8489	-0-	-359	-0-	504	1	7851	2	Y	122	97	0	16	1	36
							134	9									
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									

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
12	16988	X	11549	-0-	-5439	-0-	666	1	10656	2	Y	206	171	0	38	1	50
							227	9									
01	18941	X	11677	-0-	-7264	-0-	719	1	10732	2	Y	205	158	0	54	1	43
							226	9									
02	13832	X	10943	-0-	-2889	-0-	652	1	10081	2	Y	191	152	0	25	1	57
							210	9									
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									

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
12	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	198	1	3169	2	Y	139	103	0	25	1	34
							153	9									
01	3534	X	3419	-0-	-115	-0-	205	1	3049	2	Y	150	113	0	39	1	32
							165	9									
02	2884	X	214	-0-	-2670	-0-	12	1	192	2	Y	9	37	0	1	1	3
							10	9									
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									

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
12	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	401	1	6397	2	Y	233	169	0	43	1	56
							256	9									
01	6634	X	6322	-0-	-312	-0-	382	1	5716	2	Y	204	164	0	53	1	43
							224	9									
02	5992	X	5435	-0-	-557	-0-	317	1	4920	2	Y	180	146	0	23	1	54
							198	9									
03	7068	X	5927	-0-	-1141	-0-	312	1	5400	2	Y	195	175	0	38	1	36
							215	9									
04	6840	X	5157	-0-	-1683	-0-	273	1	4663	2	Y	201	168	0	22	1	47
							221	9									
05	7068	X	5303	-0-	-1765	-0-	253	1	4859	2	Y	174	158	0	25	1	38
							191	9									

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

12	1736	N	1354	-0-	-382	-0-	80	1	1274	2	Y	-0-					-0-
01	1767	X	1281	-0-	-486	-0-	80	1	1201	2	Y	-0-					-0-
02	1596	X	1220	-0-	-376	-0-	74	1	1146	2	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

12	5115	X	4730	-0-	-385	-0-	272	1	4339	2	Y	108	94	0	20	1	26
							119	9									
01	5115	X	4611	-0-	-504	-0-	281	1	4200	2	Y	118	88	0	31	1	25
							130	9									
02	4480	X	4093	-0-	-387	-0-	239	1	3743	2	Y	101	83	0	13	1	30
							111	9									
03	4960	X	4420	-0-	-540	-0-	238	1	4080	2	Y	93	88	0	18	1	17
							102	9									
04	4800	X	4264	-0-	-536	-0-	228	1	3927	2	Y	99	82	0	11	1	23
							109	9									
05	4743	X	4253	-0-	-490	-0-	205	1	3948	2	Y	91	81	0	13	1	20
							100	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

12	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	-0-					-0-
01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
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	11131	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

12	3689	X	954	-0-	-2735	-0-	49	1	773	2	Y	120	94	0	22	1	29
							132	9									
01	2232	X	2	-0-	-2230	-0-	2	2			Y	-0-	29	0			-0-
02	812	X	6	-0-	-806	-0-	4	2	2	9	Y	2	1	0			1
03	961	X	486	-0-	-475	-0-	22	1	381	2	Y	75	47	0	15	1	14
							83	9									
04	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	50	1	857	2	Y	120	93	0	13	1	28
							132	9									
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	Y	33	50	0	4	1	7
							36	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

12	775 N	730	-0-	-45	-0-	37	1	612	2	Y	74	60	0	13	1	18
						81	9									
01	899 X	346	-0-	-553	-0-	19	1	273	2	Y	49	44	0	13	1	10
						54	9									
02	812 X	308	-0-	-504	-0-	19	1	241	2	Y	44	35	0	6	1	13
						48	9									
03	899 X	272	-0-	-627	-0-	14	1	218	2	Y	36	35	0	7	1	7
						40	9									
04	720 X	193	-0-	-527	-0-	9	1	169	2	Y	14	16	0	2	1	3
						15	9									
05	744 X	462	-0-	-282	-0-	20	1	402	2	Y	36	26	0	5	1	8
						40	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

12	3193 X	2875	-0-	-318	-0-	167	1	2649	2	Y	54	51	0	10	1	13
						59	9									
01	3131 X	2951	-0-	-180	-0-	183	1	2693	2	Y	68	49	0	18	1	14
						75	9									
02	2716 X	2591	-0-	-125	-0-	155	1	2382	2	Y	49	42	0	6	1	15
						54	9									
03	3007 X	2831	-0-	-176	-0-	152	1	2618	2	Y	55	49	0	11	1	10
						61	9									
04	2850 X	2699	-0-	-151	-0-	143	1	2454	2	Y	93	71	0	10	1	22
						102	9									
05	2945 X	2674	-0-	-271	-0-	132	1	2494	2	Y	44	50	0	6	1	10
						48	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

12	1767 N	1611	-0-	-156	-0-	94	1	1517	2	Y	-0-					-0-
01	1953 X	1765	-0-	-188	-0-	110	1	1655	2	Y	-0-					-0-
02	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	114	1	1790	2	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	22568 X	22307	-0-	-261	-0-	1287	1	20610	2	Y	373	298	0	68	1	90
						410	9									
01	22692 X	1234	-0-	-21458	-0-	76	1	1135	2	Y	21	101	0	6	1	4
						23	9									
02	20496 X	992	-0-	-19504	-0-	57	1	894	2	Y	37	25	0	5	1	11
						41	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

12	26102 X	21246	-0-	-4856	-0-	1239	1	19833	2	Y	158	127	0	29	1	38
						174	9									
01	25203 X	9953	-0-	-15250	-0-	621	1	9248	2	Y	76	78	0	20	1	16
						84	9									
02	21991 X	21991	-0-	-0-	-0-	1321	1	20483	2	Y	170	113	0	22	1	51
						187	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

12	29233 X	26953	-0-	-2280	-0-	1576	1	25231	2	Y	133	108	0	24	1	32
						146	9									
01	28985 X	25014	-0-	-3971	-0-	1563	1	23322	2	Y	117	94	0	30	1	25
						129	9									
02	25200 X	23160	-0-	-2040	-0-	1398	1	21626	2	Y	124	96	0	16	1	37
						136	9									
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									

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

12	15686 X	14984	-0-	-702	-0-	865	1	13854	2	Y	241	192	0	44	1	58
						265	9									
01	15655 X	14892	-0-	-763	-0-	918	1	13700	2	Y	249	189	0	65	1	53
						274	9									
02	13776 X	13237	-0-	-539	-0-	789	1	12225	2	Y	203	169	0	26	1	61
						223	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	9350	-0-	-1128	-0-	551	1	8773	2	Y	24	19	0	4	1	6
							26	9									
01	10478	X	9154	-0-	-1324	-0-	575	1	8550	2	Y	26	19	0	7	1	6
							29	9									
02	8932	X	8065	-0-	-867	-0-	488	1	7555	2	Y	20	17	0	3	1	6
							22	9									
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									

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

12	20646	X	19569	-0-	-1077	-0-	1151	1	18393	2	Y	23	19	0	4	1	6
							25	9									
01	20646	X	18425	-0-	-2221	-0-	1156	1	17226	2	Y	39	27	0	10	1	8
							43	9									
02	18340	X	16954	-0-	-1386	-0-	1026	1	15895	2	Y	30	25	0	4	1	9
							33	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

12	35185	X	33989	-0-	-1196	-0-	1988	1	31838	2	Y	148	122	0	27	1	36
							163	9									
01	34782	X	32820	-0-	-1962	-0-	2053	1	30601	2	Y	151	115	0	40	1	32
							166	9									
02	31584	X	28758	-0-	-2826	-0-	1739	1	26875	2	Y	131	107	0	17	1	39
							144	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

12	11997	X	5408	-0-	-6589	-0-	311	1	4988	2	Y	99	105	0	18	1	24
							109	9									
01	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	841	1	12529	2	Y	274	168	0	72	1	58
							301	9									
02	10220	X	10086	-0-	-134	-0-	599	1	9274	2	Y	194	169	0	25	1	58
							213	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	3813	X	2468	-0-	-1345	-0-	142	1	2235	2	Y	83	82	0	15	1	20
							91	9									
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	267	1	3944	2	Y	99	72	0	26	1	21
							109	9									
02	3220	X	2922	-0-	-298	-0-	173	1	2674	2	Y	68	60	0	9	1	20
							75	9									
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									

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
12	13020	X	5708	-0-	-7312	-0-	330	1	5269	2	Y	99	103	0	18	1	24
							109	9									
01	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	881	1	13151	2	Y	254	158	0	66	1	54
							279	9									
02	11144	X	10730	-0-	-414	-0-	639	1	9893	2	Y	180	157	0	23	1	54
							198	9									
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									

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
12	18817	X	12486	-0-	-6331	-0-	733	1	11717	2	Y	33	20	0	6	1	8
							36	9									
01	24848	X	24848	-0-	-0-	-0-	1560	1	23252	2	Y	33	25	0	9	1	7
							36	9									
02	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	1107	1	17076	2	Y	24	21	0	3	1	7
							26	9									
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									

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
12	4030	X	2930	-0-	-1100	-0-	169	1	2697	2	Y	58	35	0	11	1	14
							64	9									
01	3751	X	1592	-0-	-2159	-0-	97	1	1440	2	Y	50	40	0	13	1	11
							55	9									
02	2856	X	919	-0-	-1937	-0-	55	1	824	2	Y	36	31	0	5	1	11
							40	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19623	X	16192	-0-	-3431	-0-	943 156	1 9	15093	2	Y	142	104	0	26	1	34
01	17484	X	15166	-0-	-2318	-0-	948 92	1 9	14126	2	Y	84	78	0	22	1	18
02	15652	X	13505	-0-	-2147	-0-	816 67	1 9	12622	2	Y	61	53	0	8	1	18
03	16740	X	15516	-0-	-1224	-0-	841 230	1 9	14445	2	Y	209	148	0	41	1	38
04	15660	X	14098	-0-	-1562	-0-	769 154	1 9	13175	2	Y	140	130	0	15	1	33
05	16182	X	13998	-0-	-2184	-0-	693 59	1 9	13246	2	Y	54	68	0	7	1	12

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19282	X	14765	-0-	-4517	-0-	864 78	1 9	13823	2	Y	71	57	0	13	1	17
01	19282	X	16901	-0-	-2381	-0-	1057 89	1 9	15755	2	Y	81	60	0	21	1	17
02	15512	X	14524	-0-	-988	-0-	877 66	1 9	13581	2	Y	60	51	0	8	1	18
03	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	978 66	1 9	16806	2	Y	60	55	0	12	1	11
04	16350	X	15777	-0-	-573	-0-	867 85	1 9	14825	2	Y	77	62	0	8	1	18
05	16895	X	15728	-0-	-1167	-0-	781 53	1 9	14894	2	Y	48	49	0	7	1	10

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19933	X	13686	-0-	-6247	-0-	800 118	1 9	12768	2	Y	107	85	0	19	1	26
01	19933	X	15589	-0-	-4344	-0-	972 119	1 9	14498	2	Y	108	83	0	28	1	23
02	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	1095 185	1 9	16942	2	Y	168	119	0	22	1	50
03	19561	X	15437	-0-	-4124	-0-	845 69	1 9	14523	2	Y	63	89	0	12	1	12
04	20306	X	20306	-0-	-0-	-0-	1116 92	1 9	19098	2	Y	84	67	0	9	1	20
05	20181	X	18428	-0-	-1753	-0-	908 66	1 9	17454	2	Y	60	58	0	9	1	13

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
12	9021	X	8729	-0-	-292	-0-	429 1412	1 9	6888	2	Y	1284	1065	0	234	1	310
01	9393	X	8535	-0-	-858	-0-	443 1454	1 9	6638	2	Y	1322	1007	0	345	1	280
02	8484	X	7487	-0-	-997	-0-	382 1207	1 9	5898	2	Y	1097	907	0	141	1	329
03	9393	X	7706	-0-	-1687	-0-	361 1186	1 9	6159	2	Y	1078	998	0	212	1	197
04	8970	X	7770	-0-	-1200	-0-	355 1327	1 9	6088	2	Y	1206	989	0	130	1	284
05	8742	X	7325	-0-	-1417	-0-	308 1117	1 9	5900	2	Y	1015	934	0	144	1	221

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42997	X	38347	-0-	-4650	-0-	2236	1	35791	2	Y	291	237	0	53	1	70
							320	9									
01	41571	X	28423	-0-	-13148	-0-	1774	1	26418	2	Y	210	181	0	55	1	44
							231	9									
02	40997	X	40997	-0-	-0-	-0-	2472	1	38264	2	Y	237	179	0	31	1	71
							261	9									
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									

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	210	1	3355	2	Y	764	573	0	139	1	185
							840	9									
01	6231	X	3468	-0-	-2763	-0-	171	1	2580	2	Y	652	529	0	170	1	138
							717	9									
02	4060	X	3568	-0-	-492	-0-	173	1	2688	2	Y	643	505	0	83	1	193
							707	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24987	X	24987	-0-	-0-	-0-	1445	1	23118	2	Y	385	307	0	70	1	93
							424	9									
01	26939	X	22589	-0-	-4350	-0-	1398	1	20820	2	Y	337	271	0	88	1	71
							371	9									
02	23940	X	21784	-0-	-2156	-0-	1303	1	20141	2	Y	309	247	0	40	1	93
							340	9									
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									

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
12	1519	X	995	-0-	-524	-0-	49	1	760	2	Y	169	159	0	31	1	41
							186	9									
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	76	1	1139	2	Y	349	225	0	91	1	74
							384	9									
02	1372	N	1273	-0-	-99	-0-	59	1	947	2	Y	243	213	0	31	1	73
							267	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	775	X	492	-0-	-283	-0-	22	1	342	2	Y	116	103	0	21	1	28
							128	9									
01	682	N	511	-0-	-171	-0-	22	1	337	2	Y	138	101	0	36	1	29
							152	9									
02	700	N	369	-0-	-331	-0-	17	1	224	2	Y	116	95	0	15	1	35
							128	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

12	38657	X	35148	-0-	-3509	-0-	2040	1	32661	2	Y	406	331	0	74	1	98
							447	9									
01	38657	X	30841	-0-	-7816	-0-	1909	1	28434	2	Y	453	337	0	118	1	96
							498	9									
02	34916	X	29113	-0-	-5803	-0-	1741	1	26929	2	Y	403	326	0	52	1	121
							443	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

12	26071	X	24921	-0-	-1150	-0-	1442	1	23075	2	Y	367	302	0	67	1	89
							404	9									
01	26071	X	21108	-0-	-4963	-0-	1304	1	19446	2	Y	325	260	0	85	1	69
							358	9									
02	23100	X	22305	-0-	-795	-0-	1351	1	20919	2	Y	32	87	0	4	1	10
							35	9									
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									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

12	16027	X	15365	-0-	-662	-0-	902	1	14445	2	Y	16	16	0	3	1	4
							18	9									
01	15903	X	14598	-0-	-1305	-0-	916	1	13667	2	Y	14	11	0	4	1	3
							15	9									
02	14084	X	12875	-0-	-1209	-0-	782	1	12069	2	Y	22	15	0	3	1	7
							24	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31062	X	30931	-0-	-131	-0-	1790	1	28603	2	Y	489	403	0	89	1	118
							538	9									
01	33573	X	30342	-0-	-3231	-0-	1872	1	27898	2	Y	520	392	0	136	1	110
							572	9									
02	29428	X	27226	-0-	-2202	-0-	1623	1	25134	2	Y	426	353	0	55	1	128
							469	9									
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									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	106	0			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	0			-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106					106
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106
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

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
01	899	X	243	-0-	-656	-0-	16	1	219	2	Y	7	4	0	2	1	1
							8	9									
02	812	X	360	-0-	-452	-0-	22	1	337	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11253	X	10702	-0-	-551	-0-	589	1	9380	2	Y	666	521	0	121	1	161
							733	9									
01	10912	X	3975	-0-	-6937	-0-	233	1	3497	2	Y	223	279	0	58	1	47
							245	9									
02	9380	X	390	-0-	-8990	-0-	20	1	318	2	Y	47	74	0	6	1	14
							52	9									
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-

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

12	15562	X	13779	-0-	-1783	-0-	791	1	12666	2	Y	293	239	0	53	1	71
							322	9									
01	14818	X	13549	-0-	-1269	-0-	835	1	12424	2	Y	264	210	0	69	1	56
							290	9									
02	13384	X	11902	-0-	-1482	-0-	707	1	10956	2	Y	217	180	0	28	1	65
							239	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

12	30628	X	29962	-0-	-666	-0-	1742	1	27882	2	Y	307	247	0	56	1	74
							338	9									
01	31155	X	29612	-0-	-1543	-0-	1841	1	27418	2	Y	321	243	0	84	1	68
							353	9									
02	29400	X	26658	-0-	-2742	-0-	1601	1	24774	2	Y	257	215	0	33	1	77
							283	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

12	29636	X	25284	-0-	-4352	-0-	1470	1	23495	2	Y	290	237	0	53	1	70
							319	9									
01	29636	X	24789	-0-	-4847	-0-	1537	1	22914	2	Y	307	232	0	80	1	65
							338	9									
02	26768	X	21961	-0-	-4807	-0-	1316	1	20383	2	Y	238	201	0	31	1	71
							262	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41943	X	36266	-0-	-5677	-0-	2123	1	33985	2	Y	144	118	0	26	1	35
							158	9									
01	40145	X	35470	-0-	-4675	-0-	2220	1	33083	2	Y	152	115	0	40	1	32
							167	9									
02	35616	X	31282	-0-	-4334	-0-	1890	1	29257	2	Y	123	102	0	16	1	37
							135	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

12	37789	X	36184	-0-	-1605	-0-	2114	1	33797	2	Y	248	210	0	45	1	60
							273	9									
01	37789	X	32557	-0-	-5232	-0-	2035	1	30300	2	Y	202	166	0	53	1	43
							222	9									
02	34860	X	29280	-0-	-5580	-0-	1763	1	27287	2	Y	209	162	0	27	1	63
							230	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

12	28086	X	24878	-0-	-3208	-0-	1438	1	23041	2	Y	363	296	0	66	1	88
							399	9									
01	28086	X	24867	-0-	-3219	-0-	1548	1	23070	2	Y	226	207	0	59	1	48
							249	9									
02	25368	X	21411	-0-	-3957	-0-	1288	1	19925	2	Y	180	151	0	23	1	54
							198	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

12	9951	X	9136	-0-	-815	-0-	535	1	8549	2	Y	47	40	0	9	1	11
							52	9									
01	10261	X	9134	-0-	-1127	-0-	572	1	8516	2	Y	42	33	0	11	1	9
							46	9									
02	9268	X	7049	-0-	-2219	-0-	427	1	6590	2	Y	29	25	0	4	1	9
							32	9									
03	10261	X	7890	-0-	-2371	-0-	431	1	7405	2	Y	49	39	0	10	1	9
							54	9									
04	9420	X	7161	-0-	-2259	-0-	393	1	6716	2	Y	47	40	0	5	1	11
							52	9									
05	9145	X	7546	-0-	-1599	-0-	373	1	7126	2	Y	43	39	0	6	1	9
							47	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37138	X	33451	-0-	-3687	-0-	1957	1	31307	2	Y	170	137	0	31	1	41
							187	9									
01	36301	X	32648	-0-	-3653	-0-	2043	1	30438	2	Y	152	121	0	40	1	32
							167	9									
02	31892	X	28886	-0-	-3006	-0-	1746	1	27005	2	Y	123	102	0	16	1	37
							135	9									
03	34658	X	31508	-0-	-3150	-0-	1725	1	29655	2	Y	116	109	0	23	1	21
							128	9									
04	33540	X	29992	-0-	-3548	-0-	1650	1	28210	2	Y	120	100	0	13	1	28
							132	9									
05	33449	X	30043	-0-	-3406	-0-	1486	1	28414	2	Y	130	111	0	19	1	28
							143	9									

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27528	X	26127	-0-	-1401	-0-	1532	1	24538	2	Y	52	65	0	9	1	13
							57	9									
01	27528	X	25155	-0-	-2373	-0-	1579	1	23529	2	Y	43	36	0	11	1	9
							47	9									
02	23968	X	22144	-0-	-1824	-0-	1336	1	20664	2	Y	131	84	0	17	1	39
							144	9									
03	26536	X	24091	-0-	-2445	-0-	1316	1	22637	2	Y	125	116	0	25	1	23
							138	9									
04	25680	X	22860	-0-	-2820	-0-	1258	1	21494	2	Y	98	87	0	11	1	23
							108	9									
05	26133	X	22780	-0-	-3353	-0-	1131	1	21620	2	Y	26	39	0	4	1	6
							29	9									

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42253	X	38630	-0-	-3623	-0-	2264	1	36234	2	Y	120	98	0	22	1	29
							132	9									
01	41757	X	38203	-0-	-3554	-0-	2395	1	35673	2	Y	123	94	0	32	1	26
							135	9									
02	36456	X	33886	-0-	-2570	-0-	2048	1	31728	2	Y	100	83	0	13	1	30
							110	9									
03	39649	X	37121	-0-	-2528	-0-	2035	1	34979	2	Y	97	90	0	19	1	18
							107	9									
04	37980	X	35119	-0-	-2861	-0-	1935	1	33075	2	Y	99	83	0	11	1	23
							109	9									
05	38626	X	34954	-0-	-3672	-0-	1733	1	33125	2	Y	87	79	0	12	1	19
							96	9									

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
12	31217	X	26611	-0-	-4606	-0-	1555	1	24910	2	Y	133	108	0	24	1	32
							146	9									
01	30132	X	25549	-0-	-4583	-0-	1596	1	23809	2	Y	131	101	0	34	1	28
							144	9									
02	25620	X	22528	-0-	-3092	-0-	1361	1	21057	2	Y	100	85	0	13	1	30
							110	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35805 X	28638	-0-	-7167	-0-	1680	1	26868	2	Y	82	71	0	15	1	20
						90	9									
01	34255 X	27715	-0-	-6540	-0-	1737	1	25886	2	Y	84	64	0	22	1	18
						92	9									
02	28784 X	24006	-0-	-4778	-0-	1451	1	22496	2	Y	54	49	0	7	1	16
						59	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

12	40300 X	34440	-0-	-5860	-0-	2023	1	32395	2	Y	20	15	0	4	1	5
						22	9									
01	38781 X	33515	-0-	-5266	-0-	2109	1	31384	2	Y	20	15	0	6	1	4
						22	9									
02	33880 X	29639	-0-	-4241	-0-	1799	1	27818	2	Y	20	15	0	3	1	6
						22	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

12	21421 X	18281	-0-	-3140	-0-	1074	1	17184	2	Y	21	17	0	4	1	5
						23	9									
01	21421 X	18143	-0-	-3278	-0-	1141	1	16976	2	Y	24	18	0	6	1	5
						26	9									
02	17808 X	16010	-0-	-1798	-0-	970	1	15028	2	Y	11	11	0	2	1	3
						12	9									
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-

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

12	14756 X	9612	-0-	-5144	-0-	565	1	9022	2	Y	23	14	0	4	1	5
						25	9									
01	13423 X	10124	-0-	-3299	-0-	636	1	9458	2	Y	27	19	0	7	1	6
						30	9									
02	10136 X	8647	-0-	-1489	-0-	524	1	8095	2	Y	25	20	0	3	1	8
						28	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	29667 X	25735	-0-	-3932	-0-	1505	1	24072	2	Y	144	117	0	26	1	35
						158	9									
01	29667 X	24353	-0-	-5314	-0-	1522	1	22690	2	Y	128	102	0	34	1	27
						141	9									
02	26796 X	25783	-0-	-1013	-0-	1557	1	24109	2	Y	106	87	0	14	1	32
						117	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

12	32395 X	29987	-0-	-2408	-0-	1740	1	27860	2	Y	352	297	0	64	1	85
						387	9									
01	32178 X	29859	-0-	-2319	-0-	1853	1	27597	2	Y	372	281	0	97	1	79
						409	9									
02	28196 X	26647	-0-	-1549	-0-	1590	1	24616	2	Y	401	308	0	52	1	120
						441	9									
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

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

12	25792 X	21314	-0-	-4478	-0-	1239	1	19834	2	Y	219	189	0	40	1	53
						241	9									
01	24862 X	18052	-0-	-6810	-0-	1120	1	16705	2	Y	206	161	0	54	1	44
						227	9									
02	22624 X	21026	-0-	-1598	-0-	1257	1	19453	2	Y	287	208	0	37	1	86
						316	9									
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-

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

12	40672 X	35678	-0-	-4994	-0-	2079	1	33288	2	Y	283	271	0	52	1	68
						311	9									
01	39897 X	35727	-0-	-4170	-0-	2215	1	32994	2	Y	471	316	0	123	1	100
						518	9									
02	35224 X	33640	-0-	-1584	-0-	2024	1	31321	2	Y	268	253	0	35	1	80
						295	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40455	X	36667	-0-	-3788	-0-	2131	1	34114	2	Y	384	320	0	70	1	93
							422	9									
01	41101	X	41101	-0-	-0-	-0-	2557	1	38116	2	Y	389	298	0	102	1	82
							428	9									
02	37340	X	37340	-0-	-0-	-0-	2246	1	34777	2	Y	288	247	0	37	1	86
							317	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43092	X	43092	-0-	-0-	-0-	2519	1	40313	2	Y	236	195	0	43	1	57
							260	9									
01	44082	X	41678	-0-	-2404	-0-	2613	1	38903	2	Y	147	135	0	38	1	31
							162	9									
02	41132	X	16379	-0-	-24753	-0-	987	1	15290	2	Y	93	84	0	12	1	28
							102	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30287	X	23384	-0-	-6903	-0-	1362	1	21822	2	Y	182	158	0	33	1	44
							200	9									
01	22612	X	22612	-0-	-0-	-0-	1406	1	20974	2	Y	211	155	0	55	1	45
							232	9									
02	21840	X	20149	-0-	-1691	-0-	1209	1	18721	2	Y	199	158	0	26	1	60
							219	9									
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									

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
12	19468	X	5408	-0-	-14060	-0-	317	1	5063	2	Y	25	44	0	4	1	6
							28	9									
01	17608	X	3269	-0-	-14339	-0-	205	1	3055	2	Y	8	10	0	2	1	2
							9	9									
02	20537	X	20537	-0-	-0-	-0-	1236	1	19150	2	Y	137	80	0	18	1	41
							151	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25885 X	20610	-0-	-5275	-0-	1201	1	19218	2	Y	174	136	0	32	1	42
						191	9									
01	20565 X	20565	-0-	-0-	-0-	1280	1	19113	2	Y	156	124	0	41	1	33
						172	9									
02	19180 X	18110	-0-	-1070	-0-	1088	1	16867	2	Y	141	114	0	18	1	42
						155	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

12	35867 X	32186	-0-	-3681	-0-	1877	1	30048	2	Y	237	184	0	43	1	57
						261	9									
01	30287 X	30163	-0-	-124	-0-	1881	1	28044	2	Y	216	171	0	56	1	46
						238	9									
02	29316 X	26348	-0-	-2968	-0-	1593	1	24663	2	Y	84	94	0	11	1	25
						92	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

12	43648 X	39723	-0-	-3925	-0-	2336	1	37361	2	Y	24	20	0	4	1	6
						26	9									
01	42749 X	38640	-0-	-4109	-0-	2430	1	36182	2	Y	25	19	0	7	1	5
						28	9									
02	37884 X	34229	-0-	-3655	-0-	2075	1	32131	2	Y	21	17	0	3	1	6
						23	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

12	43524 X	38397	-0-	-5127	-0-	2255	1	36110	2	Y	29	24	0	5	1	7
						32	9									
01	42377 X	37381	-0-	-4996	-0-	2349	1	34997	2	Y	32	24	0	8	1	7
						35	9									
02	37268 X	32578	-0-	-4690	-0-	1975	1	30578	2	Y	23	20	0	3	1	7
						25	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41788	X	37329	-0-	-4459	-0-	2193	1	35088	2	Y	44	34	0	8	1	11
							48	9									
01	40672	X	36374	-0-	-4298	-0-	2283	1	34040	2	Y	46	35	0	12	1	10
							51	9									
02	35812	X	32446	-0-	-3366	-0-	1970	1	30436	2	Y	36	30	0	5	1	11
							40	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

12	43276	X	29437	-0-	-13839	-0-	1712	1	27433	2	Y	265	209	0	48	1	64
							292	9									
01	38936	X	27584	-0-	-11352	-0-	1715	1	25550	2	Y	290	217	0	76	1	61
							319	9									
02	33208	X	25279	-0-	-7929	-0-	1517	1	23486	2	Y	251	205	0	32	1	75
							276	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

12	35526	X	22007	-0-	-13519	-0-	1270	1	20320	2	Y	379	306	0	69	1	92
							417	9									
01	26474	X	20748	-0-	-5726	-0-	1280	1	19051	2	Y	379	292	0	99	1	80
							417	9									
02	23184	X	19107	-0-	-4077	-0-	1139	1	17612	2	Y	324	265	0	42	1	97
							356	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

12	30690	X	25694	-0-	-4996	-0-	1488	1	23764	2	Y	402	327	0	73	1	97
							442	9									
01	27621	X	24326	-0-	-3295	-0-	1503	1	22404	2	Y	381	298	0	99	1	81
							419	9									
02	24948	X	21587	-0-	-3361	-0-	1289	1	19942	2	Y	324	266	0	42	1	97
							356	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	3540	-0-	-1203	-0-	184	1	2997	2	Y	326	276	0	59	1	79
							359	9									
01	4185	X	3810	-0-	-375	-0-	215	1	3208	2	Y	352	264	0	92	1	75
							387	9									
02	3836	X	3679	-0-	-157	-0-	205	1	3134	2	Y	309	251	0	40	1	93
							340	9									
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									

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

12	8091	X	7212	-0-	-879	-0-	410	1	6547	2	Y	232	194	0	42	1	56
							255	9									
01	8091	X	6519	-0-	-1572	-0-	399	1	5932	2	Y	171	146	0	45	1	36
							188	9									
02	7056	X	6340	-0-	-716	-0-	375	1	5793	2	Y	156	125	0	20	1	47
							172	9									
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									

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

12	6603	X	5912	-0-	-691	-0-	314	1	5006	2	Y	538	439	0	98	1	130
							592	9									
01	6510	X	6093	-0-	-417	-0-	343	1	5089	2	Y	601	447	0	157	1	127
							661	9									
02	5376	X	5210	-0-	-166	-0-	284	1	4406	2	Y	473	397	0	61	1	142
							520	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26877	X	24619	-0-	-2258	-0-	1419	1	22739	2	Y	419	328	0	76	1	101
							461	9									
01	25916	X	23521	-0-	-2395	-0-	1449	1	21575	2	Y	452	339	0	118	1	96
							497	9									
02	23156	X	20963	-0-	-2193	-0-	1252	1	19347	2	Y	331	285	0	43	1	99
							364	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36797	X	28902	-0-	-7895	-0-	1680	1	26866	2	Y	324	265	0	59	1	78
							356	9									
01	32953	X	28738	-0-	-4215	-0-	1788	1	26634	2	Y	287	229	0	75	1	61
							316	9									
02	29260	X	27750	-0-	-1510	-0-	1667	1	25822	2	Y	237	196	0	31	1	71
							261	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36766	X	32991	-0-	-3775	-0-	1913	1	30626	2	Y	411	397	0	75	1	99
							452	9									
01	35774	X	30555	-0-	-5219	-0-	1896	1	28254	2	Y	368	293	0	96	1	78
							405	9									
02	32004	X	28676	-0-	-3328	-0-	1720	1	26595	2	Y	328	265	0	42	1	99
							361	9									
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									

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
12	25451	X	24739	-0-	-712	-0-	1433	1	22873	2	Y	394	321	0	72	1	95
							433	9									
01	25234	X	24277	-0-	-957	-0-	1498	1	22339	2	Y	400	306	0	104	1	85
							440	9									
02	22988	X	21813	-0-	-1175	-0-	1300	1	20131	2	Y	347	283	0	45	1	104
							382	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	3	-0-	-2198	-0-	3	2			Y	-0-	29	0			-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	51	1	774	2	Y	133	70	0	35	1	28
							146	9									
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	69	1	1113	2	Y	263	178	0	34	1	79
							289	9									
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-

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	72	1	1156	2	Y	406	326	0	74	1	98
							447	9									
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	53	1	784	2	Y	383	300	0	100	1	81
							421	9									
02	1596	N	1050	-0-	-546	-0-	40	1	636	2	Y	340	275	0	44	1	102
							374	9									
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									

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

12	2232	X	499	-0-	-1733	-0-	23	1	410	2	Y	60	48	0	11	1	15
							66	9									
01	3069	X	384	-0-	-2685	-0-	21	1	312	2	Y	46	39	0	12	1	10
							51	9									
02	2772	X	602	-0-	-2170	-0-	33	1	528	2	Y	37	31	0	5	1	11
							41	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

12	18848	X	17904	-0-	-944	-0-	1037	1	16583	2	Y	258	217	0	47	1	62
							284	9									
01	18631	X	17076	-0-	-1555	-0-	1051	1	15709	2	Y	287	213	0	75	1	61
							316	9									
02	16744	X	15065	-0-	-1679	-0-	898	1	13911	2	Y	233	194	0	30	1	70
							256	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17639	X	14424	-0-	-3215	-0-	832	1	13326	2	Y	242	209	0	44	1	58
							266	9									
01	17546	X	8027	-0-	-9519	-0-	493	1	7365	2	Y	154	139	0	40	1	33
							169	9									
02	18927	X	18927	-0-	-0-	-0-	1130	1	17470	2	Y	297	203	0	38	1	89
							327	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

12	17205	X	13269	-0-	-3936	-0-	760	1	12172	2	Y	306	202	0	56	1	74
							337	9									
01	17019	X	10128	-0-	-6891	-0-	631	1	9394	2	Y	94	123	0	25	1	20
							103	9									
02	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	994	1	15366	2	Y	386	240	0	50	1	116
							425	9									
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									

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

12	248	X	16	-0-	-232	-0-	16	2			Y	-0-	15	0			-0-
01	T. A.		354	-0-	354	354	18	1	244	2	Y	84	44	0	22	1	18
							92	9									
02	T. A.		322	-0-	322	676	19	1	234	2	Y	63	54	0	8	1	19
							69	9									
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									

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	144	1	2305	2	Y	658	515	0	120	1	159
							724	9									
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	164	1	2407	2	Y	636	494	0	166	1	135
							700	9									
02	2828	X	2552	-0-	-276	-0-	128	1	1954	2	Y	427	379	0	55	1	128
							470	9									
03	3162	X	2381	-0-	-781	-0-	114	1	1927	2	Y	309	320	0	61	1	56
							340	9									
04	3090	X	1831	-0-	-1259	-0-	85	1	1454	2	Y	265	230	0	29	1	62
							292	9									
05	3193	X	1657	-0-	-1536	-0-	73	1	1398	2	Y	169	170	0	24	1	37
							186	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	359	1	5767	2	Y	874	690	0	159	1	211
						961	9									
01	6479 X	6029	-0-	-450	-0-	327	1	4882	2	Y	745	604	0	194	1	158
						820	9									
02	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	330	1	5108	2	Y	644	526	0	83	1	193
						708	9									
03	7099 X	6151	-0-	-948	-0-	305	1	5238	2	Y	553	536	0	109	1	101
						608	9									
04	6870 X	6841	-0-	-29	-0-	337	1	5738	2	Y	696	558	0	75	1	164
						766	9									
*05	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	332	1	6353	2	Y	674	595	0	96	1	147
						741	9									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

12	28923 X	26080	-0-	-2843	-0-	1516	1	24300	2	Y	240	199	0	44	1	58
						264	9									
01	26970 X	26597	-0-	-373	-0-	1656	1	24659	2	Y	256	193	0	67	1	54
						282	9									
02	24360 X	23930	-0-	-430	-0-	1439	1	22256	2	Y	214	176	0	28	1	64
						235	9									
03	26970 X	26376	-0-	-594	-0-	1440	1	24708	2	Y	207	192	0	41	1	38
						228	9									
04	25740 X	25738	-0-	-2	-0-	1408	1	24102	2	Y	207	174	0	22	1	49
						228	9									
05	26598 X	24313	-0-	-2285	-0-	1199	1	22926	2	Y	171	158	0	25	1	37
						188	9									

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

12	18910 X	16904	-0-	-2006	-0-	984	1	15731	2	Y	172	138	0	31	1	42
						189	9									
01	18910 X	17100	-0-	-1810	-0-	1024	1	15267	2	Y	735	429	0	192	1	156
						809	9									
02	16268 X	14700	-0-	-1568	-0-	883	1	13655	2	Y	147	240	0	19	1	44
						162	9									
03	18011 X	15863	-0-	-2148	-0-	863	1	14837	2	Y	148	136	0	29	1	27
						163	9									
04	16740 X	15026	-0-	-1714	-0-	821	1	14043	2	Y	147	123	0	16	1	35
						162	9									
05	17112 X	15039	-0-	-2073	-0-	743	1	14158	2	Y	125	115	0	18	1	27
						138	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	2975	-0-	-1489	-0-	135 702	1 9	2138	2	Y	638	488	0	116	1	154
01	3968	X	3131	-0-	-837	-0-	153 703	1 9	2275	2	Y	639	491	0	167	1	135
02	2492	X	2491	-0-	-1	-0-	119 528	1 9	1844	2	Y	480	409	0	62	1	144
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

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	3149	-0-	-2152	-0-	160 460	1 9	2529	2	Y	418	364	0	76	1	101
01	5301	X	2991	-0-	-2310	-0-	161 450	1 9	2380	2	Y	409	316	0	107	1	87
02	4788	X	3762	-0-	-1026	-0-	202 442	1 9	3118	2	Y	402	316	0	52	1	121
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

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3134	-0-	-524	-0-	154 524	1 9	2456	2	Y	476	407	0	87	1	115
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	177 624	1 9	2631	2	Y	567	414	0	148	1	120
02	3332	X	870	-0-	-2462	-0-	47 131	1 9	692	2	Y	119	188	0	15	1	36
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

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
12	806	N	400	-0-	-406	-0-	15 169	1 9	216	2	Y	154	132	0	28	1	37
01	620	N	325	-0-	-295	-0-	13 151	1 9	161	2	Y	137	109	0	36	1	29
02	532	N	347	-0-	-185	-0-	19 101	1 9	227	2	Y	92	81	0	12	1	28
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	13 154	1 9	216	2	Y	140	114	0	28	1	26
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	23 180	1 9	402	2	Y	164	133	0	18	1	39
05	372	N	270	-0-	-102	-0-	10 54	1 9	206	2	Y	49	70	0	7	1	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1164	-0-	-541	-0-	52	1	798	2	Y	285	241	0	52	1	69
							314	9									
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	56	1	854	2	Y	274	213	0	72	1	58
							301	9									
02	1288	N	1269	-0-	-19	-0-	56	1	873	2	Y	309	234	0	40	1	93
							340	9									
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									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

12	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	856	1	1476	2	Y	209	167	0			62
							230	9									
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	1174	1	1649	2	Y	254	256	0			60
							279	9									
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	932	1	1728	2	Y	200	199	0			61
							220	9									
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									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

12	8773	X	137	-0-	-8636	-0-	47	1	81	2	Y	8	11	0			2
							9	9									
01	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	11620	X	2790	-0-	-8830	-0-	912	1	1688	2	Y	173	120	0			53
							190	9									
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									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

12	15686	X	9897	-0-	-5789	-0-	3429	1	5905	2	Y	512	519	0			152
							563	9									
01	12152	X	9002	-0-	-3150	-0-	3490	1	4903	2	Y	554	575	0			131
							609	9									
02	10976	X	7855	-0-	-3121	-0-	2592	1	4798	2	Y	423	425	0			129
							465	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14322	X	11846	-0-	-2476	-0-	3906	1	6730	2	Y	1100	1100	0			326
							1210	9									
01	14322	X	11569	-0-	-2753	-0-	4314	1	6060	2	Y	1086	1155	0			257
							1195	9									
02	12936	X	10232	-0-	-2704	-0-	3257	1	6029	2	Y	860	854	0			263
							946	9									
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									

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
12	9269	X	9066	-0-	-203	-0-	3058	1	5270	2	Y	671	635	0			199
							738	9									
01	9858	X	8477	-0-	-1381	-0-	3224	1	4532	2	Y	655	699	0			155
							721	9									
02	8904	X	8146	-0-	-758	-0-	2651	1	4909	2	Y	533	525	0			163
							586	9									
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									

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
12	7502	X	18	-0-	-7484	-0-	5	1	10	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
01	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	12236	X	67	-0-	-12169	-0-	20	1	37	2	Y	9	6	0			3
							10	9									
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-

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
12	1705	X	25	-0-	-1680	-0-	5	1	9	2	Y	10	7	0			3
							11	9									
01	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	8848	X	171	-0-	-8677	-0-	21	1	39	2	Y	101	70	0			31
							111	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	65	1	93	2	Y	9	7	0			2
							10	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	148	1	272	2	Y	27	21	0			8
							30	9									
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		308	-0-	308	308	20	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	308					Y	-0-					-0-
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

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
12	21514	X	19885	-0-	-1629	-0-	1038	1	16634	2	Y	2012	1671	0	366	1	486
							2213	9									
01	21049	X	16261	-0-	-4788	-0-	907	1	13539	2	Y	1650	1356	0	430	1	350
							1815	9									
02	19012	X	16763	-0-	-2249	-0-	965	1	14919	2	Y	799	806	0	103	1	240
							879	9									
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									

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
12	25110	X	23680	-0-	-1430	-0-	1392	1	22270	2	Y	16	12	0	3	1	4
							18	9									
01	25699	X	23195	-0-	-2504	-0-	1459	1	21718	2	Y	16	13	0	4	1	3
							18	9									
02	22736	X	20201	-0-	-2535	-0-	1225	1	18962	2	Y	13	10	0	2	1	4
							14	9									
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101308	X	90069	-0-	-11239	-0-	5262	1	84204	2	Y	548	449	0	100	1	132
							603	9									
01	95418	X	84277	-0-	-11141	-0-	5263	1	78410	2	Y	549	422	0	143	1	116
							604	9									
02	85036	X	77553	-0-	-7483	-0-	4678	1	72372	2	Y	457	377	0	59	1	137
							503	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47182	X	41198	-0-	-5984	-0-	2407	1	38516	2	Y	250	204	0	46	1	60
							275	9									
01	45291	X	41040	-0-	-4251	-0-	2563	1	38191	2	Y	260	197	0	68	1	55
							286	9									
02	40292	X	35900	-0-	-4392	-0-	2164	1	33494	2	Y	220	181	0	28	1	66
							242	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31310	X	27144	-0-	-4166	-0-	1586	1	25371	2	Y	170	138	0	31	1	41
							187	9									
01	30070	X	26419	-0-	-3651	-0-	1649	1	24576	2	Y	176	134	0	46	1	37
							194	9									
02	26880	X	23367	-0-	-3513	-0-	1408	1	21796	2	Y	148	122	0	19	1	44
							163	9									
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									

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
12	17670	X	17188	-0-	-482	-0-	998	1	15994	2	Y	178	150	0	32	1	43
							196	9									
01	17484	X	7132	-0-	-10352	-0-	441	1	6578	2	Y	103	97	0	27	1	22
							113	9									
02	16884	X	15956	-0-	-928	-0-	955	1	14829	2	Y	156	111	0	20	1	47
							172	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29109 X	28245	-0-	-864	-0-	1632	1	26125	2	Y	444	361	0	81	1	107
						488	9									
01	28303 X	27389	-0-	-914	-0-	1694	1	25205	2	Y	445	342	0	116	1	94
						490	9									
02	26740 X	24398	-0-	-2342	-0-	1454	1	22526	2	Y	380	311	0	49	1	114
						418	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

12	46376 X	40489	-0-	-5887	-0-	2369	1	37934	2	Y	169	134	0	31	1	41
						186	9									
01	45291 X	38883	-0-	-6408	-0-	2434	1	36276	2	Y	157	124	0	41	1	33
						173	9									
02	40012 X	34877	-0-	-5135	-0-	2105	1	32612	2	Y	145	116	0	19	1	43
						160	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

12	40486 X	37772	-0-	-2714	-0-	2175	1	34818	2	Y	708	581	0	129	1	171
						779	9									
01	38347 X	33448	-0-	-4899	-0-	2049	1	30533	2	Y	787	586	0	205	1	167
						866	9									
02	36792 X	31373	-0-	-5419	-0-	1851	1	28642	2	Y	800	624	0	103	1	240
						880	9									
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									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

12	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	1501	1	2586	2	Y	348	381	0			103
						383	9									
01	7936 X	6113	-0-	-1823	-0-	2282	1	3205	2	Y	569	537	0			135
						626	9									
02	7168 X	5377	-0-	-1791	-0-	1723	1	3190	2	Y	422	428	0			129
						464	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51243	X	45210	-0-	-6033	-0-	2648	1	42386	2	Y	160	158	0	29	1	39
							176	9									
01	49600	X	43555	-0-	-6045	-0-	2722	1	40538	2	Y	268	180	0	70	1	57
							295	9									
02	43792	X	39572	-0-	-4220	-0-	2386	1	36932	2	Y	231	189	0	30	1	69
							254	9									
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									

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
12	45973	X	39950	-0-	-6023	-0-	2336	1	37365	2	Y	226	182	0	41	1	55
							249	9									
01	43927	X	38271	-0-	-5656	-0-	2392	1	35639	2	Y	218	170	0	57	1	46
							240	9									
02	38920	X	34857	-0-	-4063	-0-	2103	1	32555	2	Y	181	150	0	23	1	54
							199	9									
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									

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
12	56048	X	49045	-0-	-7003	-0-	2870	1	45936	2	Y	217	175	0	40	1	52
							239	9									
01	54095	X	47365	-0-	-6730	-0-	2961	1	44143	2	Y	237	177	0	62	1	50
							261	9									
02	47852	X	42499	-0-	-5353	-0-	2569	1	39725	2	Y	186	156	0	24	1	56
							205	9									
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									

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
12	24738	X	12589	-0-	-12149	-0-	738	1	11790	2	Y	55	43	0	10	1	13
							61	9									
01	24056	X	12015	-0-	-12041	-0-	750	1	11201	2	Y	58	44	0	15	1	12
							64	9									
02	21392	X	10687	-0-	-10705	-0-	646	1	9990	2	Y	46	38	0	6	1	14
							51	9									
03	22289	X	12095	-0-	-10194	-0-	664	1	11388	2	Y	39	38	0	8	1	7
							43	9									
04	12300	X	11948	-0-	-352	-0-	658	1	11243	2	Y	43	35	0	5	1	10
							47	9									
05	12586	X	12116	-0-	-470	-0-	600	1	11483	2	Y	30	29	0	4	1	7
							33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25234 X	23061	-0-	-2173	-0-	1338	1	21436	2	Y	261	216	0	48	1	63
						287	9									
01	25234 X	21713	-0-	-3521	-0-	1345	1	20031	2	Y	306	224	0	80	1	65
						337	9									
02	21728 X	20138	-0-	-1590	-0-	1206	1	18643	2	Y	263	215	0	34	1	79
						289	9									
03	23932 X	22017	-0-	-1915	-0-	1199	1	20570	2	Y	225	219	0	44	1	41
						248	9									
04	23160 X	20411	-0-	-2749	-0-	1115	1	19057	2	Y	217	184	0	23	1	51
						239	9									
05	23064 X	14387	-0-	-8677	-0-	709	1	13539	2	Y	126	132	0	18	1	27
						139	9									

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

12	67487 X	57451	-0-	-10036	-0-	3365	1	53841	2	Y	223	178	0	41	1	54
						245	9									
01	64356 X	55150	-0-	-9206	-0-	3453	1	51448	2	Y	226	173	0	59	1	48
						249	9									
02	57232 X	49829	-0-	-7403	-0-	3011	1	46613	2	Y	186	154	0	24	1	56
						205	9									
03	60264 X	53171	-0-	-7093	-0-	2915	1	50066	2	Y	173	163	0	34	1	32
						190	9									
04	58320 X	49792	-0-	-8528	-0-	2739	1	46858	2	Y	177	148	0	19	1	42
						195	9									
05	57443 X	49752	-0-	-7691	-0-	2463	1	47127	2	Y	147	136	0	21	1	32
						162	9									

GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

12	34379 X	31200	-0-	-3179	-0-	1820	1	29098	2	Y	256	208	0	47	1	62
						282	9									
01	34007 X	30600	-0-	-3407	-0-	1906	1	28399	2	Y	268	203	0	70	1	57
						295	9									
02	30072 X	27218	-0-	-2854	-0-	1636	1	25341	2	Y	219	182	0	28	1	66
						241	9									
03	32767 X	29703	-0-	-3064	-0-	1620	1	27849	2	Y	213	198	0	42	1	39
						234	9									
04	30990 X	28166	-0-	-2824	-0-	1543	1	26392	2	Y	210	177	0	23	1	49
						231	9									
05	31186 X	22929	-0-	-8257	-0-	1131	1	21638	2	Y	145	142	0	20	1	32
						160	9									

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

12	58528 X	52895	-0-	-5633	-0-	3103	1	49679	2	Y	103	78	0	19	1	25
						113	9									
01	60822 X	51090	-0-	-9732	-0-	3209	1	47761	2	Y	109	82	0	29	1	23
						120	9									
02	54936 X	44500	-0-	-10436	-0-	2696	1	41712	2	Y	84	71	0	11	1	25
						92	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28675 X	26927	-0-	-1748	-0-	1552	1	24843	2	Y	484	412	0	88	1	117
						532	9									
01	27559 X	26166	-0-	-1393	-0-	1610	1	23976	2	Y	527	395	0	137	1	112
						580	9									
02	25536 X	22812	-0-	-2724	-0-	1357	1	20980	2	Y	432	358	0	56	1	130
						475	9									
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									

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

12	19995 X	18161	-0-	-1834	-0-	1043	1	16699	2	Y	381	314	0	69	1	92
						419	9									
01	19282 X	17418	-0-	-1864	-0-	1071	1	15917	2	Y	391	298	0	102	1	83
						430	9									
02	17332 X	15107	-0-	-2225	-0-	898	1	13909	2	Y	273	239	0	35	1	82
						300	9									
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									

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

12	17205 X	15075	-0-	-2130	-0-	863	1	13807	2	Y	368	297	0	67	1	89
						405	9									
01	16926 X	14778	-0-	-2148	-0-	904	1	13457	2	Y	379	289	0	99	1	80
						417	9									
02	14924 X	12996	-0-	-1928	-0-	767	1	11924	2	Y	277	238	0	36	1	83
						305	9									
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									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

12	17825 X	15746	-0-	-2079	-0-	908	1	14588	2	Y	227	188	0	41	1	55
						250	9									
01	17825 X	15345	-0-	-2480	-0-	948	1	14127	2	Y	245	184	0	64	1	52
						270	9									
02	15036 X	13654	-0-	-1382	-0-	816	1	12619	2	Y	199	165	0	26	1	60
						219	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30783	X	29866	-0-	-917	-0-	1739	1	27818	2	Y	281	230	0	51	1	68
							309	9									
01	29971	X	29971	-0-	-0-	-0-	1863	1	27761	2	Y	315	234	0	82	1	67
							347	9									
02	26871	X	26871	-0-	-0-	-0-	1612	1	24977	2	Y	256	213	0	33	1	77
							282	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

12	40889	X	36567	-0-	-4322	-0-	2127	1	34043	2	Y	361	292	0	66	1	87
							397	9									
01	39928	X	35644	-0-	-4284	-0-	2217	1	33020	2	Y	370	282	0	97	1	78
							407	9									
02	35532	X	31482	-0-	-4050	-0-	1890	1	29261	2	Y	301	250	0	39	1	90
							331	9									
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									

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

12	18817	X	16966	-0-	-1851	-0-	971	1	15520	2	Y	432	351	0	79	1	104
							475	9									
01	18259	X	16854	-0-	-1405	-0-	1032	1	15369	2	Y	412	321	0	108	1	87
							453	9									
02	15792	X	14824	-0-	-968	-0-	878	1	13585	2	Y	328	275	0	42	1	98
							361	9									
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									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

12	14911	X	11229	-0-	-3682	-0-	641	1	10251	2	Y	306	247	0	56	1	74
							337	9									
01	14415	X	9194	-0-	-5221	-0-	554	1	8246	2	Y	358	263	0	93	1	76
							394	9									
02	11480	X	8499	-0-	-2981	-0-	494	1	7621	2	Y	349	275	0	45	1	105
							384	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11780	X	10395	-0-	-1385	-0-	590	1	9436	2	Y	335	268	0	61	1	81
							369	9									
01	11780	X	10623	-0-	-1157	-0-	643	1	9573	2	Y	370	276	0	97	1	78
							407	9									
02	10136	X	9165	-0-	-971	-0-	536	1	8320	2	Y	281	239	0	36	1	84
							309	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	11066	-0-	-776	-0-	627	1	10010	2	Y	390	312	0	71	1	94
							429	9									
01	11098	X	10824	-0-	-274	-0-	652	1	9742	2	Y	391	300	0	102	1	83
							430	9									
02	10136	X	9508	-0-	-628	-0-	555	1	8617	2	Y	305	257	0	39	1	92
							336	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	8507	-0-	-793	-0-	480	1	7683	2	Y	313	251	0	57	1	76
							344	9									
01	9300	X	8240	-0-	-1060	-0-	495	1	7382	2	Y	330	250	0	86	1	70
							363	9									
02	8400	X	7105	-0-	-1295	-0-	415	1	6393	2	Y	270	224	0	35	1	81
							297	9									
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									

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
12	16244	X	14419	-0-	-1825	-0-	820	1	13140	2	Y	417	327	0	76	1	101
							459	9									
01	15903	X	14136	-0-	-1767	-0-	859	1	12806	2	Y	428	326	0	112	1	91
							471	9									
02	14140	X	12557	-0-	-1583	-0-	735	1	11418	2	Y	367	301	0	47	1	110
							404	9									
03	14415	X	14329	-0-	-86	-0-	770	1	13190	2	Y	335	318	0	66	1	61
							369	9									
04	13950	X	13832	-0-	-118	-0-	734	1	12569	2	Y	481	377	0	52	1	113
							529	9									
05	14415	X	13536	-0-	-879	-0-	655	1	12537	2	Y	313	313	0	45	1	68
							344	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16120	X	14524	-0-	-1596	-0-	829 452	1 9	13243	2	Y	411	336	0	75	1	99
01	16120	X	13738	-0-	-2382	-0-	837 438	1 9	12463	2	Y	398	309	0	104	1	84
02	14476	X	11700	-0-	-2776	-0-	692 318	1 9	10690	2	Y	289	249	0	37	1	87
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

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
12	13857	X	11755	-0-	-2102	-0-	676 278	1 9	10801	2	Y	253	210	0	46	1	61
01	13857	X	12801	-0-	-1056	-0-	785 321	1 9	11695	2	Y	292	215	0	76	1	62
02	11984	X	11186	-0-	-798	-0-	664 261	1 9	10261	2	Y	237	197	0	31	1	71
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

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
12	12028	X	10898	-0-	-1130	-0-	626 270	1 9	10002	2	Y	245	199	0	45	1	59
01	12028	X	10472	-0-	-1556	-0-	643 271	1 9	9558	2	Y	246	189	0	64	1	52
02	10864	X	9266	-0-	-1598	-0-	551 210	1 9	8505	2	Y	191	161	0	25	1	57
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

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
12	12400	X	10655	-0-	-1745	-0-	610 250	1 9	9795	2	Y	227	172	0	41	1	55
01	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	853 233	1 9	12662	2	Y	212	167	0	55	1	45
02	10444	X	10205	-0-	-239	-0-	610 194	1 9	9401	2	Y	176	145	0	23	1	53
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27373	X	27153	-0-	-220	-0-	1557	1	24913	2	Y	621	536	0	113	1	150
							683	9									
01	27560	X	27560	-0-	-0-	-0-	1686	1	25129	2	Y	677	507	0	177	1	143
							745	9									
02	24164	X	24058	-0-	-106	-0-	1422	1	22002	2	Y	576	472	0	74	1	173
							634	9									
03	27156	X	25921	-0-	-1235	-0-	1386	1	23844	2	Y	628	562	0	124	1	115
							691	9									
04	26670	X	24019	-0-	-2651	-0-	1292	1	22087	2	Y	582	497	0	63	1	137
							640	9									
05	27559	X	23389	-0-	-4170	-0-	1135	1	21725	2	Y	481	445	0	68	1	105
							529	9									

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35464	X	34281	-0-	-1183	-0-	1972	1	31575	2	Y	667	548	0	121	1	161
							734	9									
01	34658	X	33048	-0-	-1610	-0-	2035	1	30298	2	Y	650	504	0	169	1	138
							715	9									
02	32536	X	29345	-0-	-3191	-0-	1748	1	27033	2	Y	513	431	0	66	1	154
							564	9									
03	36022	X	29950	-0-	-6072	-0-	1618	1	27800	2	Y	484	454	0	95	1	89
							532	9									
04	34860	X	30260	-0-	-4600	-0-	1642	1	28067	2	Y	501	418	0	54	1	118
							551	9									
05	34286	X	29873	-0-	-4413	-0-	1459	1	27935	2	Y	435	396	0	62	1	95
							479	9									

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90148	X	80233	-0-	-9915	-0-	4713	1	75423	2	Y	88	73	0	16	1	21
							97	9									
01	86366	X	78849	-0-	-7517	-0-	4951	1	73788	2	Y	100	74	0	26	1	21
							110	9									
02	76580	X	70677	-0-	-5903	-0-	4283	1	66318	2	Y	69	60	0	9	1	21
							76	9									
03	82987	X	77613	-0-	-5374	-0-	4264	1	73279	2	Y	64	60	0	13	1	12
							70	9									
04	79470	X	76890	-0-	-2580	-0-	4244	1	72584	2	Y	56	49	0	6	1	13
							62	9									
05	80228	X	76315	-0-	-3913	-0-	3789	1	72484	2	Y	38	37	0	6	1	8
							42	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	778	1	12448	2	Y	199	150	0	36	1	48
							219	9									
01	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	788	1	11743	2	Y	204	156	0	53	1	43
							224	9									
02	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	678	1	10485	2	Y	154	131	0	20	1	46
							169	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13361	X	12144	-0-	-1217	-0-	699	1	11207	2	Y	216	177	0	39	1	52
							238	9									
01	13237	X	11996	-0-	-1241	-0-	728	1	10849	2	Y	381	253	0	99	1	81
							419	9									
02	11732	X	9956	-0-	-1776	-0-	588	1	9084	2	Y	258	228	0	33	1	78
							284	9									
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									

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
12	17732	X	16344	-0-	-1388	-0-	939	1	15018	2	Y	352	265	0	64	1	85
							387	9									
01	17732	X	13365	-0-	-4367	-0-	814	1	12134	2	Y	379	285	0	99	1	80
							417	9									
02	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	931	1	14401	2	Y	374	294	0	48	1	112
							411	9									
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									

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
12	22847	X	20311	-0-	-2536	-0-	1160	1	18581	2	Y	518	364	0	94	1	125
							570	9									
01	21328	X	18985	-0-	-2343	-0-	1163	1	17324	2	Y	453	364	0	118	1	96
							498	9									
02	17668	X	17384	-0-	-284	-0-	1034	1	15964	2	Y	351	297	0	45	1	105
							386	9									
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									

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
12	61008	X	56861	-0-	-4147	-0-	3301	1	52776	2	Y	713	591	0	130	1	172
							784	9									
01	59148	X	55965	-0-	-3183	-0-	3471	1	51696	2	Y	725	554	0	189	1	154
							798	9									
02	51772	X	49401	-0-	-2371	-0-	2958	1	45787	2	Y	596	494	0	77	1	179
							656	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	5022	-0-	-2511	-0-	285	1	4564	2	Y	157	138	0	29	1	38
							173	9									
01	7533	X	5925	-0-	-1608	-0-	352	1	5257	2	Y	287	189	0	75	1	61
							316	9									
02	5936	X	4554	-0-	-1382	-0-	266	1	4112	2	Y	160	152	0	21	1	48
							176	9									
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									

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

12	18166	X	16174	-0-	-1992	-0-	929	1	14875	2	Y	336	272	0	61	1	81
							370	9									
01	17453	X	15641	-0-	-1812	-0-	961	1	14338	2	Y	311	245	0	81	1	66
							342	9									
02	15372	X	14100	-0-	-1272	-0-	838	1	12979	2	Y	257	213	0	33	1	77
							283	9									
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									

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

12	26226	X	23377	-0-	-2849	-0-	1335	1	21385	2	Y	597	483	0	109	1	144
							657	9									
01	25668	X	22739	-0-	-2929	-0-	1389	1	20693	2	Y	597	459	0	156	1	126
							657	9									
02	22176	X	20245	-0-	-1931	-0-	1196	1	18517	2	Y	484	403	0	62	1	145
							532	9									
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									

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

12	11625	X	10300	-0-	-1325	-0-	590	1	9410	2	Y	273	212	0	50	1	66
							300	9									
01	11067	X	9940	-0-	-1127	-0-	607	1	9030	2	Y	275	211	0	72	1	58
							303	9									
02	9772	X	8879	-0-	-893	-0-	524	1	8110	2	Y	223	185	0	29	1	67
							245	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26536	X	23795	-0-	-2741	-0-	1368	1	21866	2	Y	510	413	0	93	1	123
							561	9									
01	25420	X	23140	-0-	-2280	-0-	1422	1	21125	2	Y	539	407	0	141	1	114
							593	9									
02	22120	X	20282	-0-	-1838	-0-	1203	1	18592	2	Y	443	367	0	57	1	133
							487	9									
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									

BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

12	12214	X	10536	-0-	-1678	-0-	603	1	9666	2	Y	243	181	0	44	1	59
							267	9									
01	12214	X	10359	-0-	-1855	-0-	637	1	9467	2	Y	232	181	0	61	1	49
							255	9									
02	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	634	1	9787	2	Y	220	175	0	28	1	66
							242	9									
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									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

12	64077	X	59103	-0-	-4974	-0-	3439	1	55044	2	Y	564	489	0	103	1	136
							620	9									
01	63798	X	55608	-0-	-8190	-0-	3437	1	51241	2	Y	845	582	0	220	1	179
							930	9									
02	55076	X	51457	-0-	-3619	-0-	3091	1	47839	2	Y	479	452	0	62	1	144
							527	9									
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									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

12	49538	X	42501	-0-	-7037	-0-	2473	1	39543	2	Y	441	360	0	80	1	107
							485	9									
01	48174	X	43454	-0-	-4720	-0-	2702	1	40253	2	Y	454	346	0	119	1	96
							499	9									
02	41216	X	38491	-0-	-2725	-0-	2310	1	35762	2	Y	381	314	0	49	1	114
							419	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46562	X	39818	-0-	-6744	-0-	2340	1	37433	2	Y	41	29	0	8	1	10
							45	9									
01	44330	X	38584	-0-	-5746	-0-	2422	1	36111	2	Y	46	34	0	12	1	10
							51	9									
02	39984	X	34351	-0-	-5633	-0-	2084	1	32231	2	Y	33	29	0	4	1	10
							36	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

12	54994	X	46388	-0-	-8606	-0-	2726	1	43636	2	Y	24	19	0	4	1	6
							26	9									
01	51584	X	44899	-0-	-6685	-0-	2822	1	42051	2	Y	24	19	0	6	1	5
							26	9									
02	46536	X	39631	-0-	-6905	-0-	2405	1	37204	2	Y	20	16	0	3	1	6
							22	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

12	62651	X	53041	-0-	-9610	-0-	3117	1	49882	2	Y	38	30	0	7	1	9
							42	9									
01	58776	X	51421	-0-	-7355	-0-	3231	1	48147	2	Y	39	30	0	10	1	8
							43	9									
02	53088	X	45160	-0-	-7928	-0-	2736	1	42391	2	Y	30	25	0	4	1	9
							33	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

12	61566	X	53158	-0-	-8408	-0-	3124	1	50030	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
01	58683	X	51303	-0-	-7380	-0-	3227	1	48067	2	Y	8	5	0	2	1	2
							9	9									
02	53004	X	44760	-0-	-8244	-0-	2715	1	42039	2	Y	5	4	0	1	1	2
							6	9									
03	58683	X	48652	-0-	-10031	-0-	2675	1	45976	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
04	54060	X	45611	-0-	-8449	-0-	2520	1	43090	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	53165	X	45465	-0-	-7700	-0-	2257	1	43208	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55087	X	47916	-0-	-7171	-0-	2820	1	45093	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
01	53041	X	46436	-0-	-6605	-0-	2919	1	43511	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
02	47908	X	40674	-0-	-7234	-0-	2468	1	38202	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
03	51770	X	44155	-0-	-7615	-0-	2428	1	41725	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
04	48420	X	41348	-0-	-7072	-0-	2285	1	39060	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	47926	X	40423	-0-	-7503	-0-	2008	1	38411	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

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
12	23808	X	22707	-0-	-1101	-0-	1304	1	20847	2	Y	505	416	0	92	1	122
							556	9									
01	23591	X	21792	-0-	-1799	-0-	1335	1	19866	2	Y	537	405	0	140	1	114
							591	9									
02	21308	X	18965	-0-	-2343	-0-	1123	1	17359	2	Y	439	364	0	57	1	132
							483	9									
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									

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
12	16585	X	14205	-0-	-2380	-0-	811	1	12973	2	Y	383	306	0	70	1	92
							421	9									
01	16585	X	14059	-0-	-2526	-0-	858	1	12786	2	Y	377	291	0	98	1	80
							415	9									
02	13552	X	12379	-0-	-1173	-0-	731	1	11312	2	Y	305	254	0	39	1	92
							336	9									
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									

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
12	29681	X	29681	-0-	-0-	-0-	1716	1	27488	2	Y	434	335	0	79	1	105
							477	9									
01	33526	X	33526	-0-	-0-	-0-	2075	1	30879	2	Y	520	379	0	136	1	110
							572	9									
02	28845	X	28845	-0-	-0-	-0-	1722	1	26651	2	Y	429	355	0	55	1	129
							472	9									
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43431	X	36767	-0-	-6664	-0-	2162	1	34605	2	Y	-0-					-0-
01	41478	X	35706	-0-	-5772	-0-	2245	1	33461	2	Y	-0-					-0-
02	36876	X	31303	-0-	-5573	-0-	1900	1	29403	2	Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40052	X	33781	-0-	-6271	-0-	1987	1	31768	2	Y	24	14	0	4	1	6
							26	9									
01	38316	X	32410	-0-	-5906	-0-	2038	1	30372	2	Y	-0-	6	0			-0-
02	34412	X	29034	-0-	-5378	-0-	1763	1	27271	2	Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50344	X	44608	-0-	-5736	-0-	2623	1	41985	2	Y	-0-					-0-
01	49507	X	43270	-0-	-6237	-0-	2722	1	40545	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
02	44240	X	38030	-0-	-6210	-0-	2310	1	35719	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
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									

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	6775	-0-	-1533	-0-	299	1	4824	2	Y	1502	1229	0	273	1	363
							1652	9									
01	8680	X	6700	-0-	-1980	-0-	321	1	4796	2	Y	1439	1122	0	375	1	305
							1583	9									
02	7840	X	6660	-0-	-1180	-0-	323	1	5025	2	Y	1193	986	0	154	1	358
							1312	9									
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									

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
12	10168	X	8242	-0-	-1926	-0-	372	1	5928	2	Y	1765	1461	0	321	1	426
							1942	9									
01	9796	X	4826	-0-	-4970	-0-	215	1	3207	2	Y	1276	1099	0	333	1	270
							1404	9									
02	8848	X	7914	-0-	-934	-0-	375	1	5787	2	Y	1593	1180	0	205	1	478
							1752	9									
03	9796	X	9097	-0-	-699	-0-	411	1	7061	2	Y	1477	1394	0	291	1	270
							1625	9									
04	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	387	1	6590	2	Y	1487	1247	0	160	1	350
							1636	9									
05	8773	X	8088	-0-	-685	-0-	334	1	6378	2	Y	1251	1151	0	178	1	272
							1376	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	419	1	6700	2	Y	1181	980	0	215	1	285
							1299	9									
01	10726	X	9351	-0-	-1375	-0-	505	1	7507	2	Y	1217	927	0	317	1	258
							1339	9									
02	9688	X	6553	-0-	-3135	-0-	342	1	5295	2	Y	833	734	0	107	1	250
							916	9									
03	10726	X	4418	-0-	-6308	-0-	212	1	3647	2	Y	508	565	0	100	1	93
							559	9									
04	9060	X	6880	-0-	-2180	-0-	323	1	5585	2	Y	884	674	0	95	1	208
							972	9									
05	9362	X	6279	-0-	-3083	-0-	276	1	5269	2	Y	667	635	0	95	1	145
							734	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12059	X	11530	-0-	-529	-0-	631	1	10120	2	Y	708	568	0	129	1	171
							779	9									
01	12059	X	7616	-0-	-4443	-0-	447	1	6682	2	Y	443	404	0	116	1	94
							487	9									
02	10780	X	9113	-0-	-1667	-0-	536	1	8320	2	Y	234	228	0	30	1	70
							257	9									
03	11935	X	6857	-0-	-5078	-0-	357	1	6115	2	Y	350	287	0	69	1	64
							385	9									
04	11550	X	6303	-0-	-5247	-0-	323	1	5569	2	Y	374	310	0	40	1	88
							411	9									
05	11532	X	5888	-0-	-5644	-0-	276	1	5263	2	Y	317	291	0	45	1	69
							349	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	8577	-0-	-41	-0-	472	1	7526	2	Y	526	450	0	96	1	127
							579	9									
01	9021	X	5930	-0-	-3091	-0-	349	1	5162	2	Y	381	328	0	99	1	81
							419	9									
02	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	516	1	7964	2	Y	456	341	0	59	1	137
							502	9									
03	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	580	1	9976	2	Y	537	470	0	106	1	98
							591	9									
04	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	568	1	9711	2	Y	562	467	0	61	1	132
							618	9									
*05	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	494	1	9455	2	Y	643	544	0	91	1	140
							707	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12772	X	11195	-0-	-1577	-0-	608	1	9748	2	Y	763	625	0	139	1	184
							839	9									
01	12462	X	12296	-0-	-166	-0-	712	1	10625	2	Y	872	644	0	227	1	185
							959	9									
02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	607	1	9359	2	Y	697	583	0	90	1	209
							767	9									
03	11842	X	11653	-0-	-189	-0-	599	1	10306	2	Y	680	631	0	134	1	124
							748	9									
04	11910	X	11148	-0-	-762	-0-	576	1	9847	2	Y	659	557	0	71	1	155
							725	9									
05	12307	X	10933	-0-	-1374	-0-	514	1	9807	2	Y	556	511	0	79	1	121
							612	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

12	7843	X	7258	-0-	-585	-0-	386	1	6202	2	Y	609	490	0	111	1	147
							670	9									
01	7750	X	7273	-0-	-477	-0-	413	1	6150	2	Y	645	487	0	168	1	137
							710	9									
02	6636	X	6001	-0-	-635	-0-	332	1	5141	2	Y	480	411	0	62	1	144
							528	9									
03	7347	X	6194	-0-	-1153	-0-	312	1	5392	2	Y	445	420	0	88	1	81
							490	9									
04	7050	X	5727	-0-	-1323	-0-	291	1	4949	2	Y	443	372	0	48	1	104
							487	9									
05	7285	X	5261	-0-	-2024	-0-	242	1	4624	2	Y	359	334	0	51	1	78
							395	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

12	8246	X	6344	-0-	-1902	-0-	343	1	5469	2	Y	484	404	0	88	1	117
							532	9									
01	8060	X	6383	-0-	-1677	-0-	364	1	5434	2	Y	532	397	0	139	1	113
							585	9									
02	7280	X	5610	-0-	-1670	-0-	316	1	4886	2	Y	371	325	0	48	1	111
							408	9									
03	7533	X	5642	-0-	-1891	-0-	289	1	4991	2	Y	329	315	0	65	1	60
							362	9									
04	7110	X	5222	-0-	-1888	-0-	267	1	4601	2	Y	322	271	0	35	1	76
							354	9									
05	6386	X	5611	-0-	-775	-0-	260	1	4979	2	Y	338	292	0	48	1	74
							372	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

12	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	315	1	5013	2	Y	584	481	0	106	1	141
							642	9									
01	6231	X	5765	-0-	-466	-0-	321	1	4802	2	Y	584	449	0	152	1	124
							642	9									
02	5628	X	5167	-0-	-461	-0-	279	1	4312	2	Y	524	423	0	68	1	157
							576	9									
03	6231	X	5625	-0-	-606	-0-	275	1	4760	2	Y	536	490	0	105	1	98
							590	9									
04	6000	X	5202	-0-	-798	-0-	254	1	4365	2	Y	530	446	0	57	1	125
							583	9									
05	5983	X	5232	-0-	-751	-0-	238	1	4518	2	Y	433	402	0	62	1	94
							476	9									

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

12	50220	X	42950	-0-	-7270	-0-	2526	1	40424	2	Y	-0-					-0-
01	46779	X	41476	-0-	-5303	-0-	2609	1	38867	2	Y	-0-					-0-
02	40908	X	36465	-0-	-4443	-0-	2211	1	34254	2	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57815	X	48029	-0-	-9786	-0-	2824	1	45191	2	Y	13	10	0	3	1	3
							14	9									
01	55056	X	46469	-0-	-8587	-0-	2920	1	43534	2	Y	14	10	0	4	1	3
							15	9									
02	49728	X	40673	-0-	-9055	-0-	2468	1	38193	2	Y	11	9	0	2	1	3
							12	9									
03	52545	X	43697	-0-	-8848	-0-	2402	1	41283	2	Y	11	10	0	2	1	2
							12	9									
04	48780	X	40621	-0-	-8159	-0-	2244	1	38364	2	Y	12	9	0	2	1	3
							13	9									
05	48019	X	40151	-0-	-7868	-0-	1994	1	38148	2	Y	8	8	0	1	1	2
							9	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14260	X	13885	-0-	-375	-0-	717	1	11500	2	Y	1516	1173	0	276	1	366
							1668	9									
01	13950	X	13327	-0-	-623	-0-	756	1	11303	2	Y	1153	974	0	301	1	244
							1268	9									
02	12432	X	11799	-0-	-633	-0-	653	1	10097	2	Y	954	789	0	123	1	286
							1049	9									
03	13888	X	12845	-0-	-1043	-0-	651	1	11211	2	Y	894	840	0	176	1	164
							983	9									
04	13440	X	12311	-0-	-1129	-0-	633	1	10785	2	Y	812	697	0	88	1	191
							893	9									
05	13888	X	12086	-0-	-1802	-0-	566	1	10810	2	Y	645	604	0	92	1	140
							710	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6107	-0-	-899	-0-	301	1	4849	2	Y	870	719	0	158	1	210
							957	9									
01	7006	X	6215	-0-	-791	-0-	325	1	4847	2	Y	948	710	0	247	1	201
							1043	9									
02	6020	X	5611	-0-	-409	-0-	288	1	4468	2	Y	777	645	0	100	1	233
							855	9									
03	6665	X	5923	-0-	-742	-0-	279	1	4815	2	Y	754	701	0	148	1	138
							829	9									
04	6360	X	5989	-0-	-371	-0-	279	1	4797	2	Y	830	683	0	89	1	196
							913	9									
05	6200	X	5406	-0-	-794	-0-	237	1	4500	2	Y	608	585	0	87	1	132
							669	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	8050	-0-	-2893	-0-	418	1	6658	2	Y	885	737	0	161	1	214
							974	9									
01	9672	X	6888	-0-	-2784	-0-	381	1	5693	2	Y	740	604	0	193	1	157
							814	9									
02	8428	X	5803	-0-	-2625	-0-	314	1	4820	2	Y	608	504	0	78	1	183
							669	9									
03	9331	X	6424	-0-	-2907	-0-	314	1	5428	2	Y	620	567	0	122	1	114
							682	9									
04	8460	X	5820	-0-	-2640	-0-	284	1	4864	2	Y	611	515	0	66	1	144
							672	9									
05	8060	X	5521	-0-	-2539	-0-	247	1	4723	2	Y	501	465	0	71	1	109
							551	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25482	X	21922	-0-	-3560	-0-	1276	1	20428	2	Y	198	167	0	36	1	48
							218	9									
01	23033	X	17828	-0-	-5205	-0-	1106	1	16503	2	Y	199	153	0	52	1	42
							219	9									
02	21196	X	19205	-0-	-1991	-0-	1153	1	17863	2	Y	172	140	0	22	1	52
							189	9									
03	23467	X	10809	-0-	-12658	-0-	589	1	10128	2	Y	84	104	0	17	1	15
							92	9									
04	22710	X	-0-	-0-	-22710	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
05	21917	X	19618	-0-	-2299	-0-	956	1	18310	2	Y	320	205	0	45	1	70
							352	9									

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

12	31806	X	24997	-0-	-6809	-0-	1450	1	23228	2	Y	290	223	0	53	1	70
							319	9									
01	28830	X	25456	-0-	-3374	-0-	1576	1	23505	2	Y	341	250	0	89	1	72
							375	9									
02	25312	X	22678	-0-	-2634	-0-	1365	1	21142	2	Y	155	161	0	20	1	46
							171	9									
03	26412	X	25013	-0-	-1399	-0-	1362	1	23436	2	Y	195	167	0	38	1	36
							215	9									
04	27172	X	27172	-0-	-0-	-0-	1485	1	25426	2	Y	237	191	0	26	1	56
							261	9									
05	25451	X	24156	-0-	-1295	-0-	1188	1	22727	2	Y	219	196	0	31	1	48
							241	9									

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

12	37386	X	30784	-0-	-6602	-0-	1787	1	28560	2	Y	397	311	0	72	1	96
							437	9									
01	35712	X	29778	-0-	-5934	-0-	1848	1	27555	2	Y	341	276	0	89	1	72
							375	9									
02	31248	X	26580	-0-	-4668	-0-	1594	1	24671	2	Y	286	235	0	37	1	86
							315	9									
03	32767	X	28375	-0-	-4392	-0-	1544	1	26525	2	Y	278	258	0	55	1	51
							306	9									
04	30810	X	27412	-0-	-3398	-0-	1498	1	25605	2	Y	281	236	0	30	1	66
							309	9									
05	30783	X	27294	-0-	-3489	-0-	1344	1	25694	2	Y	233	215	0	33	1	51
							256	9									

GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

12	31155	X	26805	-0-	-4350	-0-	1556	1	24907	2	Y	311	255	0	57	1	75
							342	9									
01	30163	X	25990	-0-	-4173	-0-	1611	1	24014	2	Y	332	250	0	87	1	70
							365	9									
02	26264	X	22894	-0-	-3370	-0-	1372	1	21234	2	Y	262	220	0	34	1	78
							288	9									
03	28892	X	24781	-0-	-4111	-0-	1348	1	23146	2	Y	261	240	0	51	1	48
							287	9									
04	26970	X	23518	-0-	-3452	-0-	1282	1	21933	2	Y	275	228	0	30	1	65
							303	9									
05	26815	X	23509	-0-	-3306	-0-	1156	1	22110	2	Y	221	206	0	32	1	48
							243	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30380	X	25241	-0-	-5139	-0-	1453	1	23264	2	Y	476	391	0	87	1	115
							524	9									
01	29140	X	24546	-0-	-4594	-0-	1510	1	22483	2	Y	503	380	0	131	1	107
							553	9									
02	25172	X	21717	-0-	-3455	-0-	1291	1	19975	2	Y	410	341	0	53	1	123
							451	9									
03	27094	X	23524	-0-	-3570	-0-	1269	1	21817	2	Y	398	370	0	78	1	73
							438	9									
04	25500	X	22181	-0-	-3319	-0-	1202	1	20543	2	Y	396	333	0	43	1	93
							436	9									
05	25234	X	21942	-0-	-3292	-0-	1072	1	20516	2	Y	322	299	0	46	1	70
							354	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

12	7967	X	6170	-0-	-1797	-0-	311	1	4983	2	Y	796	661	0	145	1	192
							876	9									
01	7595	X	6207	-0-	-1388	-0-	332	1	4945	2	Y	845	638	0	220	1	179
							930	9									
02	6216	X	5702	-0-	-514	-0-	297	1	4631	2	Y	704	581	0	91	1	211
							774	9									
03	6882	X	6233	-0-	-649	-0-	300	1	5144	2	Y	717	656	0	141	1	131
							789	9									
04	6660	X	6146	-0-	-514	-0-	292	1	4986	2	Y	789	649	0	85	1	186
							868	9									
05	6324	X	5938	-0-	-386	-0-	260	1	4995	2	Y	621	584	0	88	1	135
							683	9									

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

12	63426	X	55338	-0-	-8088	-0-	3251	1	52059	2	Y	25	20	0	5	1	6
							28	9									
01	60109	X	53804	-0-	-6305	-0-	3379	1	50394	2	Y	28	20	0	8	1	6
							31	9									
02	54292	X	47163	-0-	-7129	-0-	2863	1	44277	2	Y	21	18	0	3	1	6
							23	9									
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									

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

12	60016	X	56316	-0-	-3700	-0-	3311	1	52976	2	Y	26	22	0	5	1	6
							29	9									
01	57908	X	54148	-0-	-3760	-0-	3404	1	50712	2	Y	29	21	0	8	1	6
							32	9									
02	54488	X	47590	-0-	-6898	-0-	2885	1	44680	2	Y	23	19	0	3	1	7
							25	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32209	X	30183	-0-	-2026	-0-	1762	1	28203	2	Y	198	161	0	36	1	48
							218	9									
01	31682	X	28868	-0-	-2814	-0-	1800	1	26836	2	Y	211	159	0	55	1	45
							232	9									
02	29344	X	25545	-0-	-3799	-0-	1536	1	23823	2	Y	169	141	0	22	1	51
							186	9									
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									

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47430	X	40939	-0-	-6491	-0-	2390	1	38221	2	Y	298	241	0	54	1	72
							328	9									
01	45787	X	39962	-0-	-5825	-0-	2491	1	37121	2	Y	318	240	0	83	1	67
							350	9									
02	40040	X	35351	-0-	-4689	-0-	2129	1	32954	2	Y	244	207	0	31	1	73
							268	9									
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									

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
12	64759	X	57685	-0-	-7074	-0-	3365	1	53865	2	Y	414	335	0	75	1	100
							455	9									
01	62713	X	56227	-0-	-6486	-0-	3512	1	52316	2	Y	363	291	0	95	1	77
							399	9									
02	55944	X	49695	-0-	-6249	-0-	2995	1	46403	2	Y	270	231	0	35	1	81
							297	9									
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									

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48236	X	41388	-0-	-6848	-0-	2403	1	38478	2	Y	461	377	0	84	1	111
							507	9									
01	46686	X	40235	-0-	-6451	-0-	2496	1	37224	2	Y	468	358	0	122	1	99
							515	9									
02	41832	X	35512	-0-	-6320	-0-	2132	1	32984	2	Y	360	305	0	46	1	108
							396	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43617	X	41380	-0-	-2237	-0-	2404	1	38480	2	Y	451	376	0	82	1	109
							496	9									
01	42594	X	39892	-0-	-2702	-0-	2474	1	36888	2	Y	482	363	0	126	1	102
							530	9									
02	39452	X	35225	-0-	-4227	-0-	2111	1	32689	2	Y	386	322	0	50	1	116
							425	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26846	X	22204	-0-	-4642	-0-	1286	1	20562	2	Y	324	272	0	59	1	78
							356	9									
01	24800	X	20848	-0-	-3952	-0-	1286	1	19174	2	Y	353	264	0	92	1	75
							388	9									
02	21728	X	18737	-0-	-2991	-0-	1123	1	17347	2	Y	243	214	0	31	1	73
							267	9									
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									

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
12	25234	X	16069	-0-	-9165	-0-	933	1	14941	2	Y	177	146	0	32	1	43
							195	9									
01	20088	X	17803	-0-	-2285	-0-	1106	1	16481	2	Y	196	146	0	51	1	42
							216	9									
02	17472	X	13733	-0-	-3739	-0-	823	1	12759	2	Y	137	120	0	18	1	41
							151	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38471	X	3418	-0-	-35053	-0-	196	1	3103	2	Y	108	81	0	20	1	26
							119	9									
01	34751	X	2971	-0-	-31780	-0-	176	1	2604	2	Y	174	118	0	45	1	37
							191	9									
02	26264	X	1752	-0-	-24512	-0-	99	1	1552	2	Y	92	89	0	12	1	28
							101	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25947	X	21865	-0-	-4082	-0-	1269	1	20298	2	Y	271	219	0	49	1	66
							298	9									
01	24676	X	21570	-0-	-3106	-0-	1336	1	19928	2	Y	278	212	0	73	1	59
							306	9									
02	21588	X	18951	-0-	-2637	-0-	1135	1	17567	2	Y	226	188	0	29	1	68
							249	9									
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									

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	2985	-0-	-1324	-0-	158	1	2505	2	Y	293	251	0	53	1	71
							322	9									
01	4309	X	2831	-0-	-1478	-0-	161	1	2363	2	Y	279	218	0	73	1	59
							307	9									
02	3892	X	1984	-0-	-1908	-0-	110	1	1684	2	Y	173	158	0	22	1	52
							190	9									
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									

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
12	28458	X	24844	-0-	-3614	-0-	1441	1	23059	2	Y	313	253	0	57	1	76
							344	9									
01	27745	X	25203	-0-	-2542	-0-	1563	1	23290	2	Y	318	244	0	83	1	67
							350	9									
02	24136	X	21856	-0-	-2280	-0-	1311	1	20264	2	Y	255	213	0	33	1	76
							281	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65100	X	59629	-0-	-5471	-0-	3507	1	56118	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
01	64387	X	58068	-0-	-6319	-0-	3651	1	54413	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
02	58156	X	51283	-0-	-6873	-0-	3111	1	48170	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61101	X	55145	-0-	-5956	-0-	3242	1	51871	2	Y	29	23	0	5	1	7
							32	9									
01	59117	X	53952	-0-	-5165	-0-	3391	1	50528	2	Y	30	23	0	8	1	6
							33	9									
02	53396	X	47542	-0-	-5854	-0-	2884	1	44633	2	Y	23	19	0	3	1	7
							25	9									
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									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

12	8246	X	7840	-0-	-406	-0-	423	1	6778	2	Y	581	479	0	106	1	140
							639	9									
01	7874	X	7671	-0-	-203	-0-	441	1	6575	2	Y	595	454	0	155	1	126
							655	9									
02	7196	X	6758	-0-	-438	-0-	380	1	5864	2	Y	467	393	0	60	1	140
							514	9									
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									

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

12	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	772	1	12339	2	Y	281	207	0	51	1	68
							309	9									
01	13795	X	12321	-0-	-1474	-0-	755	1	11284	2	Y	256	203	0	67	1	54
							282	9									
02	12460	X	10836	-0-	-1624	-0-	643	1	9962	2	Y	210	174	0	27	1	63
							231	9									
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									

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

12	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					Y	-0-					-0-
01	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					Y	-0-					-0-
02	5992	X	-0-	-0-	-5992	-0-					Y	-0-					-0-
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	9338	-0-	-737	-0-	514 583	1 9	8241	2	Y	530	445	0	96	1	128
01	9827	X	9119	-0-	-708	-0-	531 640	1 9	7948	2	Y	582	435	0	152	1	123
02	8456	X	8066	-0-	-390	-0-	460 502	1 9	7104	2	Y	456	383	0	59	1	137
03	9362	X	9052	-0-	-310	-0-	466 540	1 9	8046	2	Y	491	441	0	97	1	90
04	9030	X	8835	-0-	-195	-0-	459 550	1 9	7826	2	Y	500	418	0	54	1	118
05	9331	X	8795	-0-	-536	-0-	415 455	1 9	7925	2	Y	414	383	0	59	1	90

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
12	15283	X	13795	-0-	-1488	-0-	794 300	1 9	12701	2	Y	273	202	0	50	1	66
01	15283	X	11153	-0-	-4130	-0-	686 274	1 9	10193	2	Y	249	197	0	65	1	53
02	13804	X	11420	-0-	-2384	-0-	678 250	1 9	10492	2	Y	227	183	0	29	1	68
03	13795	X	8430	-0-	-5365	-0-	456 152	1 9	7822	2	Y	138	154	0	27	1	25
04	13350	X	12365	-0-	-985	-0-	671 254	1 9	11440	2	Y	231	177	0	25	1	54
05	13795	X	10721	-0-	-3074	-0-	524 186	1 9	10011	2	Y	169	162	0	24	1	37

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19025	X	19025	-0-	-0-	-0-	1100 329	1 9	17596	2	Y	299	264	0	54	1	72
01	17949	X	17326	-0-	-623	-0-	1070 342	1 9	15914	2	Y	311	236	0	81	1	66
02	16744	X	12988	-0-	-3756	-0-	773 215	1 9	12000	2	Y	195	177	0	25	1	59
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

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
12	3100	N	4271	-0-	1171	1171	219 551	1 9	3501	2	Y	501	376	0	91	1	121
01	5749	X	4578	-0-	-1171	-0-	253 552	1 9	3773	2	Y	502	386	0	131	1	106
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	226 470	1 9	3460	2	Y	427	350	0	55	1	128
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	738	1	11811	2	Y	395	314	0	72	1	95
							435	9									
01	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	722	1	10764	2	Y	373	292	0	97	1	79
							410	9									
02	11508	X	10269	-0-	-1239	-0-	607	1	9369	2	Y	266	231	0	34	1	80
							293	9									
03	12989	X	12911	-0-	-78	-0-	689	1	11890	2	Y	302	267	0	60	1	55
							332	9									
04	12570	X	12362	-0-	-208	-0-	664	1	11400	2	Y	271	233	0	29	1	64
							298	9									
05	12989	X	10303	-0-	-2686	-0-	506	1	9614	2	Y	166	171	0	23	1	36
							183	9									

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21514	X	17171	-0-	-4343	-0-	980	1	15678	2	Y	466	376	0	85	1	112
							513	9									
01	20832	X	14454	-0-	-6378	-0-	895	1	13315	2	Y	222	229	0	58	1	47
							244	9									
02	18816	X	16210	-0-	-2606	-0-	951	1	14732	2	Y	479	320	0	62	1	144
							527	9									
03	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	964	1	16574	2	Y	455	426	0	90	1	83
							501	9									
04	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	964	1	16529	2	Y	307	285	0	33	1	72
							338	9									
05	17949	X	17634	-0-	-315	-0-	868	1	16604	2	Y	147	166	0	21	1	32
							162	9									

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40703	X	34472	-0-	-6231	-0-	2015	1	32260	2	Y	179	193	0	33	1	43
							197	9									
01	39246	X	34186	-0-	-5060	-0-	2122	1	31592	2	Y	429	269	0	112	1	91
							472	9									
02	34496	X	29995	-0-	-4501	-0-	1799	1	27811	2	Y	350	291	0	45	1	105
							385	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34937	X	29822	-0-	-5115	-0-	1752	1	28070	2	Y	-0-					-0-
01	34937	X	28686	-0-	-6251	-0-	1804	1	26876	2	Y	5	2	0	2	1	1
							6	9									
02	31556	X	25254	-0-	-6302	-0-	1532	1	23722	2	Y	-0-	1	0			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	1622	-0-	-2067	-0-	82	1	1335	2	Y	186	165	0	34	1	45
							205	9									
01	3348	X	1694	-0-	-1654	-0-	88	1	1349	2	Y	234	168	0	61	1	50
							257	9									
02	2772	X	2036	-0-	-736	-0-	105	1	1623	2	Y	280	210	0	36	1	84
							308	9									
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									

SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

12	9703	X	7307	-0-	-2396	-0-	372	1	5950	2	Y	895	713	0	163	1	216
							985	9									
01	11966	X	7483	-0-	-4483	-0-	416	1	6176	2	Y	810	643	0	211	1	172
							891	9									
02	10808	X	10052	-0-	-756	-0-	521	1	8050	2	Y	1346	941	0	173	1	404
							1481	9									
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									

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

12	31762	X	31762	-0-	-0-	-0-	1847	1	29535	2	Y	345	285	0	63	1	83
							380	9									
01	32364	X	29952	-0-	-2412	-0-	1859	1	27702	2	Y	355	270	0	93	1	75
							391	9									
02	31276	X	26091	-0-	-5185	-0-	1566	1	24215	2	Y	282	236	0	36	1	85
							310	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

12	19995	X	14735	-0-	-5260	-0-	856	1	13694	2	Y	168	133	0	31	1	41
							185	9									
01	19995	X	12207	-0-	-7788	-0-	756	1	11305	2	Y	133	111	0	35	1	28
							146	9									
02	16464	X	11544	-0-	-4920	-0-	695	1	10735	2	Y	104	88	0	13	1	31
							114	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27807	X	27113	-0-	-694	-0-	1580	1	25262	2	Y	246	210	0	45	1	59
							271	9									
01	27869	X	26639	-0-	-1230	-0-	1657	1	24686	2	Y	269	201	0	70	1	57
							296	9									
02	25172	X	23361	-0-	-1811	-0-	1402	1	21732	2	Y	206	174	0	27	1	62
							227	9									
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									

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29202	X	26439	-0-	-2763	-0-	1533	1	24566	2	Y	309	254	0	56	1	75
							340	9									
01	27342	X	25021	-0-	-2321	-0-	1551	1	23128	2	Y	311	239	0	81	1	66
							342	9									
02	23352	X	21859	-0-	-1493	-0-	1312	1	20277	2	Y	245	206	0	32	1	73
							270	9									
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									

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
12	45105	X	42079	-0-	-3026	-0-	2438	1	39021	2	Y	564	460	0	103	1	136
							620	9									
01	45105	X	39545	-0-	-5560	-0-	2447	1	36495	2	Y	548	425	0	143	1	116
							603	9									
02	39844	X	35492	-0-	-4352	-0-	2120	1	32798	2	Y	522	414	0	67	1	157
							574	9									
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									

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
12	85932	X	69779	-0-	-16153	-0-	4103	1	65625	2	Y	46	39	0	8	1	11
							51	9									
01	81499	X	67171	-0-	-14328	-0-	4221	1	62877	2	Y	66	46	0	17	1	14
							73	9									
02	71428	X	58839	-0-	-12589	-0-	3572	1	55234	2	Y	30	31	0	4	1	9
							33	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
01	21235	X	-0-	-0-	-21235	-0-					Y	-0-					-0-
02	18340	X	7285	-0-	-11055	-0-	439	1	6757	2	Y	81	46	0	11	1	24
							89	9									
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									

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
12	73253	X	51546	-0-	-21707	-0-	3030	1	48507	2	Y	8	6	0	1	1	2
							9	9									
01	57164	X	49990	-0-	-7174	-0-	3142	1	46839	2	Y	8	6	0	2	1	2
							9	9									
02	51632	X	43812	-0-	-7820	-0-	2657	1	41148	2	Y	6	5	0	1	1	2
							7	9									
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									

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
12	8463	X	7348	-0-	-1115	-0-	399	1	6377	2	Y	520	447	0	95	1	126
							572	9									
01	7905	X	7773	-0-	-132	-0-	443	1	6623	2	Y	643	465	0	168	1	136
							707	9									
02	7168	X	6520	-0-	-648	-0-	367	1	5660	2	Y	448	392	0	58	1	134
							493	9									
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									

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38130	X	36665	-0-	-1465	-0-	2127	1	34008	2	Y	482	386	0	88	1	116
							530	9									
01	37448	X	35383	-0-	-2065	-0-	2194	1	32714	2	Y	432	344	0	113	1	91
							475	9									
02	33684	X	31073	-0-	-2611	-0-	1862	1	28804	2	Y	370	302	0	48	1	111
							407	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41745	X	41745	-0-	-0-	-0-	2425	1	38797	2	Y	475	397	0	87	1	115
							523	9									
01	41540	X	40317	-0-	-1223	-0-	2503	1	37286	2	Y	480	368	0	125	1	102
							528	9									
02	37520	X	35556	-0-	-1964	-0-	2132	1	32988	2	Y	396	328	0	51	1	119
							436	9									
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									

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30473	X	26972	-0-	-3501	-0-	1563	1	24998	2	Y	374	306	0	68	1	90
							411	9									
01	29450	X	25980	-0-	-3470	-0-	1607	1	23956	2	Y	379	290	0	99	1	80
							417	9									
02	25928	X	22850	-0-	-3078	-0-	1366	1	21165	2	Y	290	246	0	37	1	87
							319	9									
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									

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
12	31403	X	30409	-0-	-994	-0-	1764	1	28221	2	Y	385	314	0	70	1	93
							424	9									
01	30876	X	29441	-0-	-1435	-0-	1825	1	27189	2	Y	388	298	0	101	1	82
							427	9									
02	27524	X	25917	-0-	-1607	-0-	1551	1	24027	2	Y	308	258	0	40	1	92
							339	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105121	X	85540	-0-	-19581	-0-	5027	1	80465	2	Y	44	33	0	8	1	11
							48	9									
01	98704	X	82149	-0-	-16555	-0-	5166	1	76932	2	Y	46	35	0	12	1	10
							51	9									
02	86940	X	72164	-0-	-14776	-0-	4377	1	67751	2	Y	33	29	0	4	1	10
							36	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56978	X	47036	-0-	-9942	-0-	2759	1	44155	2	Y	111	91	0	20	1	27
							122	9									
01	55521	X	45642	-0-	-9879	-0-	2862	1	42652	2	Y	116	88	0	30	1	25
							128	9									
02	50120	X	39951	-0-	-10169	-0-	2419	1	37435	2	Y	88	75	0	11	1	27
							97	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98642	X	81018	-0-	-17624	-0-	4758	1	76110	2	Y	136	109	0	25	1	33
							150	9									
01	92659	X	78351	-0-	-14308	-0-	4919	1	73281	2	Y	137	105	0	36	1	29
							151	9									
02	81844	X	68694	-0-	-13150	-0-	4162	1	64411	2	Y	110	92	0	14	1	33
							121	9									
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									

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
12	87668	X	75083	-0-	-12585	-0-	4406	1	70547	2	Y	118	97	0	22	1	28
							130	9									
01	84010	X	72621	-0-	-11389	-0-	4559	1	67937	2	Y	114	88	0	30	1	24
							125	9									
02	73220	X	63867	-0-	-9353	-0-	3869	1	59895	2	Y	94	78	0	12	1	28
							103	9									
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									

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
12	89652	X	62984	-0-	-26668	-0-	3700	1	59226	2	Y	53	43	0	9	1	13
							58	9									
01	85591	X	55517	-0-	-30074	-0-	3486	1	51947	2	Y	76	53	0	20	1	16
							84	9									
02	68852	X	46336	-0-	-22516	-0-	2810	1	43461	2	Y	59	50	0	8	1	17
							65	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85715	X	71561	-0-	-14154	-0-	4204	1	67269	2	Y	80	64	0	15	1	19
							88	9									
01	79639	X	69034	-0-	-10605	-0-	4337	1	64612	2	Y	77	60	0	20	1	16
							85	9									
02	70224	X	60507	-0-	-9717	-0-	3670	1	56770	2	Y	61	51	0	8	1	18
							67	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

12	57846	X	41973	-0-	-15873	-0-	41973	2			N	-0-					-0-
01	57846	X	41695	-0-	-16151	-0-	41695	2			N	-0-					-0-
02	43036	X	41046	-0-	-1990	-0-	41046	2			N	-0-					-0-
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-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

12	9889	X	6218	-0-	-3671	-0-	326	1	5186	2	Y	642	474	0	117	1	155
							706	9									
01	9889	X	1448	-0-	-8441	-0-	80	1	1197	2	Y	155	237	0	40	1	33
							171	9									
02	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	567	1	8776	2	Y	1721	1016	0	222	1	516
							1893	9									
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									

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

12	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	536	1	8570	2	Y	490	403	0	89	1	118
							539	9									
01	10075	X	8585	-0-	-1490	-0-	504	1	7503	2	Y	525	395	0	137	1	111
							578	9									
02	9464	X	2563	-0-	-6901	-0-	148	1	2242	2	Y	157	201	0	20	1	47
							173	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64542	X	52256	-0-	-12286	-0-	3068	1	49097	2	Y	83	65	0	15	1	20
							91	9									
01	60388	X	50016	-0-	-10372	-0-	3138	1	46764	2	Y	104	75	0	27	1	22
							114	9									
02	53228	X	44063	-0-	-9165	-0-	2669	1	41314	2	Y	73	64	0	9	1	22
							80	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

12	42904	X	34188	-0-	-8716	-0-	2004	1	32052	2	Y	120	96	0	22	1	29
							132	9									
01	39928	X	32727	-0-	-7201	-0-	2049	1	30544	2	Y	122	93	0	32	1	26
							134	9									
02	35000	X	28481	-0-	-6519	-0-	1720	1	26655	2	Y	96	81	0	12	1	29
							106	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

12	56265	X	43985	-0-	-12280	-0-	2583	1	41307	2	Y	86	68	0	16	1	21
							95	9									
01	52204	X	42424	-0-	-9780	-0-	2662	1	39665	2	Y	88	67	0	23	1	19
							97	9									
02	45472	X	36958	-0-	-8514	-0-	2238	1	34643	2	Y	70	59	0	9	1	21
							77	9									
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									

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

12	25017	X	21695	-0-	-3322	-0-	1251	1	20057	2	Y	352	292	0	64	1	85
							387	9									
01	24118	X	20904	-0-	-3214	-0-	1290	1	19214	2	Y	364	277	0	95	1	77
							400	9									
02	20916	X	18426	-0-	-2490	-0-	1099	1	17009	2	Y	289	242	0	37	1	87
							318	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	615	X	615	-0-	-0-	-0-	35	1	535	2	Y	41	23	0	8	1	10
							45	9									
01	T. A.		6335	-0-	6335	6335	366	1	5475	2	Y	449	247	0	117	1	95
							494	9									
02	T. A.		4816	-0-	4816	11151	274	1	4275	2	Y	243	234	0	31	1	73
							267	9									
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									

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-
01	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-
02	6356	X	-0-	-0-	-6356	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	49693	X	40241	-0-	-9452	-0-	2358	1	37738	2	Y	132	150	0	24	1	32
							145	9									
01	46159	X	39224	-0-	-6935	-0-	2458	1	36622	2	Y	131	101	0	34	1	28
							144	9									
02	40768	X	34614	-0-	-6154	-0-	2093	1	32408	2	Y	103	87	0	13	1	31
							113	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50127	X	40670	-0-	-9457	-0-	2381	1	38139	2	Y	136	109	0	25	1	33
							150	9									
01	45849	X	39021	-0-	-6828	-0-	2443	1	36423	2	Y	141	107	0	37	1	30
							155	9									
02	40488	X	34337	-0-	-6151	-0-	2075	1	32144	2	Y	107	91	0	14	1	32
							118	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74896	X	59654	-0-	-15242	-0-	3499	1	55979	2	Y	160	129	0	29	1	39
							176	9									
01	70277	X	57726	-0-	-12551	-0-	3619	1	53934	2	Y	157	122	0	41	1	33
							173	9									
02	61712	X	50541	-0-	-11171	-0-	3060	1	47337	2	Y	131	108	0	17	1	39
							144	9									
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									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	602	1	9604	2	Y	1417	1073	0	258	1	342
							1559	9									
01	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	600	1	8940	2	Y	1431	1097	0	373	1	303
							1574	9									
02	13300	X	8361	-0-	-4939	-0-	435	1	6720	2	Y	1096	929	0	141	1	329
							1206	9									
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									

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
12	50840	X	40976	-0-	-9864	-0-	2396	1	38338	2	Y	220	165	0	40	1	53
							242	9									
01	48050	X	39492	-0-	-8558	-0-	2471	1	36844	2	Y	161	138	0	42	1	34
							177	9									
02	41412	X	34320	-0-	-7092	-0-	2075	1	32099	2	Y	133	110	0	17	1	40
							146	9									
03	45849	X	37010	-0-	-8839	-0-	2026	1	34839	2	Y	132	122	0	26	1	24
							145	9									
04	42000	X	34338	-0-	-7662	-0-	1889	1	32299	2	Y	136	113	0	15	1	32
							150	9									
05	40982	X	33592	-0-	-7390	-0-	1662	1	31803	2	Y	115	106	0	16	1	25
							127	9									

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41075	X	33977	-0-	-7098	-0-	1990	1	31862	2	Y	114	86	0	21	1	27
							125	9									
01	38564	X	31501	-0-	-7063	-0-	1974	1	29399	2	Y	116	88	0	30	1	25
							128	9									
02	37632	X	26800	-0-	-10832	-0-	1619	1	25084	2	Y	88	75	0	11	1	27
							97	9									
03	41664	X	28432	-0-	-13232	-0-	1558	1	26782	2	Y	84	79	0	17	1	15
							92	9									
04	40320	X	26530	-0-	-13790	-0-	1460	1	24976	2	Y	85	71	0	9	1	20
							94	9									
05	33976	X	26223	-0-	-7753	-0-	1300	1	24848	2	Y	68	63	0	10	1	15
							75	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52421	X	46682	-0-	-5739	-0-	2735	1	43786	2	Y	146	121	0	27	1	35
							161	9									
01	50034	X	43383	-0-	-6651	-0-	2719	1	40508	2	Y	142	110	0	37	1	30
							156	9									
02	49056	X	38120	-0-	-10936	-0-	2305	1	35687	2	Y	116	96	0	15	1	35
							128	9									
03	54312	X	40628	-0-	-13684	-0-	2228	1	38276	2	Y	113	105	0	22	1	21
							124	9									
04	52560	X	38925	-0-	-13635	-0-	2145	1	36679	2	Y	92	81	0	10	1	22
							101	9									
05	46686	X	38566	-0-	-8120	-0-	1911	1	36569	2	Y	78	72	0	11	1	17
							86	9									

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53165	X	48619	-0-	-4546	-0-	2851	1	45630	2	Y	125	96	0	23	1	30
							138	9									
01	49693	X	44968	-0-	-4725	-0-	2820	1	42006	2	Y	129	98	0	34	1	27
							142	9									
02	48748	X	38459	-0-	-10289	-0-	2324	1	36021	2	Y	104	87	0	13	1	31
							114	9									
03	53971	X	40802	-0-	-13169	-0-	2237	1	38452	2	Y	103	95	0	20	1	19
							113	9									
04	52230	X	38204	-0-	-14026	-0-	2106	1	35982	2	Y	105	88	0	11	1	25
							116	9									
05	48608	X	37520	-0-	-11088	-0-	1857	1	35564	2	Y	90	82	0	13	1	20
							99	9									

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62837	X	52142	-0-	-10695	-0-	3053	1	48843	2	Y	224	184	0	41	1	54
							246	9									
01	58342	X	50531	-0-	-7811	-0-	3162	1	47118	2	Y	228	174	0	60	1	48
							251	9									
02	51548	X	44087	-0-	-7461	-0-	2662	1	41217	2	Y	189	156	0	24	1	57
							208	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47275	X	36821	-0-	-10454	-0-	2155	1	34492	2	Y	158	151	0	29	1	38
							174	9									
01	45074	X	34730	-0-	-10344	-0-	2173	1	32389	2	Y	153	119	0	40	1	32
							168	9									
02	37688	X	30918	-0-	-6770	-0-	1869	1	28908	2	Y	128	105	0	17	1	38
							141	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70990	X	59235	-0-	-11755	-0-	3484	1	55751	2	Y	-0-	2	0			-0-
01	67208	X	57381	-0-	-9827	-0-	3609	1	53760	2	Y	11	6	0	3	1	2
							12	9									
02	60312	X	51109	-0-	-9203	-0-	3102	1	47999	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

12	86831	X	78345	-0-	-8486	-0-	4606	1	73739	2	Y	-0-					-0-
01	83576	X	75326	-0-	-8250	-0-	4740	1	70586	2	Y	-0-					-0-
02	75180	X	65965	-0-	-9215	-0-	4002	1	61963	2	Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

12	88970	X	77726	-0-	-11244	-0-	4570	1	73156	2	Y	-0-					-0-
01	84041	X	76046	-0-	-7995	-0-	4783	1	71263	2	Y	-0-					-0-
02	75908	X	66739	-0-	-9169	-0-	4051	1	62688	2	Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

12	65999	X	52954	-0-	-13045	-0-	3114	1	49840	2	Y	-0-					-0-
01	62093	X	50885	-0-	-11208	-0-	3202	1	47683	2	Y	-0-					-0-
02	55188	X	44539	-0-	-10649	-0-	2704	1	41835	2	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

12	5766	X	5725	-0-	-41	-0-	1858	1	3199	2	Y	607	600	0			180
							668	9									
01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	1567	1	2200	2	Y	849	828	0			201
							934	9									
02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	1521	1	2815	2	Y	583	606	0			178
							641	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	905	-0-	-8488	-0-	242	1	418	2	Y	223	256	0			66
							245	9									
01	8494	X	1761	-0-	-6733	-0-	625	1	877	2	Y	235	245	0			56
							259	9									
02	7672	X	4184	-0-	-3488	-0-	1318	1	2441	2	Y	386	324	0			118
							425	9									
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

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

12	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	774	1	1335	2	Y	442	415	0			131
							486	9									
01	2945	X	1408	-0-	-1537	-0-	390	1	548	2	Y	427	457	0			101
							470	9									
02	2660	X	2401	-0-	-259	-0-	697	1	1291	2	Y	375	361	0			115
							413	9									
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									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

12	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					Y	-0-					-0-
01	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					Y	-0-					-0-
02	13636	X	346	-0-	-13290	-0-	41	1	77	2	Y	207	144	0			63
							228	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	-0-					-0-
01	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	-0-					-0-
02	10808	X	21	-0-	-10787	-0-	1	1	1	2	Y	17	12	0			5
							19	9									
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-

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
12	30659	X	24247	-0-	-6412	-0-	1395	1	22351	2	Y	455	392	0	83	1	110
							501	9									
01	29481	X	22693	-0-	-6788	-0-	1397	1	20808	2	Y	444	344	0	116	1	94
							488	9									
02	25928	X	19364	-0-	-6564	-0-	1152	1	17805	2	Y	370	305	0	48	1	111
							407	9									
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									

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
12	22289	X	20171	-0-	-2118	-0-	1161	1	18592	2	Y	380	290	0	69	1	92
							418	9									
01	21049	X	19799	-0-	-1250	-0-	1208	1	17994	2	Y	543	378	0	142	1	115
							597	9									
02	18732	X	16787	-0-	-1945	-0-	994	1	15365	2	Y	389	337	0	50	1	117
							428	9									
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									

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
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-	43	0			-0-
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	712	1	11357	2	Y	384	277	0	70	1	93
							422	9									
01	11563	X	11007	-0-	-556	-0-	661	1	9839	2	Y	461	336	0	120	1	98
							507	9									
02	10444	X	8475	-0-	-1969	-0-	487	1	7546	2	Y	402	327	0	52	1	121
							442	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

12	43555	X	37095	-0-	-6460	-0-	2171	1	34753	2	Y	155	127	0	28	1	37
							171	9									
01	41075	X	36128	-0-	-4947	-0-	2260	1	33693	2	Y	159	121	0	41	1	34
							175	9									
02	35280	X	31370	-0-	-3910	-0-	1894	1	29337	2	Y	126	106	0	16	1	38
							139	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

12	67642	X	59611	-0-	-8031	-0-	3502	1	56058	2	Y	46	39	0	8	1	11
							51	9									
01	66030	X	57416	-0-	-8614	-0-	3608	1	53755	2	Y	48	36	0	13	1	10
							53	9									
02	58772	X	50224	-0-	-8548	-0-	3046	1	47131	2	Y	43	34	0	6	1	13
							47	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

12	63085	X	50565	-0-	-12520	-0-	2972	1	47593	2	Y	-0-					-0-
01	59613	X	48414	-0-	-11199	-0-	3045	1	45369	2	Y	-0-					-0-
02	52836	X	42303	-0-	-10533	-0-	2570	1	39733	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	63953	X	49971	-0-	-13982	-0-	2919	1	46705	2	Y	315	250	0	57	1	76
							347	9									
01	62589	X	50230	-0-	-12359	-0-	3135	1	46721	2	Y	340	255	0	89	1	72
							374	9									
02	49980	X	42066	-0-	-7914	-0-	2543	1	39363	2	Y	145	155	0	19	1	43
							160	9									
03	55335	X	44937	-0-	-10398	-0-	2465	1	42371	2	Y	92	100	0	18	1	17
							101	9									
04	49320	X	42240	-0-	-7080	-0-	2320	1	39655	2	Y	241	175	0	26	1	57
							265	9									
05	50220	X	42162	-0-	-8058	-0-	2088	1	39928	2	Y	133	142	0	19	1	29
							146	9									

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

12	51956	X	46495	-0-	-5461	-0-	2707	1	43338	2	Y	409	325	0	74	1	99
							450	9									
01	51026	X	47938	-0-	-3088	-0-	2982	1	44458	2	Y	453	338	0	118	1	96
							498	9									
02	44380	X	41391	-0-	-2989	-0-	2486	1	38500	2	Y	368	307	0	47	1	110
							405	9									
03	48701	X	43520	-0-	-5181	-0-	2371	1	40753	2	Y	360	333	0	71	1	66
							396	9									
04	46380	X	40142	-0-	-6238	-0-	2195	1	37529	2	Y	380	315	0	41	1	90
							418	9									
05	47926	X	39807	-0-	-8119	-0-	1960	1	37493	2	Y	322	296	0	46	1	70
							354	9									

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

12	123876	X	95383	-0-	-28493	-0-	5598	1	89598	2	Y	170	132	0	31	1	41
							187	9									
01	118110	X	91158	-0-	-26952	-0-	5721	1	85251	2	Y	169	130	0	44	1	36
							186	9									
02	98644	X	80125	-0-	-18519	-0-	4851	1	75125	2	Y	135	113	0	17	1	41
							149	9									
03	105865	X	82706	-0-	-23159	-0-	4539	1	78022	2	Y	132	123	0	26	1	24
							145	9									
04	97290	X	79677	-0-	-17613	-0-	4394	1	75147	2	Y	124	106	0	13	1	29
							136	9									
05	95387	X	78905	-0-	-16482	-0-	3913	1	74879	2	Y	103	95	0	15	1	22
							113	9									

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

12	54095	X	42787	-0-	-11308	-0-	2512	1	40207	2	Y	62	49	0	11	1	15
							68	9									
01	51026	X	40407	-0-	-10619	-0-	2540	1	37836	2	Y	28	29	0	8	1	6
							31	9									
02	45472	X	34883	-0-	-10589	-0-	2116	1	32764	2	Y	3	8	0			1
							3	9									
03	47058	X	36592	-0-	-10466	-0-	2011	1	34533	2	Y	44	28	0	9	1	8
							48	9									
04	43500	X	35101	-0-	-8399	-0-	1938	1	33108	2	Y	50	41	0	5	1	12
							55	9									
05	42780	X	33790	-0-	-8990	-0-	1674	1	32065	2	Y	46	41	0	7	1	10
							51	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80383	X	66995	-0-	-13388	-0-	3941	1	63054	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	76787	X	64607	-0-	-12180	-0-	4062	1	60545	2	Y	-0-					-0-
02	69356	X	56598	-0-	-12758	-0-	3434	1	53164	2	Y	-0-					-0-
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									

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

12	40734	X	35749	-0-	-4985	-0-	2095	1	33544	2	Y	100	74	0	18	1	24
							110	9									
01	40734	X	33878	-0-	-6856	-0-	2124	1	31671	2	Y	75	64	0	19	1	16
							83	9									
02	36792	X	29363	-0-	-7429	-0-	1777	1	27494	2	Y	84	64	0	11	1	25
							92	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

12	67828	X	56312	-0-	-11516	-0-	3312	1	53000	2	Y	-0-					-0-
01	63023	X	54665	-0-	-8358	-0-	3437	1	51228	2	Y	-0-					-0-
02	56924	X	48784	-0-	-8140	-0-	2959	1	45825	2	Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

12	48825	X	36623	-0-	-12202	-0-	2151	1	34424	2	Y	44	33	0	8	1	11
							48	9									
01	44609	X	34733	-0-	-9876	-0-	2180	1	32502	2	Y	46	35	0	12	1	10
							51	9									
02	40208	X	31087	-0-	-9121	-0-	1887	1	29165	2	Y	32	28	0	4	1	10
							35	9									
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-

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 17028

12	51863	X	44322	-0-	-7541	-0-	2606	1	41712	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
01	50220	X	42705	-0-	-7515	-0-	2687	1	40018	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	45360	X	38279	-0-	-7081	-0-	2321	1	35956	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
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									

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
12	26226	X	20615	-0-	-5611	-0-	1195	1	19145	2	Y	250	215	0	46	1	60
							275	9									
01	25141	X	21315	-0-	-3826	-0-	1319	1	19675	2	Y	292	214	0	76	1	62
							321	9									
02	21756	X	12558	-0-	-9198	-0-	750	1	11609	2	Y	181	165	0	23	1	55
							199	9									
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-

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
12	53196	X	37273	-0-	-15923	-0-	2185	1	34956	2	Y	120	153	0	22	1	29
							132	9									
01	51925	X	40124	-0-	-11801	-0-	2522	1	37565	2	Y	34	47	0	9	1	7
							37	9									
02	44156	X	26754	-0-	-17402	-0-	1621	1	25110	2	Y	21	19	0	3	1	6
							23	9									
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-

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
12	26505	X	20489	-0-	-6016	-0-	1195	1	19139	2	Y	141	120	0	26	1	34
							155	9									
01	24459	X	21145	-0-	-3314	-0-	1313	1	19567	2	Y	241	161	0	63	1	51
							265	9									
02	21000	X	12918	-0-	-8082	-0-	780	1	12030	2	Y	98	107	0	13	1	29
							108	9									
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-

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
12	7409	X	4459	-0-	-2950	-0-	213	1	3406	2	Y	764	576	0	139	1	185
							840	9									
01	6200	X	2849	-0-	-3351	-0-	153	1	2270	2	Y	387	389	0	101	1	82
							426	9									
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	234	1	3636	2	Y	1052	683	0	135	1	316
							1157	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 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
12	7936	X	6396	-0-	-1540	-0-	309	1	4950	2	Y	1034	864	0	188	1	250
							1137	9									
01	6789	X	5939	-0-	-850	-0-	320	1	4765	2	Y	776	659	0	203	1	164
							854	9									
02	6132	X	5546	-0-	-586	-0-	283	1	4379	2	Y	804	624	0	103	1	241
							884	9									
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									

SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370

12	6758	X	3904	-0-	-2854	-0-	183	1	2967	2	Y	685	499	0	125	1	165
							754	9									
01	6758	X	2941	-0-	-3817	-0-	158	1	2331	2	Y	411	382	0	107	1	87
							452	9									
02	6104	X	2227	-0-	-3877	-0-	112	1	1719	2	Y	360	293	0	46	1	108
							396	9									
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									

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370

12	10912	X	7453	-0-	-3459	-0-	370	1	5897	2	Y	1078	1058	0	196	1	260
							1186	9									
01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	349	1	5173	2	Y	1135	859	0	296	1	240
							1249	9									
02	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	318	1	4946	2	Y	1312	990	0	169	1	393
							1443	9									
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									

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	7417	-0-	-736	-0-	418 338	1 9	6661	2	Y	307	259	0	56	1	74
01	8153	X	6457	-0-	-1696	-0-	383 321	1 9	5753	2	Y	292	228	0	76	1	62
02	7364	X	5709	-0-	-1655	-0-	330 274	1 9	5105	2	Y	249	204	0	32	1	75
03	7657	X	6023	-0-	-1634	-0-	314 268	1 9	5441	2	Y	244	226	0	48	1	45
04	7410	X	5381	-0-	-2029	-0-	281 255	1 9	4845	2	Y	232	197	0	25	1	55
05	7409	X	6233	-0-	-1176	-0-	300 205	1 9	5728	2	Y	186	174	0	26	1	41

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

12	14446	X	13103	-0-	-1343	-0-	755 272	1 9	12076	2	Y	247	202	0	45	1	60
01	14384	X	12408	-0-	-1976	-0-	759 328	1 9	11321	2	Y	298	217	0	78	1	63
02	13272	X	10597	-0-	-2675	-0-	628 267	1 9	9702	2	Y	243	202	0	31	1	73
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

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	280 142	1 9	4550	2	Y	129	109	0	24	1	31
01	6262	X	1700	-0-	-4562	-0-	103 52	1 9	1545	2	Y	47	56	0	12	1	10
02	5656	X	284	-0-	-5372	-0-	19 8	1 9	257	2	Y	7	14	0	1	1	2
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15717	X	10921	-0-	-4796	-0-	629	1	10077	2	Y	195	171	0	36	1	47
							215	9									
01	15717	X	10560	-0-	-5157	-0-	649	1	9673	2	Y	216	161	0	56	1	46
							238	9									
02	12824	X	9305	-0-	-3519	-0-	553	1	8564	2	Y	171	144	0	22	1	51
							188	9									
03	13826	X	10149	-0-	-3677	-0-	549	1	9409	2	Y	174	159	0	34	1	32
							191	9									
04	12570	X	9575	-0-	-2995	-0-	518	1	8860	2	Y	179	150	0	19	1	42
							197	9									
05	10912	X	9123	-0-	-1789	-0-	443	1	8472	2	Y	189	163	0	27	1	41
							208	9									

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
12	9827	X	5889	-0-	-3938	-0-	325	1	5172	2	Y	356	290	0	65	1	86
							392	9									
01	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	400	1	5997	2	Y	368	280	0	96	1	78
							405	9									
02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	372	1	5758	2	Y	305	252	0	39	1	92
							336	9									
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	370	1	6368	2	Y	290	272	0	57	1	53
							319	9									
04	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	347	1	5900	2	Y	295	247	0	32	1	69
							325	9									
05	7161	X	6274	-0-	-887	-0-	300	1	5732	2	Y	220	210	0	31	1	48
							242	9									

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
12	5952	X	3508	-0-	-2444	-0-	194	1	3079	2	Y	214	186	0	39	1	52
							235	9									
01	5952	X	3262	-0-	-2690	-0-	191	1	2833	2	Y	216	166	0	56	1	46
							238	9									
02	3528	X	3123	-0-	-405	-0-	175	1	2740	2	Y	189	154	0	24	1	57
							208	9									
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									

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
12	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	636	1	10169	2	Y	1561	1262	0	284	1	377
							1717	9									
01	15996	X	6966	-0-	-9030	-0-	332	1	4967	2	Y	1515	1176	0	395	1	321
							1667	9									
02	12824	X	9174	-0-	-3650	-0-	473	1	7327	2	Y	1249	1034	0	161	1	375
							1374	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	4554	-0-	-1956	-0-	241	1	3845	2	Y	425	281	0	77	1	103
							468	9									
01	6510	X	1586	-0-	-4924	-0-	65	1	990	2	Y	483	358	0	126	1	102
							531	9									
02	5880	X	3243	-0-	-2637	-0-	172	1	2655	2	Y	378	318	0	49	1	113
							416	9									
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									

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
12	23808	X	10413	-0-	-13395	-0-	603	1	9645	2	Y	150	150	0	27	1	36
							165	9									
01	21948	X	12402	-0-	-9546	-0-	772	1	11494	2	Y	124	102	0	32	1	26
							136	9									
02	18810	X	18810	-0-	-0-	-0-	1127	1	17445	2	Y	216	149	0	28	1	65
							238	9									
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									

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
12	20832	X	9374	-0-	-11458	-0-	542	1	8679	2	Y	139	142	0	25	1	34
							153	9									
01	18786	X	10973	-0-	-7813	-0-	678	1	10123	2	Y	156	116	0	41	1	33
							172	9									
02	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	1058	1	16374	2	Y	225	162	0	29	1	67
							248	9									
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									

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
12	10478	X	8795	-0-	-1683	-0-	402	1	6425	2	Y	1789	1461	0	325	1	432
							1968	9									
01	10354	X	7150	-0-	-3204	-0-	331	1	4905	2	Y	1740	1350	0	453	1	369
							1914	9									
02	9352	X	8516	-0-	-836	-0-	396	1	6115	2	Y	1823	1410	0	235	1	547
							2005	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	7350	-0-	-1454	-0-	408	1	6513	2	Y	390	306	0	71	1	94
							429	9									
01	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	637	1	9477	2	Y	445	329	0	116	1	94
							490	9									
02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	341	1	5267	2	Y	303	267	0	39	1	91
							333	9									
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									

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353

12	6696	X	4849	-0-	-1847	-0-	253	1	4037	2	Y	508	424	0	92	1	123
							559	9									
01	6696	X	5606	-0-	-1090	-0-	308	1	4582	2	Y	651	466	0	170	1	138
							716	9									
02	5152	X	4078	-0-	-1074	-0-	217	1	3402	2	Y	417	376	0	54	1	125
							459	9									
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									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

12	228191	X	89676	-0-	-138515	-0-	5244	1	83927	2	Y	459	607	0	83	1	111
							505	9									
01	228191	X	59324	-0-	-168867	-0-	3685	1	54884	2	Y	686	473	0	179	1	145
							755	9									
02	206108	X	37619	-0-	-168489	-0-	2259	1	35023	2	Y	306	320	0	39	1	92
							337	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	125960	-0-	125960	718077	7382	1	118114	2	Y	422	506	0	77	1	102
							464	9									
01	0	W	101746	-0-	101746	819823	6386	1	95176	2	Y	167	190	0	44	1	35
							184	9									
02	869275	X	49452	-0-	-819823	-0-	2994	1	46331	2	Y	115	101	0	15	1	34
							127	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

12	102021	X	33625	-0-	-68396	-0-	1977	1	31640	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
01	51181	X	12580	-0-	-38601	-0-	793	1	11786	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
02	46228	X	18	-0-	-46210	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142290	X	38335	-0-	-103955	-0-	2253	1	36082	2	Y	-0-					-0-
01	70308	X	35968	-0-	-34340	-0-	2261	1	33705	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	53508	X	31911	-0-	-21597	-0-	1937	1	29974	2	Y	-0-					-0-
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									

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

12	142445	X	76380	-0-	-66065	-0-	4492	1	71859	2	Y	26	18	0	5	1	6
							29	9									
01	117924	X	67654	-0-	-50270	-0-	4255	1	63399	2	Y	-0-	6	0			-0-
02	83552	X	52984	-0-	-30568	-0-	3208	1	49660	2	Y	105	60	0	14	1	31
							116	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

12	200694	X	55511	-0-	-145183	-0-	3241	1	51859	2	Y	374	328	0	68	1	90
							411	9									
01	117087	X	49592	-0-	-67495	-0-	3089	1	46026	2	Y	434	319	0	113	1	92
							477	9									
02	55748	X	41106	-0-	-14642	-0-	2478	1	38333	2	Y	268	245	0	35	1	80
							295	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

12	222425	X	52616	-0-	-169809	-0-	3077	1	49178	2	Y	328	203	0	60	1	79
							361	9									
01	106206	X	47183	-0-	-59023	-0-	2945	1	43879	2	Y	326	251	0	85	1	69
							359	9									
02	73332	X	39087	-0-	-34245	-0-	2360	1	36471	2	Y	233	202	0	30	1	70
							256	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	15438 X	12217	-0-	-3221	-0-	699	1	11240	2	Y	253	208	0	46	1	61
						278	9									
01	14260 X	11675	-0-	-2585	-0-	713	1	10662	2	Y	273	205	0	71	1	58
						300	9									
02	12880 X	10230	-0-	-2650	-0-	609	1	9393	2	Y	207	176	0	27	1	62
						228	9									
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									

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

12	19189 X	16221	-0-	-2968	-0-	936	1	14993	2	Y	265	217	0	48	1	64
						292	9									
01	19189 X	14724	-0-	-4465	-0-	906	1	13522	2	Y	269	206	0	70	1	57
						296	9									
02	17332 X	13271	-0-	-4061	-0-	787	1	12185	2	Y	272	212	0	35	1	82
						299	9									
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									

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

12	100037 X	45043	-0-	-54994	-0-	2642	1	42287	2	Y	104	90	0	19	1	25
						114	9									
01	79670 X	46492	-0-	-33178	-0-	2916	1	43440	2	Y	124	91	0	32	1	26
						136	9									
02	67172 X	31761	-0-	-35411	-0-	1923	1	29758	2	Y	73	68	0	9	1	22
						80	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93341	X	39185	-0-	-54156	-0-	2304	1	36838	2	Y	39	35	0	7	1	9
							43	9									
01	67549	X	44719	-0-	-22830	-0-	2808	1	41855	2	Y	51	36	0	13	1	11
							56	9									
02	55720	X	28769	-0-	-26951	-0-	1745	1	26995	2	Y	26	26	0	3	1	8
							29	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

12	93651	X	65399	-0-	-28252	-0-	3833	1	61353	2	Y	194	175	0	35	1	47
							213	9									
01	84940	X	52373	-0-	-32567	-0-	3280	1	48840	2	Y	230	168	0	60	1	49
							253	9									
02	76720	X	45302	-0-	-31418	-0-	2736	1	42376	2	Y	173	148	0	22	1	52
							190	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

12	141422	X	61890	-0-	-79532	-0-	3640	1	58250	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	85002	X	52550	-0-	-32452	-0-	3305	1	49243	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	68852	X	43434	-0-	-25418	-0-	2637	1	40783	2	Y	13	7	0	2	1	4
							14	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

12	133951	X	65965	-0-	-67986	-0-	3836	1	61373	2	Y	687	484	0	125	1	166
							756	9									
01	79918	X	54331	-0-	-25587	-0-	3384	1	50429	2	Y	471	414	0	123	1	100
							518	9									
02	72184	X	42326	-0-	-29858	-0-	2543	1	39355	2	Y	389	322	0	50	1	117
							428	9									
03	79918	X	39912	-0-	-40006	-0-	2175	1	37348	2	Y	354	336	0	70	1	65
							389	9									
04	75870	X	39543	-0-	-36327	-0-	2164	1	36993	2	Y	351	295	0	38	1	83
							386	9									
05	65968	X	36683	-0-	-29285	-0-	1807	1	34562	2	Y	285	265	0	41	1	62
							314	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11532 X	9106	-0-	-2426	-0-	513	1	8216	2	Y	343	288	0	62	1	83
						377	9									
01	12121 X	5143	-0-	-6978	-0-	311	1	4646	2	Y	169	172	0	44	1	36
						186	9									
02	10948 X	3326	-0-	-7622	-0-	195	1	3019	2	Y	102	94	0	13	1	31
						112	9									
03	12121 X	2954	-0-	-9167	-0-	157	1	2690	2	Y	97	91	0	19	1	18
						107	9									
04	10290 X	3899	-0-	-6391	-0-	206	1	3529	2	Y	149	116	0	16	1	35
						164	9									
05	9114 X	3770	-0-	-5344	-0-	181	1	3464	2	Y	114	108	0	16	1	25
						125	9									

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	6448 X	4665	-0-	-1783	-0-	261	1	4211	2	Y	175	145	0	32	1	42
						193	9									
01	6448 X	4703	-0-	-1745	-0-	282	1	4209	2	Y	193	144	0	50	1	41
						212	9									
02	5824 X	4040	-0-	-1784	-0-	234	1	3659	2	Y	134	118	0	17	1	40
						147	9									
03	5704 X	4025	-0-	-1679	-0-	213	1	3672	2	Y	127	119	0	25	1	23
						140	9									
04	5100 X	4093	-0-	-1007	-0-	217	1	3712	2	Y	149	121	0	16	1	35
						164	9									
05	4712 X	4091	-0-	-621	-0-	196	1	3766	2	Y	117	110	0	17	1	25
						129	9									

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

12	45756 X	22604	-0-	-23152	-0-	1298	1	20786	2	Y	473	401	0	86	1	114
						520	9									
01	40145 X	23233	-0-	-16912	-0-	1425	1	21241	2	Y	515	386	0	134	1	109
						567	9									
02	31024 X	13670	-0-	-17354	-0-	809	1	12494	2	Y	334	300	0	43	1	100
						367	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 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
12	122698	X	91825	-0-	-30873	-0-	5254	1	84133	2	Y	2216	2068	0	402	1	535
							2438	9									
01	122698	X	71095	-0-	-51603	-0-	4359	1	64867	2	Y	1699	1431	0	443	1	360
							1869	9									
02	110824	X	47532	-0-	-63292	-0-	2802	1	43334	2	Y	1269	1085	0	163	1	381
							1396	9									
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									

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
12	14911	X	11608	-0-	-3303	-0-	648	1	10370	2	Y	536	439	0	98	1	129
							590	9									
01	14911	X	11093	-0-	-3818	-0-	664	1	9881	2	Y	498	392	0	130	1	105
							548	9									
02	11816	X	9999	-0-	-1817	-0-	578	1	8930	2	Y	446	360	0	57	1	134
							491	9									
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									

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
12	7905	X	4391	-0-	-3514	-0-	241	1	3874	2	Y	251	209	0	46	1	61
							276	9									
01	5983	X	4366	-0-	-1617	-0-	256	1	3832	2	Y	253	194	0	66	1	54
							278	9									
02	3920	X	2745	-0-	-1175	-0-	155	1	2436	2	Y	140	134	0	18	1	42
							154	9									
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									

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
12	257889	X	75056	-0-	-182833	-0-	4357	1	69711	2	Y	898	755	0	163	1	217
							988	9									
01	219697	X	69321	-0-	-150376	-0-	4300	1	64075	2	Y	860	671	0	224	1	182
							946	9									
02	139356	X	59127	-0-	-80229	-0-	3549	1	54933	2	Y	586	517	0	75	1	176
							645	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95170 X	61869	-0-	-33301	-0-	3616	1	57889	2	Y	331	284	0	60	1	80
						364	9									
01	92256 X	54575	-0-	-37681	-0-	3409	1	50792	2	Y	340	259	0	89	1	72
						374	9									
02	80388 X	45156	-0-	-35232	-0-	2726	1	42169	2	Y	237	207	0	31	1	71
						261	9									
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									

BRISCOE STATE AR (SA5) WELL #: 225H RRCID -> 281070 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	75175 X	34907	-0-	-40268	-0-	2051	1	32843	2	Y	12	8	0	2	1	3
						13	9									
01	75175 X	37556	-0-	-37619	-0-	2360	1	35192	2	Y	4	4	0	2	1	1
						4	9									
02	67172 X	31844	-0-	-35328	-0-	1932	1	29902	2	Y	9	6	0	1	1	3
						10	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

12	88319 X	47084	-0-	-41235	-0-	2769	1	44309	2	Y	5	5	0	1	1	1
						6	9									
01	90706 X	38285	-0-	-52421	-0-	2407	1	35870	2	Y	7	5	0	2	1	1
						8	9									
02	48776 X	31970	-0-	-16806	-0-	1942	1	30025	2	Y	3	3	0			1
						3	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	94550	X	37909	-0-	-56641	-0-	2230	1	35665	2	Y	13	7	0	3	1	3
							14	9									
01	79391	X	37301	-0-	-42090	-0-	2343	1	34932	2	Y	24	16	0	6	1	5
							26	9									
02	41328	X	31432	-0-	-9896	-0-	1907	1	29507	2	Y	16	14	0	2	1	5
							18	9									
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									

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
12	122698	X	56537	-0-	-66161	-0-	3320	1	53095	2	Y	111	93	0	20	1	27
							122	9									
01	119660	X	50366	-0-	-69294	-0-	3160	1	47096	2	Y	100	80	0	26	1	21
							110	9									
02	93408	X	35771	-0-	-57637	-0-	2166	1	33565	2	Y	36	41	0	5	1	11
							40	9									
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									

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
12	8432	X	5898	-0-	-2534	-0-	307	1	4931	2	Y	600	550	0	109	1	145
							660	9									
01	7471	X	5625	-0-	-1846	-0-	295	1	4428	2	Y	820	577	0	214	1	174
							902	9									
02	5908	X	4413	-0-	-1495	-0-	216	1	3372	2	Y	750	602	0	97	1	225
							825	9									
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									

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
12	43307	X	20654	-0-	-22653	-0-	1201	1	19222	2	Y	210	137	0	38	1	51
							231	9									
01	38316	X	21825	-0-	-16491	-0-	1349	1	20122	2	Y	322	221	0	84	1	68
							354	9									
02	29204	X	12784	-0-	-16420	-0-	766	1	11890	2	Y	116	134	0	15	1	35
							128	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89094 X	47553	-0-	-41541	-0-	2797	1	44750	2	Y	5	4	0	1	1	1
						6	9									
01	51367 X	41535	-0-	-9832	-0-	2614	1	38918	2	Y	3	3	0			1
						3	9									
02	46676 X	35816	-0-	-10860	-0-	2166	1	33561	2	Y	81	47	0	11	1	24
						89	9									
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-

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

12	13578 X	12369	-0-	-1209	-0-	681	1	10914	2	Y	704	589	0	128	1	170
						774	9									
01	12679 X	12032	-0-	-647	-0-	708	1	10535	2	Y	717	548	0	187	1	152
						789	9									
02	11536 X	10301	-0-	-1235	-0-	582	1	9034	2	Y	623	508	0	80	1	187
						685	9									
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									

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

12	50933 X	30200	-0-	-20733	-0-	1656	1	26514	2	Y	1845	1670	0	335	1	446
						2030	9									
01	46996 X	30690	-0-	-16306	-0-	1784	1	26563	2	Y	2130	1570	0	555	1	451
						2343	9									
02	36540 X	20085	-0-	-16455	-0-	1114	1	17252	2	Y	1563	1344	0	201	1	469
						1719	9									
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									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

12	207886 X	93598	-0-	-114288	-0-	5479	1	87697	2	Y	384	448	0	70	1	93
						422	9									
01	207886 X	59227	-0-	-148659	-0-	3706	1	55233	2	Y	262	231	0	68	1	56
						288	9									
02	187768 X	37996	-0-	-149772	-0-	2292	1	35484	2	Y	200	170	0	26	1	60
						220	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84103	X	72267	-0-	-11836	-0-	4230	1	67699	2	Y	307	301	0	56	1	74
							338	9									
01	85994	X	61472	-0-	-24522	-0-	3846	1	57307	2	Y	290	227	0	76	1	61
							319	9									
02	77672	X	49643	-0-	-28029	-0-	2998	1	46432	2	Y	194	172	0	25	1	58
							213	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

12	208289	X	48408	-0-	-159881	-0-	2823	1	45161	2	Y	385	322	0	70	1	93
							424	9									
01	124248	X	42780	-0-	-81468	-0-	2666	1	39729	2	Y	350	278	0	91	1	74
							385	9									
02	81396	X	35618	-0-	-45778	-0-	2145	1	33195	2	Y	253	218	0	33	1	76
							278	9									
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									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

12	152737	X	38918	-0-	-113819	-0-	2269	1	36304	2	Y	314	292	0	57	1	76
							345	9									
01	152737	X	29648	-0-	-123089	-0-	1842	1	27478	2	Y	298	233	0	78	1	63
							328	9									
02	137956	X	22707	-0-	-115249	-0-	1366	1	21154	2	Y	170	160	0	22	1	51
							187	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

12	67129	X	67129	-0-	-0-	-0-	3905	1	62501	2	Y	657	539	0	119	1	159
							723	9									
01	104966	X	60417	-0-	-44549	-0-	3756	1	55969	2	Y	629	491	0	164	1	133
							692	9									
02	93660	X	49075	-0-	-44585	-0-	2946	1	45599	2	Y	482	408	0	62	1	145
							530	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	107415 X	47736	-0-	-59679	-0-	2807	1	44894	2	Y	32	28	0	5	1	8
						35	9									
01	83204 X	41989	-0-	-41215	-0-	2639	1	39317	2	Y	30	24	0	8	1	6
						33	9									
02	54096 X	37681	-0-	-16415	-0-	2287	1	35370	2	Y	22	19	0	3	1	6
						24	9									
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									

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

12	21328 X	8786	-0-	-12542	-0-	509	1	8154	2	Y	112	126	0	20	1	27
						123	9									
01	19127 X	9554	-0-	-9573	-0-	596	1	8875	2	Y	75	67	0	19	1	16
						83	9									
02	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	1123	1	17399	2	Y	170	113	0	22	1	51
						187	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	227881	X	100111	-0-	-127770	-0-	5846	1	93551	2	Y	649	682	0	118	1	157
							714	9									
01	227881	X	65238	-0-	-162643	-0-	4062	1	60532	2	Y	585	465	0	153	1	124
							644	9									
02	205828	X	42826	-0-	-163002	-0-	2569	1	39756	2	Y	455	384	0	59	1	136
							501	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

12	208320	X	53457	-0-	-154863	-0-	3110	1	49779	2	Y	516	421	0	94	1	124
							568	9									
01	93341	X	50180	-0-	-43161	-0-	3124	1	46561	2	Y	450	362	0	117	1	95
							495	9									
02	80780	X	41633	-0-	-39147	-0-	2507	1	38789	2	Y	306	270	0	39	1	92
							337	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

12	48267	X	40403	-0-	-7864	-0-	2361	1	37792	2	Y	227	187	0	41	1	55
							250	9									
01	46841	X	41471	-0-	-5370	-0-	2593	1	38614	2	Y	240	182	0	62	1	51
							264	9									
02	41608	X	34650	-0-	-6958	-0-	2088	1	32352	2	Y	191	160	0	25	1	57
							210	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

12	130541	X	54684	-0-	-75857	-0-	3217	1	51467	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	84010	X	48333	-0-	-35677	-0-	3041	1	45292	2	Y	-0-					-0-
02	57260	X	38582	-0-	-18678	-0-	2339	1	36192	2	Y	46	26	0	6	1	14
							51	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105059	X	41148	-0-	-63911	-0-	2420	1	38721	2	Y	6	4	0	1	1	2
							7	9									
01	71393	X	38827	-0-	-32566	-0-	2442	1	36379	2	Y	5	4	0	2	1	1
							6	9									
02	43904	X	33977	-0-	-9927	-0-	2059	1	31910	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
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									

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
12	112716	X	46403	-0-	-66313	-0-	2725	1	43603	2	Y	68	43	0	12	1	16
							75	9									
01	97619	X	40704	-0-	-56915	-0-	2558	1	38128	2	Y	16	25	0	4	1	3
							18	9									
02	71792	X	35966	-0-	-35826	-0-	2183	1	33768	2	Y	14	11	0	2	1	4
							15	9									
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									

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
12	8804	X	6873	-0-	-1931	-0-	360	1	5799	2	Y	649	533	0	118	1	157
							714	9									
01	7843	X	6746	-0-	-1097	-0-	380	1	5644	2	Y	656	503	0	171	1	139
							722	9									
02	6776	X	5809	-0-	-967	-0-	317	1	4925	2	Y	515	433	0	66	1	155
							567	9									
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									

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
12	36952	X	21604	-0-	-15348	-0-	1254	1	20090	2	Y	236	195	0	43	1	57
							260	9									
01	33790	X	24505	-0-	-9285	-0-	1526	1	22723	2	Y	233	180	0	61	1	49
							256	9									
02	27412	X	17945	-0-	-9467	-0-	1078	1	16659	2	Y	189	157	0	24	1	57
							208	9									
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41199	X	30043	-0-	-11156	-0-	1736	1	27767	2	Y	491	410	0	89	1	119
							540	9									
01	37169	X	28880	-0-	-8289	-0-	1793	1	26725	2	Y	329	292	0	86	1	70
							362	9									
02	32144	X	24405	-0-	-7739	-0-	1470	1	22731	2	Y	185	175	0	24	1	56
							204	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

12	75144	X	53105	-0-	-22039	-0-	3106	1	49714	2	Y	259	213	0	47	1	63
							285	9									
01	69254	X	50681	-0-	-18573	-0-	3171	1	47227	2	Y	257	198	0	67	1	55
							283	9									
02	59136	X	43302	-0-	-15834	-0-	2615	1	40459	2	Y	207	173	0	27	1	62
							228	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	187116	X	95644	-0-	-91472	-0-	5610	1	89742	2	Y	265	287	0	48	1	64
							292	9									
01	187116	X	73554	-0-	-113562	-0-	4612	1	68710	2	Y	211	175	0	55	1	45
							232	9									
02	169008	X	50760	-0-	-118248	-0-	3076	1	47559	2	Y	114	110	0	15	1	34
							125	9									
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									

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
12	12648	X	8208	-0-	-4440	-0-	462	1	7407	2	Y	308	258	0	56	1	74
							339	9									
01	11997	X	8368	-0-	-3629	-0-	505	1	7525	2	Y	307	236	0	80	1	65
							338	9									
02	10248	X	7383	-0-	-2865	-0-	430	1	6660	2	Y	266	217	0	34	1	80
							293	9									
03	8215	X	7886	-0-	-329	-0-	418	1	7173	2	Y	268	246	0	53	1	49
							295	9									
04	8100	X	7442	-0-	-658	-0-	394	1	6760	2	Y	262	221	0	28	1	62
							288	9									
05	8370	X	8297	-0-	-73	-0-	402	1	7657	2	Y	216	200	0	31	1	47
							238	9									

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	4528	-0-	-1672	-0-	251	1	4015	2	Y	238	192	0	43	1	58
							262	9									
01	6200	X	4608	-0-	-1592	-0-	272	1	4080	2	Y	233	181	0	61	1	49
							256	9									
02	5600	X	4181	-0-	-1419	-0-	239	1	3721	2	Y	201	164	0	26	1	60
							221	9									
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	253	1	4309	2	Y	197	182	0	39	1	36
							217	9									
04	4590	X	3786	-0-	-804	-0-	204	1	3471	2	Y	101	102	0	11	1	24
							111	9									
05	4619	X	3398	-0-	-1221	-0-	161	1	3085	2	Y	138	112	0	20	1	30
							152	9									

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14384	X	10563	-0-	-3821	-0-	581	1	9287	2	Y	632	680	0	115	1	153
							695	9									
01	14384	X	12870	-0-	-1514	-0-	728	1	10834	2	Y	1189	780	0	310	1	252
							1308	9									
02	12628	X	10905	-0-	-1723	-0-	595	1	9189	2	Y	1019	834	0	131	1	306
							1121	9									
03	13981	X	10964	-0-	-3017	-0-	542	1	9309	2	Y	1012	934	0	199	1	185
							1113	9									
04	13530	X	9338	-0-	-4192	-0-	463	1	7936	2	Y	854	746	0	92	1	201
							939	9									
05	12865	X	8692	-0-	-4173	-0-	395	1	7595	2	Y	638	609	0	91	1	139
							702	9									

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	603	1	9638	2	Y	331	274	0	60	1	80
							364	9									
01	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	735	1	10984	2	Y	327	253	0	85	1	69
							360	9									
02	8820	X	51	-0-	-8769	-0-	50	2	1	9	Y	1	70	0			-0-
03	10602	X	2753	-0-	-7849	-0-	144	1	2454	2	Y	141	87	0	28	1	26
							155	9									
04	11700	X	5074	-0-	-6626	-0-	262	1	4494	2	Y	289	216	0	31	1	68
							318	9									
05	12090	X	4760	-0-	-7330	-0-	224	1	4313	2	Y	203	198	0	29	1	44
							223	9									

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
12	15810	X	2	-0-	-15808	-0-	2	2			Y	-0-	1	0			-0-
01	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-					-0-
02	10444	X	-0-	-0-	-10444	-0-					Y	-0-					-0-
03	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	437	1	7533	2	Y	530	329	0	104	1	97
							583	9									
04	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	777	1	13285	2	Y	892	683	0	96	1	210
							981	9									
*05	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	476	1	9104	2	Y	353	436	0	50	1	77
							388	9									

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
12	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	726	1	11603	2	Y	565	461	0	103	1	137
							622	9									
01	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	888	1	13249	2	Y	664	487	0	173	1	141
							730	9									
02	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	707	1	10933	2	Y	545	452	0	70	1	164
							600	9									
03	12958	X	11027	-0-	-1931	-0-	580	1	9946	2	Y	455	446	0	90	1	83
							501	9									
04	14400	X	6250	-0-	-8150	-0-	323	1	5572	2	Y	323	295	0	35	1	76
							355	9									
05	14880	X	5947	-0-	-8933	-0-	279	1	5346	2	Y	293	263	0	42	1	64
							322	9									

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
12	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	453	1	7244	2	Y	1197	951	0	218	1	289
							1317	9									
01	8835	X	5088	-0-	-3747	-0-	262	1	3892	2	Y	849	737	0	221	1	180
							934	9									
02	7980	X	6529	-0-	-1451	-0-	342	1	5288	2	Y	817	647	0	105	1	245
							899	9									
03	9021	X	6326	-0-	-2695	-0-	295	1	5063	2	Y	880	791	0	173	1	161
							968	9									
04	8730	X	5774	-0-	-2956	-0-	273	1	4661	2	Y	764	663	0	82	1	180
							840	9									
05	9021	X	5285	-0-	-3736	-0-	233	1	4462	2	Y	536	523	0	76	1	117
							590	9									

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
12	190185	X	112925	-0-	-77260	-0-	6641	1	106284	2	Y	-0-					-0-
01	157015	X	107931	-0-	-49084	-0-	6787	1	101144	2	Y	-0-					-0-
02	131404	X	83372	-0-	-48032	-0-	5061	1	78311	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	111166	X	72071	-0-	-39095	-0-	4238	1	67833	2	Y	-0-					-0-
01	92411	X	67851	-0-	-24560	-0-	4267	1	63584	2	Y	-0-					-0-
02	81340	X	58894	-0-	-22446	-0-	3574	1	55320	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	221867	X	133066	-0-	-88801	-0-	7825	1	125241	2	Y	-0-					-0-
01	183086	X	122697	-0-	-60389	-0-	7701	1	114711	2	Y	259	136	0	68	1	55
							285	9									
02	141484	X	101216	-0-	-40268	-0-	6141	1	95075	2	Y	-0-	55	0			-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	99138	X	59941	-0-	-39197	-0-	3526	1	56415	2	Y	-0-					-0-
01	76787	X	57043	-0-	-19744	-0-	3587	1	53456	2	Y	-0-					-0-
02	68516	X	49518	-0-	-18998	-0-	3005	1	46513	2	Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

12	180544	X	116496	-0-	-64048	-0-	6853	1	109643	2	Y	-0-					-0-
01	150846	X	100386	-0-	-50460	-0-	6315	1	94071	2	Y	-0-					-0-
02	132580	X	93911	-0-	-38669	-0-	5701	1	88210	2	Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

12	89311	X	60786	-0-	-28525	-0-	3575	1	57207	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
01	82677	X	57353	-0-	-25324	-0-	3608	1	53741	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
02	74676	X	49414	-0-	-25262	-0-	2995	1	46417	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
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									

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
12	77345	X	61085	-0-	-16260	-0-	3566	1	57091	2	Y	389	403	0	71	1	94
							428	9									
01	77345	X	57874	-0-	-19471	-0-	3614	1	53862	2	Y	362	285	0	94	1	77
							398	9									
02	64092	X	47808	-0-	-16284	-0-	2875	1	44511	2	Y	384	296	0	50	1	115
							422	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96410	X	52851	-0-	-43559	-0-	3085	1	49386	2	Y	345	296	0	63	1	83
							380	9									
01	74338	X	46768	-0-	-27570	-0-	2918	1	43470	2	Y	345	265	0	90	1	73
							380	9									
02	54460	X	38388	-0-	-16072	-0-	2312	1	35775	2	Y	274	230	0	35	1	82
							301	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110701	X	59931	-0-	-50770	-0-	3524	1	56407	2	Y	-0-					-0-
01	96782	X	53643	-0-	-43139	-0-	3376	1	50267	2	Y	-0-					-0-
02	77868	X	44805	-0-	-33063	-0-	2719	1	42086	2	Y	-0-					-0-
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									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132804	X	39698	-0-	-93106	-0-	2159	1	34555	2	Y	2713	2233	0	493	1	655
							2984	9									
01	132804	X	32458	-0-	-100346	-0-	1860	1	27699	2	Y	2635	2045	0	687	1	558
							2899	9									
02	56896	X	29495	-0-	-27401	-0-	1643	1	25454	2	Y	2180	1803	0	281	1	654
							2398	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 9342 PERF. N/A

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

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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9531 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/02/2017 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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. N/A

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

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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	22281	-0-	22281	22281	1175	1	18200	2	Y	2642	1509	0	340	1	793
						2906	9									
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									

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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	28083	-0-	28083	28083	1483	1	22952	2	Y	3316	1894	0	427	1	995
						3648	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	129270	X	46831	-0-	-82439	-0-	2496 4382	1 9	39953	2	Y	3984	3369	0	724	1	962
01	129270	X	36246	-0-	-93024	-0-	2048 3676	1 9	30522	2	Y	3342	2725	0	871	1	708
02	34525	X	34525	-0-	-0-	-0-	1925 2835	1 9	29765	2	Y	2577	2180	0	332	1	773
03	73470	X	34877	-0-	-38593	-0-	1770 2655	1 9	30452	2	Y	2414	2271	0	474	1	442
04	55020	X	30092	-0-	-24928	-0-	1517 2619	1 9	25956	2	Y	2381	2006	0	256	1	561
05	46841	X	28121	-0-	-18720	-0-	1266 2632	1 9	24223	2	Y	2393	2093	0	340	1	521

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
12	96565	X	44408	-0-	-52157	-0-	2225 6584	1 9	35599	2	Y	5985	4930	0	1087	1	1446
01	96565	X	35877	-0-	-60688	-0-	1881 5980	1 9	28016	2	Y	5436	4314	0	1416	1	1152
02	34099	X	34099	-0-	-0-	-0-	1788 4612	1 9	27699	2	Y	4193	3547	0	540	1	1258
03	55645	X	32950	-0-	-22695	-0-	1564 4533	1 9	26853	2	Y	4121	3815	0	810	1	754
04	44490	X	31003	-0-	-13487	-0-	1451 4703	1 9	24849	2	Y	4275	3562	0	461	1	1006
05	44423	X	28051	-0-	-16372	-0-	1190 4104	1 9	22757	2	Y	3731	3395	0	530	1	812

BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 7916 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 8106 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9044 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9007 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 8605 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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-

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-

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		118899	-0-	118899	118899	7162	1	110818	2	Y	835	477	0	107	1	251
							919	9									
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									

BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		25566	-0-	25566	25566	1362	1	21050	2	Y	2867	1638	0	369	1	860
							3154	9									
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									

BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

02	0		172020	-0-	172020	-0-	10441	1	161579	2	Y	-0-					-0-
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									

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-

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-

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-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	414	1	1561	3	Y	194	193	0			2
							213	9									
01	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	739	1	987	3	Y	130	129	0	1	1	2
							1	4	143	9							
02	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	30	1	1469	3	Y	145	143	0			4
							160	9									
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	1514	-0-	-1369	-0-	30	1	1362	3	Y	108	106	0			5
							3	4	119	9							
01	2883	X	1748	-0-	-1135	-0-	47	1	1586	3	Y	99	100	0			4
							6	4	109	9							
02	2604	X	2526	-0-	-78	-0-	164	1	2145	3	Y	195	191	0			8
							2	4	215	9							
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	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	335	-0-	-905	-0-	335	3			N	-0-					192
01	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1137	3	7	9	N	6					198
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	3	1	9	N	1					199
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	249	-0-	-1363	-0-	1	1	48	3	Y	182	183	0			8
							200	9									
01	1612	X	401	-0-	-1211	-0-	7	1	244	3	Y	135	138	0			5
							1	4	149	9							
02	5460	X	405	-0-	-5055	-0-	15	1	193	3	Y	179	177	0			7
							197	9									
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	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					12

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	518	-0-	-1683	-0-	36	1	393	3	N	81					198
							89	9									
01	2201	X	607	-0-	-1594	-0-	43	1	454	3	N	100	180	1			118
							110	9									
02	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	655	1	7418	3	N	60					178
							66	9									
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	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					268

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	8258	3	839	9	Y	763	148	0	609	1	237
01	8370	X	6764	-0-	-1606	-0-	6257	3	507	9	Y	461	532	1			166
02	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	6595	3	2	4	Y	478	474	1			170
							526	9									
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	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					182

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	651	1	2450	3	Y	301	301	0	1	1	2
							331	9									
01	3162	X	2099	-0-	-1063	-0-	717	1	956	3	Y	387	383	0	3	1	3
							426	9									
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	42	1	2156	3	Y	355	351	0			7
							1	4	391	9							
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	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					4

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5438	-0-	-731	-0-	432	1	4470	3	Y	486	462	0	20	1	17
							1	4	535	9							
01	6262	X	5058	-0-	-1204	-0-	338	1	4288	3	Y	391	396	0			12
							2	4	430	9							
02	5656	X	4366	-0-	-1290	-0-	380	1	3623	3	Y	330	329	0			13
							363	9									
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	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	4301	-0-	-5619	-0-	69	1	3201	3	Y	931	932	0			43
							7	4	1024	9							
01	9920	X	5288	-0-	-4632	-0-	112	1	3806	3	Y	1232	1222	0			53
							15	4	1355	9							
02	8848	X	5719	-0-	-3129	-0-	327	1	4281	3	Y	1007	1010	0			50
							3	4	1108	9							
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	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					60

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
12	4092	X	3144	-0-	-948	-0-	5	1	2730	3	Y	372	372	0	1	1	3
							409	9									
01	4092	X	3214	-0-	-878	-0-	5	1	2703	3	Y	459	455	0	3	1	4
							1	4	505	9							
02	3696	X	1975	-0-	-1721	-0-	5	1	1691	3	Y	254	252	0			6
							279	9									
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	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
12	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	1028	1	3874	3	Y	260	261	0	1	1	-0-
							286	9									
01	4774	X	3260	-0-	-1514	-0-	1338	1	1787	3	Y	122	121	0	1	1	-0-
							1	4	134	9							
02	4312	X	3902	-0-	-410	-0-	73	1	3678	3	Y	136	134	0			2
							1	4	150	9							
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	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

12	579	X	579	-0-	-0-	-0-	66	1	248	3	Y	241	239	0	1	1	4
							265	9									
01	1147	X	920	-0-	-227	-0-	366	1	489	3	Y	59	60	0			3
							65	9									
02	1036	X	329	-0-	-707	-0-	5	1	258	3	Y	60	60	0			3
							66	9									
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	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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

12	2821	X	2112	-0-	-709	-0-	158	1	1625	3	Y	299	286	0	12	1	13
							329	9									
01	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	339	1	4305	3	Y	337	337	0			13
							2	4	371	9							
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	242	1	2303	3	Y	417	409	0			21
							459	9									
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	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					8

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	79					264
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	179	1			180
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	3	88	9	N	80					260
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	12	1	6158	3	Y	311	264	1			75
							342	9									
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	13	1	4321	3	Y	224	267	1			32
							4	4	246	9							
02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	14	1	4699	3	Y	256	245	1			43
							81	4	282	9							
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	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	14477	X	6882	-0-	-7595	-0-	118	1	5441	3	Y	1192	1177	0			53
							12	4	1311	9							
01	14477	X	8061	-0-	-6416	-0-	192	1	6441	3	Y	1276	1275	0			54
							24	4	1404	9							
02	13076	X	6091	-0-	-6985	-0-	369	1	4840	3	Y	798	813	0			39
							4	4	878	9							
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	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					44

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
12	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	275	1	1446	3	Y	612	583	0			221
							673	9									
01	3224	X	760	-0-	-2464	-0-	236	1	171	3	Y	321	171	0			371
							353	9									
02	2912	X	197	-0-	-2715	-0-	180	3	2	4	Y	14	287	0	70	1	28
							15	9									
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	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	2	1	705	3	Y	-0-					-0-
01	536	X	536	-0-	-0-	-0-	3	1	533	3	Y	-0-					-0-
02	972	X	972	-0-	-0-	-0-	4	1	968	3	Y	-0-					-0-
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	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	250	-0-	-1765	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	2015	X	900	-0-	-1115	-0-	4	1	896	3	Y	-0-					-0-
02	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	4	1	1079	3	Y	-0-					-0-
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	899	X	NO RPT	-0-	-899	-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 #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5594	3	1	4	Y	316	317	0			8
							348	9									
01	7719	X	6866	-0-	-853	-0-	1	1	6414	3	Y	391	388	0			11
							21	4	430	9							
02	6972	X	6191	-0-	-781	-0-	5699	3	117	4	Y	341	343	0			9
							375	9									
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	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	7690	-0-	-3160	-0-	32	1	6677	3	Y	888	908	0			39
							4	4	977	9							
01	10850	X	8657	-0-	-2193	-0-	36	1	7246	3	Y	1244	1225	0			58
							7	4	1368	9							
02	9688	X	8748	-0-	-940	-0-	32	1	7461	3	Y	1122	1113	0			67
							21	4	1234	9							
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	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					154

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12834	X	11584	-0-	-1250	-0-	10	1	11370	3	Y	182	8	0	165	1	33
							4	4	200	9							
01	12834	X	11615	-0-	-1219	-0-	52	1	11246	3	Y	287	299	1			21
							1	4	316	9							
02	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	36	1	8461	3	Y	218	215	1			24
							128	4	240	9							
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	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15132	X	15132	-0-	-0-	-0-	247	1	11384	3	Y	3160	3146	0			142
							25	4	3476	9							
01	10230	X	5373	-0-	-4857	-0-	119	1	3992	3	Y	1134	1224	0			52
							15	4	1247	9							
02	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	738	1	9664	3	Y	3279	3179	0			152
							8	4	3607	9							
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	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					107

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	102	1	8045	3	Y	974	925	0	41	1	37
							1	4	1071	9							
01	9858	X	9061	-0-	-797	-0-	148	1	7884	3	Y	933	937	0			33
							3	4	1026	9							
02	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	163	1	8087	3	Y	789	786	0			36
							868	9									
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	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	257	1	5732	3	Y	555	580	0			21
							1	4	611	9							
01	8339	X	6097	-0-	-2242	-0-	238	1	5267	3	Y	535	540	0			16
							3	4	589	9							
02	7532	X	6018	-0-	-1514	-0-	226	1	5260	3	Y	483	471	0			28
							1	4	531	9							
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	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	170	1	3807	3	Y	309	326	0			13
							1	4	340	9							
01	6448	X	5306	-0-	-1142	-0-	208	1	4612	3	Y	439	437	0			15
							3	4	483	9							
02	5824	X	5349	-0-	-475	-0-	201	1	4687	3	Y	418	406	0			27
							1	4	460	9							
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	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	273	1	6117	3	Y	997	1014	0			36
							2	4	1097	9							
01	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	271	1	6013	3	Y	937	944	0			29
							3	4	1031	9							
02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	254	1	5905	3	Y	736	722	0			43
							1	4	810	9							
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	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	4883	-0-	-1069	-0-	79	1	3632	3	Y	1058	1062	0			48
							8	4	1164	9							
01	7037	X	1760	-0-	-5277	-0-	40	1	1357	3	Y	325	358	0			15
							5	4	358	9							
02	6356	X	739	-0-	-5617	-0-	19	1	243	3	Y	434	429	0			20
							477	9									
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	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11005	X	10259	-0-	-746	-0-	51	1	8167	3	Y	1839	1868	0			84
							18	4	2023	9							
01	11005	X	10741	-0-	-264	-0-	58	1	8371	3	Y	2073	2069	0			88
							32	4	2280	9							
02	9940	X	7008	-0-	-2932	-0-	31	1	5679	3	Y	1176	1206	0			58
							4	4	1294	9							
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	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					144

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
12	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	228	1	10558	3	Y	1076	1076	0			49
							24	4	1184	9							
01	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	268	1	9001	3	Y	954	962	0			41
							34	4	1049	9							
02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	336	1	4390	3	Y	527	542	0			26
							3	4	580	9							
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	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 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
12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	205	1	4069	3	Y	297	301	0			21
							5	4	327	9							
01	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	214	1	3892	3	Y	201	201	0			21
							5	4	221	9							
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	194	1	3528	3	Y	212	211	0			22
							4	4	233	9							
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	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					14

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

12	7006	X	5827	-0-	-1179	-0-	245	1	4631	3	Y	846	863	0			32
							20	4	931	9							
01	7006	X	5667	-0-	-1339	-0-	252	1	4413	3	Y	894	818	0	42	1	66
							19	4	983	9							
02	6132	X	5373	-0-	-759	-0-	320	1	4248	3	Y	731	755	0			42
							1	4	804	9							
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	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					117

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

12	6789	X	6607	-0-	-182	-0-	275	1	5188	3	Y	1020	1036	0			41
							22	4	1122	9							
01	6789	X	5178	-0-	-1611	-0-	214	1	3752	3	Y	1087	994	0	51	1	83
							16	4	1196	9							
02	6132	X	4169	-0-	-1963	-0-	227	1	3019	3	Y	838	870	0			51
							1	4	922	9							
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	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					82

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

12	4867	X	3141	-0-	-1726	-0-	124	1	2335	3	Y	611	632	0			25
							10	4	672	9							
01	4867	X	3397	-0-	-1470	-0-	136	1	2383	3	Y	789	718	0	36	1	60
							10	4	868	9							
02	3136	X	2830	-0-	-306	-0-	159	1	2100	3	Y	519	547	0			32
							571	9									
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	NO RPT	-0-	-3472	-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 #: 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
12	24728	X	24728	-0-	-0-	-0-	23628	3	3	4	Y	997	992	0			28
							1097	9									
01	26619	X	26619	-0-	-0-	-0-	3	1	25364	3	Y	1061	1057	0			32
							85	4	1167	9							
02	24135	X	24135	-0-	-0-	-0-	2	1	22650	3	Y	929	935	0			26
							461	4	1022	9							
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	NO RPT	-0-	-26629	-0-					Y	NO RPT					49

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
12	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	13	1	7451	3	Y	994	993	0	3	1	8
							1093	9									
01	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	14	1	6867	3	Y	1036	1027	0	7	1	10
							2	4	1140	9							
02	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	17	1	6323	3	Y	834	825	0			19
							2	4	917	9							
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	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	555	1	5731	3	Y	902	855	0	38	1	34
							1	4	992	9							
01	7874	X	6176	-0-	-1698	-0-	394	1	5000	3	Y	709	719	0			24
							2	4	780	9							
02	7112	X	5732	-0-	-1380	-0-	474	1	4529	3	Y	662	658	0			28
							1	4	728	9							
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	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	23	1	11495	3	Y	279	235	1			66
							307	9									
01	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	34	1	11608	3	Y	279	310	1			35
							12	4	307	9							
02	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	31	1	10423	3	Y	265	257	1			43
							181	4	292	9							
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	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	27001	X	22482	-0-	-4519	-0-	43	1	22072	3	Y	334	285	1			83
							367	9									
01	32926	X	32926	-0-	-0-	-0-	94	1	32265	3	Y	485	507	1			61
							33	4	534	9							
02	28372	X	28372	-0-	-0-	-0-	80	1	27343	3	Y	430	418	1			73
							476	4	473	9							
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	NO RPT	-0-	-32922	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	64	1	2460	3	Y	733	732	0			14
							5	4	806	9							
01	1922	X	1679	-0-	-243	-0-	32	1	1071	3	Y	506	504	0			16
							19	4	557	9							
02	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	66	1	1160	3	Y	520	515	0			21
							1	4	572	9							
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	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	140	1	5414	3	Y	1091	1104	0			23
							11	4	1200	9							
01	7161	X	3962	-0-	-3199	-0-	93	1	3091	3	Y	658	657	0			24
							54	4	724	9							
02	6468	X	4609	-0-	-1859	-0-	206	1	3651	3	Y	681	675	0			30
							3	4	749	9							
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	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					43

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
12	4991	X	4195	-0-	-796	-0-	77	1	2960	3	Y	1047	1057	0			20
							6	4	1152	9							
01	5022	X	2090	-0-	-2932	-0-	42	1	1393	3	Y	574	575	0			19
							24	4	631	9							
02	4536	X	4240	-0-	-296	-0-	177	1	3137	3	Y	839	823	0			35
							3	4	923	9							
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	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 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
12	24831	X	19736	-0-	-5095	-0-	16	1	19454	3	Y	235	10	0	215	1	46
							7	4	259	9							
01	24831	X	17579	-0-	-7252	-0-	79	1	17138	3	Y	328	346	1			28
							1	4	361	9							
02	17416	X	17192	-0-	-224	-0-	70	1	16518	3	Y	321	314	1			35
							251	4	353	9							
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	NO RPT	-0-	-19747	-0-					Y	NO RPT					48

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
12	23560	X	22340	-0-	-1220	-0-	18	1	22071	3	Y	221	10	0	200	1	45
							8	4	243	9							
01	23560	X	20500	-0-	-3060	-0-	91	1	20055	3	Y	320	336	1			29
							2	4	352	9							
02	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	80	1	18967	3	Y	305	299	1			35
							288	4	336	9							
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	22351	X	NO RPT	-0-	-22351	-0-					Y	NO RPT					46

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
12	8525	X	6663	-0-	-1862	-0-	15	1	6013	3	Y	570	581	0			16
							8	4	627	9							
01	8525	X	6516	-0-	-2009	-0-	13	1	5899	3	Y	547	542	0			21
							2	4	602	9							
02	7672	X	5707	-0-	-1965	-0-	10	1	5161	3	Y	487	489	0			19
							536	9									
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	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	16089	X	15342	-0-	-747	-0-	33	1	13809	3	Y	1346	1364	0			32
							19	4	1481	9							
01	16089	X	15034	-0-	-1055	-0-	31	1	13562	3	Y	1305	1294	0			43
							5	4	1436	9							
02	14308	X	13446	-0-	-862	-0-	23	1	12113	3	Y	1190	1193	0			40
							1	4	1309	9							
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	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
12	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	14	1	6178	3	Y	590	602	0			15
							9	4	649	9							
01	7998	X	7409	-0-	-589	-0-	15	1	6664	3	Y	661	654	0			22
							3	4	727	9							
02	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	13	1	6495	3	Y	659	658	0			23
							725	9									
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	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					44

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
12	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	220	1	4914	3	Y	257	262	0			10
							1	4	283	9							
01	5301	X	5190	-0-	-111	-0-	213	1	4741	3	Y	212	215	0			7
							3	4	233	9							
02	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	194	1	4516	3	Y	220	214	0			13
							1	4	242	9							
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	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					14

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	135	1	1390	3	Y	400	378	0	16	1	15
							440	9									
01	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	400	1	5084	3	Y	455	454	0			16
							2	4	501	9							
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	230	1	2192	3	Y	332	333	0			15
							365	9									
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	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	13485	X	7750	-0-	-5735	-0-	348	1	6353	3	Y	933	958	0			23
							23	4	1026	9							
01	13485	X	9229	-0-	-4256	-0-	313	1	7818	3	Y	972	970	0			25
							29	4	1069	9							
02	12180	X	9583	-0-	-2597	-0-	427	1	7876	3	Y	1023	1018	0			30
							155	4	1125	9							
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	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
12	12648	X	6522	-0-	-6126	-0-	305	1	5570	3	Y	570	576	0			15
							20	4	627	9							
01	12648	X	6709	-0-	-5939	-0-	237	1	5924	3	Y	478	480	0			13
							22	4	526	9							
02	11424	X	6645	-0-	-4779	-0-	315	1	5806	3	Y	373	374	0			12
							114	4	410	9							
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	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	10788	-0-	-961	-0-	505	1	9216	3	Y	940	948	0			24
							33	4	1034	9							
01	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	455	1	11359	3	Y	826	828	0			22
							42	4	909	9							
02	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	596	1	10991	3	Y	820	818	0			24
							216	4	902	9							
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	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	5425	X	2308	-0-	-3117	-0-	41	1	1740	3	Y	479	486	0			19
							527	9									
01	5425	X	2352	-0-	-3073	-0-	51	1	1970	3	Y	134	125	0	2	1	26
							184	4	147	9							
02	4424	X	2594	-0-	-1830	-0-	52	1	1820	3	Y	507	503	0			30
							164	4	558	9							
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	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	100	1	4233	3	Y	740	759	0			28
							814	9									
01	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	167	1	6558	3	Y	264	240	0	3	1	49
							614	4	290	9							
02	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	152	1	5319	3	Y	906	904	0			51
							481	4	997	9							
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	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
12	4619	X	4125	-0-	-494	-0-	81	1	3421	3	Y	566	577	0			23
							623	9									
01	4619	X	3692	-0-	-927	-0-	81	1	3151	3	Y	151	141	0	2	1	31
							294	4	166	9							
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	106	1	3702	3	Y	650	642	0			39
							334	4	715	9							
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	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	148	1	6227	3	Y	1011	1029	0			39
							1112	9									
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	118	1	4623	3	Y	232	222	0	3	1	46
							432	4	255	9							
02	12740	X	6947	-0-	-5793	-0-	152	1	5299	3	Y	925	918	0			53
							478	4	1018	9							
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	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					73

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
12	7967	X	5102	-0-	-2865	-0-	101	1	4276	3	Y	659	667	0			26
							725	9									
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	101	1	3980	3	Y	135	131	0	2	1	28
							373	4	149	9							
02	7196	X	5429	-0-	-1767	-0-	123	1	4281	3	Y	581	575	0			34
							386	4	639	9							
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	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					43

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
12	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	122	1	5163	3	Y	848	858	0			34
							933	9									
01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	107	1	4213	3	Y	187	180	0	2	1	39
							395	4	206	9							
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	98	1	3422	3	Y	537	544	0			32
							309	4	591	9							
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	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 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
12	30399	X	30399	-0-	-0-	-0-	25	1	30053	3	Y	282	14	0	294	1	81
							11	4	310	9							
01	28155	X	28155	-0-	-0-	-0-	126	1	27574	3	Y	412	442	1			51
							2	4	453	9							
02	20793	X	20793	-0-	-0-	-0-	84	1	20067	3	Y	305	305	1			51
							306	4	336	9							
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	NO RPT	-0-	-30380	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	332	1	7005	3	Y	1733	1770	0			100
							6	4	1906	9							
01	8649	X	5822	-0-	-2827	-0-	220	1	4217	3	Y	1257	1276	0			81
							2	4	1383	9							
02	7812	X	5806	-0-	-2006	-0-	248	1	4350	3	Y	1097	1086	0			92
							1	4	1207	9							
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	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					201

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
12	8959	X	6768	-0-	-2191	-0-	6252	3	1	4	Y	468	467	0			12
							515	9									
01	9610	X	6356	-0-	-3254	-0-	1	1	5818	3	Y	471	470	0			13
							19	4	518	9							
02	8680	X	5282	-0-	-3398	-0-	4767	3	97	4	Y	380	384	0			9
							418	9									
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	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	14353	X	11857	-0-	-2496	-0-	10987	3	2	4	Y	789	787	0			20
							868	9									
01	17918	X	11333	-0-	-6585	-0-	1	1	10408	3	Y	808	806	0			22
							35	4	889	9							
02	16184	X	10441	-0-	-5743	-0-	1	1	9457	3	Y	719	723	0			18
							192	4	791	9							
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	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
12	6572	X	6155	-0-	-417	-0-	277	1	5048	3	Y	738	747	0			19
							18	4	812	9							
01	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	428	1	10664	3	Y	890	886	0			23
							39	4	979	9							
02	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	337	1	6207	3	Y	792	792	0			23
							122	4	871	9							
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	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					83

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
12	961	X	821	-0-	-140	-0-	4	1	69	3	Y	680	681	0			16
							748	9									
01	2139	N	1749	-0-	-390	-0-	47	1	1155	3	Y	494	498	0			12
							4	4	543	9							
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	61	1	1129	3	Y	466	465	0			13
							22	4	513	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	4402	X	3028	-0-	-1374	-0-	125	1	2276	3	Y	563	566	0			13
							8	4	619	9							
01	4402	X	2700	-0-	-1702	-0-	81	1	2040	3	Y	519	520	0			12
							8	4	571	9							
02	3976	X	2628	-0-	-1348	-0-	104	1	1908	3	Y	526	524	0			14
							37	4	579	9							
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	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	4433	X	3785	-0-	-648	-0-	7	1	3222	3	Y	501	509	0			12
							5	4	551	9							
01	5580	X	3482	-0-	-2098	-0-	7	1	2978	3	Y	451	448	0			15
							1	4	496	9							
02	5040	X	4320	-0-	-720	-0-	8	1	3782	3	Y	482	481	0			16
							530	9									
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	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					20

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	328	1	6891	3	Y	837	855	0			48
							5	4	921	9							
01	5828	X	5194	-0-	-634	-0-	218	1	4179	3	Y	723	726	0			45
							2	4	795	9							
02	5264	X	4471	-0-	-793	-0-	198	1	3472	3	Y	728	713	0			60
							801	9									
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	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					93

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	61	1	12301	3	Y	693	699	0			49
							16	4	762	9							
01	13237	X	12748	-0-	-489	-0-	64	1	11852	3	Y	743	718	0			74
							15	4	817	9							
02	11956	X	10243	-0-	-1713	-0-	50	1	9553	3	Y	572	587	0			59
							11	4	629	9							
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	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					97

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
12	14322	X	13407	-0-	-915	-0-	62	1	12495	3	Y	758	762	0			53
							16	4	834	9							
01	14446	X	13929	-0-	-517	-0-	71	1	13008	3	Y	758	736	0			75
							16	4	834	9							
02	13048	X	11720	-0-	-1328	-0-	58	1	11013	3	Y	578	594	0			59
							13	4	636	9							
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	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					105

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	357	-0-	-449	-0-	4	3	353	9	N	321	363	1			100
01	806	X	410	-0-	-396	-0-	14	3	396	9	N	360	361	1			99
02	728	X	437	-0-	-291	-0-	114	3	323	9	N	294	176	1			217
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	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					236

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	31	1	6632	3	Y	1247	1259	0			54
							4	4	1372	9							
01	7998	X	6526	-0-	-1472	-0-	26	1	5260	3	Y	1123	1123	0			54
							5	4	1235	9							
02	7000	X	6485	-0-	-515	-0-	24	1	5371	3	Y	977	972	0			59
							15	4	1075	9							
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	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					185

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11532	X	8945	-0-	-2587	-0-	37	1	7835	3	Y	971	989	0			41
							5	4	1068	9							
01	11532	X	9971	-0-	-1561	-0-	42	1	8501	3	Y	1291	1273	0			59
							8	4	1420	9							
02	10192	X	9814	-0-	-378	-0-	37	1	8526	3	Y	1115	1109	0			65
							24	4	1227	9							
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	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					188

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	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
12	30597	X	16789	-0-	-13808	-0-	32	1	16449	3	Y	280	237	1			65
							308	9									
01	30597	X	16543	-0-	-14054	-0-	48	1	16178	3	Y	274	305	1			34
							16	4	301	9							
02	22092	X	16303	-0-	-5789	-0-	46	1	15676	3	Y	280	270	1			44
							273	4	308	9							
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	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	291	1	3141	3	N	122					216
							134	9									
01	7068	X	3862	-0-	-3206	-0-	323	1	3399	3	N	127	172	1			171
							140	9									
02	6384	X	3039	-0-	-3345	-0-	238	1	2698	3	N	94					265
							103	9									
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	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					105

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
12	5704	X	5292	-0-	-412	-0-	57	1	4552	3	Y	620	587	0	27	1	23
							1	4	682	9							
01	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	105	1	5631	3	Y	740	736	0			27
							3	4	814	9							
02	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	101	1	4994	3	Y	548	549	0			26
							603	9									
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	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					37

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
12	5828	X	3897	-0-	-1931	-0-	158	1	3210	3	Y	479	489	0			22
							2	4	527	9							
01	6913	X	5230	-0-	-1683	-0-	193	1	4406	3	Y	570	564	0			28
							4	4	627	9							
02	6244	X	5083	-0-	-1161	-0-	236	1	4228	3	Y	552	546	0			34
							12	4	607	9							
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	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	411	1	6574	3	Y	1226	1229	0			80
							35	4	1349	9							
01	6541	X	6350	-0-	-191	-0-	318	1	4868	3	Y	1020	989	0			111
							42	4	1122	9							
02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	307	1	4206	3	Y	764	133	0	636	1	106
							37	4	840	9							
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	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	333	1	7445	3	Y	737	746	0			27
							2	4	811	9							
01	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	344	1	7626	3	Y	739	743	0			23
							4	4	813	9							
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	271	1	6312	3	Y	527	518	0			32
							1	4	580	9							
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	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

12	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	122	1	2488	3	Y	144	148	0			7
							2	4	158	9							
01	5208	X	2976	-0-	-2232	-0-	117	1	2692	3	Y	149	148	0			8
							3	4	164	9							
02	4704	X	2557	-0-	-2147	-0-	127	1	2291	3	Y	120	120	0			8
							7	4	132	9							
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	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

12	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	497	1	10080	3	Y	927	930	0			41
							6	4	1020	9							
01	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	365	1	8339	3	Y	974	967	0			48
							8	4	1071	9							
02	7896	X	5002	-0-	-2894	-0-	223	1	4017	3	Y	682	687	0			43
							12	4	750	9							
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	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
12	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	30	1	1160	3	Y	252	253	0			6
							2	4	277	9							
01	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	28	1	964	3	Y	267	263	0			10
							18	4	294	9							
02	1008	X	935	-0-	-73	-0-	39	1	702	3	Y	175	176	0			9
							1	4	193	9							
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	2976	X	2453	-0-	-523	-0-	41	1	1586	3	Y	748	751	0			14
							3	4	823	9							
01	2976	X	1709	-0-	-1267	-0-	34	1	1131	3	Y	476	474	0			16
							20	4	524	9							
02	2688	X	1659	-0-	-1029	-0-	67	1	1185	3	Y	369	369	0			16
							1	4	406	9							
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	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	662	X	662	-0-	-0-	-0-	7	3	655	9	Y	595	595	0			9
01	1798	X	715	-0-	-1083	-0-	3	1	84	3	Y	570	563	0			16
							1	4	627	9							
02	1624	X	498	-0-	-1126	-0-	14	1	240	3	Y	222	231	0			7
							244	9									
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	NO RPT	-0-	-713	-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
12	8153	X	5809	-0-	-2344	-0-	66	1	5215	3	Y	479	460	0	20	1	22
							1	4	527	9							
01	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	122	1	6540	3	Y	595	592	0			25
							3	4	655	9							
02	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	138	1	6801	3	Y	714	703	0			36
							785	9									
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	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
12	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	607	1	5276	3	Y	1233	1306	0			99
							1356	9									
01	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	494	1	4933	3	Y	1736	1674	0			161
							1910	9									
02	4592	X	3790	-0-	-802	-0-	401	1	2598	3	Y	718	746	0			133
							1	4	790	9							
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	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					167
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
02	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-					Y	-0-	167	1			-0-
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	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

12	3751	X	2655	-0-	-1096	-0-	2068	3	587	9	N	534	540	1			155
01	3751	X	2269	-0-	-1482	-0-	1922	3	347	9	N	315	181	1			289
02	2688	X	2000	-0-	-688	-0-	1528	3	472	9	N	429	359	1			359
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	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					259

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

12	5952	X	5759	-0-	-193	-0-	152	1	5122	3	Y	441	457	0			182
							485	9									
01	5952	X	5548	-0-	-404	-0-	101	1	4948	3	Y	454	424	0			212
							499	9									
02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	110	1	4786	3	Y	344	366	0			190
							378	9									
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	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					222

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

12	3751	X	107	-0-	-3644	-0-	2	3	105	9	Y	95	141	0			27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	66	0			66
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					Y	150	163	0			53
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	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	4898	-0-	-1178	-0-	447	1	3884	3	Y	515	555	0			43
							567	9									
01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	334	1	3333	3	Y	942	898	0			87
							1036	9									
02	5488	X	3314	-0-	-2174	-0-	372	1	2404	3	Y	488	488	0			87
							1	4	537	9							
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	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	2323	-0-	-7845	-0-	400	1	1554	3	Y	335	341	0			64
							369	9									
01	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	581	1	1662	3	Y	102	83	0			83
							112	9									
02	8232	X	2481	-0-	-5751	-0-	680	1	1547	3	Y	230	237	0			76
							1	4	253	9							
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	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					117

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
12	10757	X	5652	-0-	-5105	-0-	288	1	4616	3	Y	657	675	0			43
							25	4	723	9							
01	10757	X	5066	-0-	-5691	-0-	263	1	4028	3	Y	673	643	0			73
							35	4	740	9							
02	8708	X	2797	-0-	-5911	-0-	151	1	2068	3	Y	509	88	0	422	1	72
							18	4	560	9							
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	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					72

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
12	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	14	1	12746	3	Y	505	156	0	331	1	124
							556	9									
01	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	13	1	15756	3	Y	663	671	1			116
							729	9									
02	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	25	1	10598	3	Y	383	404	1			95
							421	9									
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	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	132	1	2969	3	Y	630	644	0			21
							1	4	693	9							
01	4154	X	3089	-0-	-1065	-0-	108	1	2393	3	Y	534	541	0			14
							1	4	587	9							
02	3752	X	2871	-0-	-881	-0-	99	1	2303	3	Y	426	417	0			23
							469	9									
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	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	358	1	5724	3	Y	1013	1012	0			68
							30	4	1114	9							
01	7719	X	6411	-0-	-1308	-0-	332	1	5091	3	Y	858	831	0			95
							44	4	944	9							
02	6972	X	4746	-0-	-2226	-0-	260	1	3550	3	Y	823	139	0	666	1	113
							31	4	905	9							
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	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					94

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
12	9393	X	6412	-0-	-2981	-0-	35	1	5859	3	Y	470	405	1			186
							1	4	517	9							
01	9393	X	7860	-0-	-1533	-0-	14	1	7363	3	Y	428	603	1			11
							12	4	471	9							
02	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	15	1	8013	3	Y	551	57	0	482	1	23
							2	4	606	9							
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	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					49

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
12	10540	X	2504	-0-	-8036	-0-	14	1	2291	3	Y	181	142	1			66
							199	9									
01	10540	X	5057	-0-	-5483	-0-	9	1	4722	3	Y	290	350	1			6
							7	4	319	9							
02	5152	X	2008	-0-	-3144	-0-	4	1	1849	3	Y	141	15	0	127	1	5
							155	9									
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	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
12	5332	X	3278	-0-	-2054	-0-	13	1	2369	3	Y	812	841	0			57
							3	4	893	9							
01	5332	X	3591	-0-	-1741	-0-	10	1	2646	3	Y	847	814	0			90
							3	4	932	9							
02	4816	X	1908	-0-	-2908	-0-	7	1	1430	3	Y	427	465	0			52
							1	4	470	9							
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	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					213

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
12	19656	X	19656	-0-	-0-	-0-	465	1	18108	3	Y	962	998	0			69
							25	4	1058	9							
01	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	443	1	18886	3	Y	934	902	0			101
							23	4	1027	9							
02	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	643	1	19199	3	Y	931	928	0			104
							12	4	1024	9							
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	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					69

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
12	2356	X	1974	-0-	-382	-0-	273	1	1440	3	Y	237	341	0			128
							261	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	128	0			-0-
02	6104	X	-0-	-0-	-6104	-0-					Y	-0-					-0-
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	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	30393	X	30393	-0-	-0-	-0-	58	1	29766	3	Y	517	416	1			117
							569	9									
01	23251	X	23251	-0-	-0-	-0-	66	1	22620	3	Y	493	548	1			62
							23	4	542	9							
02	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	54	1	18185	3	Y	417	411	1			68
							316	4	459	9							
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	NO RPT	-0-	-26474	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 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
12	37332	X	37332	-0-	-0-	-0-	71	1	36600	3	Y	601	491	1			142
							661	9									
01	31683	X	31683	-0-	-0-	-0-	91	1	31004	3	Y	506	578	1			70
							31	4	557	9							
02	24959	X	24959	-0-	-0-	-0-	70	1	23920	3	Y	502	486	1			86
							417	4	552	9							
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	NO RPT	-0-	-32147	-0-					Y	NO RPT					37

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21930	X	21930	-0-	-0-	-0-	20979	3	3	4	Y	862	858	0			22
							948	9									
01	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	3	1	22645	3	Y	950	945	0			27
							76	4	1045	9							
02	22603	X	22603	-0-	-0-	-0-	1	1	21221	3	Y	862	867	0			22
							433	4	948	9							
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	NO RPT	-0-	-23777	-0-					Y	NO RPT					48

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
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	11	1	1882	3	Y	1204	1229	0			31
							14	4	1324	9							
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	14	1	1308	3	Y	1318	1292	0	13	1	44
							35	4	1450	9							
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	22	1	1935	3	Y	781	802	0			23
							859	9									
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	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					95

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
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	12	1	2049	3	Y	1006	1017	0			27
							15	4	1107	9							
01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	18	1	1671	3	Y	1163	1138	0	11	1	41
							45	4	1279	9							
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	24	1	2062	3	Y	604	625	0			20
							664	9									
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	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	4	1	688	3	Y	866	902	0			25
							5	4	953	9							
01	527	X	527	-0-	-0-	-0-	2	1	166	3	Y	323	331	0	3	1	14
							4	4	355	9							
02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	13	1	1160	3	Y	980	962	0			32
							1078	9									
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	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					40

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
12	8866	X	4935	-0-	-3931	-0-	399	1	3963	3	Y	521	484	1			111
							573	9									
01	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	142	1	1300	3	Y	608	596	1			123
							669	9									
02	5488	X	-0-	-0-	-5488	-0-					Y	819	780	1			162
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	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					390

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
12	32066	X	32066	-0-	-0-	-0-	61	1	31396	3	Y	554	443	1			126
							609	9									
01	26887	X	26887	-0-	-0-	-0-	77	1	26190	3	Y	540	596	1			70
							26	4	594	9							
02	23655	X	23655	-0-	-0-	-0-	67	1	22645	3	Y	499	486	1			83
							394	4	549	9							
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	NO RPT	-0-	-28954	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	619	1	3257	3	Y	995	944	0			356
							1095	9									
01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	105	1	77	3	Y	287	203	0			440
							316	9									
02	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-	440	1			-0-
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	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
12	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	172	1	6468	3	Y	332	340	0			10
							365	9									
01	4371	X	2418	-0-	-1953	-0-	48	1	2158	3	Y	193	197	0			6
							212	9									
02	3948	X	1239	-0-	-2709	-0-	25	1	1053	3	Y	146	146	0			6
							161	9									
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	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	28648	X	28648	-0-	-0-	-0-	31	1	27557	3	Y	964	304	0	647	1	291
							1060	9									
01	21752	X	21752	-0-	-0-	-0-	16	1	20774	3	Y	874	919	1			246
							1	4	961	9							
02	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	48	1	20040	3	Y	721	746	1			221
							793	9									
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	25637	X	NO RPT	-0-	-25637	-0-					Y	NO RPT					226

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
12	6510	X	5169	-0-	-1341	-0-	139	1	4674	3	Y	324	318	0			127
							356	9									
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	102	1	4973	3	Y	393	346	0			174
							432	9									
02	5320	X	5269	-0-	-51	-0-	111	1	4815	3	Y	312	319	0			167
							343	9									
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	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					196

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
12	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	208	1	5022	3	Y	94	94	0			29
							1	4	103	9							
01	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	322	1	5207	3	Y	271	269	0			31
							4	4	298	9							
02	4340	X	3498	-0-	-842	-0-	219	1	3047	3	Y	211	196	0			46
							232	9									
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	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	109	1	2310	3	Y	699	711	0			40
							2	4	769	9							
01	3038	X	1894	-0-	-1144	-0-	74	1	1421	3	Y	362	379	0			23
							1	4	398	9							
02	2744	X	2543	-0-	-201	-0-	105	1	1844	3	Y	540	520	0			43
							594	9									
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	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	6014	X	2755	-0-	-3259	-0-	87	1	1849	3	Y	743	774	0			42
							2	4	817	9							
01	6014	X	3201	-0-	-2813	-0-	119	1	2285	3	Y	724	722	0			44
							1	4	796	9							
02	5432	X	4916	-0-	-516	-0-	218	1	3840	3	Y	779	760	0			63
							1	4	857	9							
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	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					81

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
12	14973	X	13195	-0-	-1778	-0-	27	1	11751	3	Y	1273	1299	0			33
							17	4	1400	9							
01	14973	X	12645	-0-	-2328	-0-	26	1	11304	3	Y	1192	1183	0			42
							4	4	1311	9							
02	13076	X	11532	-0-	-1544	-0-	20	1	10279	3	Y	1120	1123	0			39
							1	4	1232	9							
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	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					82

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
12	16008	X	16008	-0-	-0-	-0-	15277	3	2	4	Y	663	658	0			17
							729	9									
01	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	2	1	14911	3	Y	733	730	0			20
							50	4	806	9							
02	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	1	1	13529	3	Y	650	654	0			16
							276	4	715	9							
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	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	263	1	5542	3	Y	1219	1248	0			69
							4	4	1341	9							
01	7967	X	6395	-0-	-1572	-0-	254	1	4855	3	Y	1167	1165	0			71
							2	4	1284	9							
02	7196	X	4996	-0-	-2200	-0-	211	1	3704	3	Y	982	973	0			80
							1	4	1080	9							
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	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					103

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
12	9114	X	6655	-0-	-2459	-0-	7	1	6334	3	Y	285	91	0	194	1	90
							314	9									
01	9114	X	7506	-0-	-1608	-0-	6	1	7100	3	Y	364	373	1			81
							400	9									
02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	17	1	6941	3	Y	296	305	1			72
							326	9									
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	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					74

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
12	7502	X	5260	-0-	-2242	-0-	264	1	4234	3	Y	672	687	0			43
							23	4	739	9							
01	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	375	1	5752	3	Y	720	687	0			76
							50	4	792	9							
02	6132	X	4406	-0-	-1726	-0-	258	1	3533	3	Y	531	93	0	443	1	71
							31	4	584	9							
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	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					44

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
12	6944	X	6027	-0-	-917	-0-	305	1	4873	3	Y	748	772	0			51
							26	4	823	9							
01	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	369	1	5647	3	Y	816	778	0			89
							49	4	898	9							
02	6272	X	6004	-0-	-268	-0-	356	1	4876	3	Y	663	114	0	544	1	94
							43	4	729	9							
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	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-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 #: 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
12	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	418	1	6677	3	Y	899	925	0			60
							35	4	989	9							
01	7378	X	7042	-0-	-336	-0-	373	1	5712	3	Y	825	795	0			90
							49	4	908	9							
02	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	500	1	6839	3	Y	815	138	0	658	1	109
							60	4	897	9							
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	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					75

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
12	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	179	1	7551	3	Y	941	946	0			38
							1035	9									
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	112	1	4376	3	Y	169	167	0	2	1	38
							409	4	186	9							
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	106	1	3682	3	Y	572	574	0			36
							332	4	629	9							
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	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					43

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
12	4836	X	2989	-0-	-1847	-0-	115	1	2788	3	Y	77	75	0			23
							1	4	85	9							
01	4836	X	2787	-0-	-2049	-0-	149	1	2414	3	Y	202	202	0			23
							2	4	222	9							
02	4060	X	2864	-0-	-1196	-0-	183	1	2540	3	Y	128	122	0			29
							141	9									
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	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2976	N	1567	-0-	-1409	-0-	112	1	1203	3	N	229	179	1			434
							252	9									
01	2108	N	1227	-0-	-881	-0-	92	1	971	3	N	149	364	1			219
							164	9									
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	96	1	1091	3	N	229					448
							252	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	245	1	3923	3	Y	678	692	0			45
							21	4	746	9							
01	7223	X	5542	-0-	-1681	-0-	292	1	4461	3	Y	683	655	0			73
							38	4	751	9							
02	6524	X	4550	-0-	-1974	-0-	271	1	3701	3	Y	496	87	0	413	1	69
							32	4	546	9							
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	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					66

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
12	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	324	1	6805	3	Y	1085	1093	0			63
							5	4	1194	9							
01	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	476	1	9137	3	Y	1122	1114	0			71
							5	4	1234	9							
02	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	403	1	7070	3	Y	992	980	0			83
							1	4	1091	9							
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	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					91

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
12	9548	X	6983	-0-	-2565	-0-	145	1	5652	3	Y	1071	1114	0			73
							8	4	1178	9							
01	9548	X	6845	-0-	-2703	-0-	128	1	5460	3	Y	1136	1091	0			118
							7	4	1250	9							
02	8484	X	5290	-0-	-3194	-0-	140	1	4183	3	Y	877	899	0			96
							2	4	965	9							
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	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					115

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
12	3906	X	2964	-0-	-942	-0-	379	1	1994	3	Y	537	527	0			199
							591	9									
01	969	X	969	-0-	-0-	-0-	372	1	270	3	Y	297	157	0			339
							327	9									
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					Y	-0-	339	1			-0-
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	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-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 #: 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
12	6665	X	5765	-0-	-900	-0-	261	1	4171	3	Y	1192	1216	0			78
							22	4	1311	9							
01	6665	X	1907	-0-	-4758	-0-	55	1	831	3	Y	922	899	0			101
							7	4	1014	9							
02	4928	X	1821	-0-	-3107	-0-	63	1	861	3	Y	809	138	0	662	1	110
							7	4	890	9							
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	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					55

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
12	13454	X	6144	-0-	-7310	-0-	312	1	4982	3	Y	749	761	0			48
							26	4	824	9							
01	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	357	1	5456	3	Y	798	762	0			84
							47	4	878	9							
02	10948	X	6068	-0-	-4880	-0-	368	1	5034	3	Y	565	99	0	472	1	78
							44	4	622	9							
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	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					68

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
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	22	0	103	1	18
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	50	1	8393	3	Y	819	833	0			32
							11	4	901	9							
01	8277	X	7991	-0-	-286	-0-	66	1	7131	3	Y	711	708	0			35
							12	4	782	9							
02	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	59	1	7070	3	Y	767	736	0			66
							8	4	844	9							
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	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	47	1	7861	3	Y	612	621	0			24
							10	4	673	9							
01	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	69	1	7551	3	Y	622	616	0			30
							13	4	684	9							
02	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	55	1	6496	3	Y	576	556	0			50
							7	4	634	9							
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	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					53

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	6866	-0-	-1101	-0-	213	1	6121	3	Y	476	486	0			19
							8	4	524	9							
01	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	272	1	6503	3	Y	518	511	0			26
							11	4	570	9							
02	6944	X	6206	-0-	-738	-0-	238	1	5399	3	Y	512	492	0			46
							6	4	563	9							
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	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	6758	X	6559	-0-	-199	-0-	132	1	5549	3	Y	798	801	0			32
							878	9									
01	7037	X	5307	-0-	-1730	-0-	116	1	4578	3	Y	167	161	0	2	1	36
							429	4	184	9							
02	6356	X	6188	-0-	-168	-0-	142	1	4940	3	Y	600	599	0			37
							446	4	660	9							
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	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					43

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
12	13764	X	9378	-0-	-4386	-0-	190	1	8023	3	Y	1059	1071	0			39
							1165	9									
01	13764	X	5423	-0-	-8341	-0-	121	1	4729	3	Y	119	131	0	2	1	25
							442	4	131	9							
02	12432	X	7781	-0-	-4651	-0-	174	1	6051	3	Y	918	893	0			50
							546	4	1010	9							
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	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					74

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	39	1			72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	1			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	568	-0-	-827	-0-	43	1	469	3	N	51	181	1			94
							56	9									
01	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	83	1	869	3	N	178	172	1			100
							196	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	66	1	746	3	N	110					210
							121	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

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
12	7781	X	5255	-0-	-2526	-0-	110	1	4147	3	Y	907	915	0			32
							998	9									
01	7781	X	5365	-0-	-2416	-0-	94	1	4202	3	Y	972	968	0			36
							1069	9									
02	7028	X	4747	-0-	-2281	-0-	89	1	3733	3	Y	841	836	0			41
							925	9									
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	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					76

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
12	6324	X	4898	-0-	-1426	-0-	98	1	3681	3	Y	1017	1030	0			36
							1119	9									
01	6324	X	3319	-0-	-3005	-0-	55	1	2461	3	Y	730	738	0			28
							803	9									
02	5712	X	4224	-0-	-1488	-0-	78	1	3256	3	Y	809	798	0			39
							890	9									
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	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	60	1	8298	3	Y	1222	1234	0			42
							1344	9									
01	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	31	1	8111	3	Y	1259	1256	0			45
							1385	9									
02	9380	X	8424	-0-	-956	-0-	27	1	7200	3	Y	1088	1081	0			52
							1197	9									
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	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	197	1	7382	3	Y	402	404	0			14
							442	9									
01	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	118	1	5289	3	Y	302	305	0			11
							332	9									
02	9492	X	4627	-0-	-4865	-0-	102	1	4243	3	Y	256	255	0			12
							282	9									
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	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	8835	X	7607	-0-	-1228	-0-	191	1	7183	3	Y	212	214	0			8
							233	9									
01	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	242	1	10867	3	Y	306	303	0			11
							337	9									
02	8680	X	6205	-0-	-2475	-0-	140	1	5849	3	Y	196	198	0			9
							216	9									
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	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	9	1	1666	3	Y	1029	1051	0			28
							13	4	1132	9							
01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	14	1	1376	3	Y	1000	983	0	10	1	35
							37	4	1100	9							
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	25	1	2126	3	Y	724	736	0			23
							796	9									
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	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					64

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
12	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	62	1	10373	3	Y	793	810	0			30
							13	4	872	9							
01	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	95	1	10350	3	Y	788	780	0			38
							17	4	867	9							
02	10136	X	9653	-0-	-483	-0-	74	1	8779	3	Y	718	694	0			62
							10	4	790	9							
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	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	3942	-0-	-1669	-0-	20	1	3298	3	Y	566	494	1			230
							1	4	623	9							
01	6262	X	5914	-0-	-348	-0-	10	1	5317	3	Y	526	740	1			16
							8	4	579	9							
02	5656	X	5256	-0-	-400	-0-	9	1	4612	3	Y	576	59	0	507	1	26
							1	4	634	9							
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	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					72

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
12	3100	N	2902	-0-	-198	1175	96	1	1895	3	Y	828	733	1			194
							911	9									
01	3336	X	2161	-0-	-1175	-0-	86	1	1309	3	Y	691	544	1			341
							6	4	760	9							
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	193	1	1606	3	Y	748	914	1			175
							6	4	823	9							
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	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					316

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15283	X	13603	-0-	-1680	-0-	29	1	12120	3	Y	1306	1333	0			33
							17	4	1437	9							
01	15283	X	13344	-0-	-1939	-0-	26	1	11929	3	Y	1258	1247	0			44
							5	4	1384	9							
02	13692	X	11896	-0-	-1796	-0-	20	1	10619	3	Y	1142	1146	0			40
							1	4	1256	9							
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	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	59	1	12570	3	Y	1300	1328	0			56
							8	4	1430	9							
01	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	54	1	11012	3	Y	1230	1228	0			58
							11	4	1353	9							
02	10360	X	9159	-0-	-1201	-0-	35	1	8251	3	Y	772	784	0			46
							24	4	849	9							
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	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					130

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	3227	-0-	-1609	-0-	18	1	2803	3	Y	369	337	1			152
							406	9									
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	9	1	4183	3	Y	395	540	1			7
							6	4	435	9							
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	8	1	4122	3	Y	449	46	0	395	1	15
							1	4	494	9							
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	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					34

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
12	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	559	1	1184	3	Y	360	331	1			65
							2	4	396	9							
01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	596	1	1446	3	Y	395	391	1			69
							13	4	435	9							
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	777	1	1802	3	Y	669	525	1			213
							13	4	736	9							
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	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					77

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
12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	605	1	5235	3	Y	214	215	1			118
							235	9									
01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	700	1	5770	3	Y	285	274	1			129
							314	9									
02	6440	X	6312	-0-	-128	-0-	577	1	5592	3	Y	130	172	1			87
							143	9									
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	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					62

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
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					217
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					217
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					217
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3007	X	2724	-0-	-283	-0-	214	1	2315	3	N	177	341	1			134
							195	9									
01	3193	X	938	-0-	-2255	-0-	66	1	695	3	N	161	172	1			123
							177	9									
02	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	444	1	5030	3	N	121					244
							133	9									
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	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					154

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
12	5952	X	42	-0-	-5910	-0-	1	1	28	3	Y	12	37	0			11
							13	9									
01	5952	X	2610	-0-	-3342	-0-	148	1	2404	3	Y	51	55	0			7
							2	4	56	9							
02	4900	X	3418	-0-	-1482	-0-	201	1	2790	3	Y	388	321	0			74
							427	9									
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	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	113	1	2001	3	Y	680	657	0			23
							16	4	748	9							
02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	268	1	3249	3	Y	1103	1104	0			22
							21	4	1213	9							
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	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	124	1	2179	3	Y	367	354	0			13
							17	4	404	9							
02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	419	1	5079	3	Y	851	847	0			17
							32	4	936	9							
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	NO RPT	-0-	-2728	-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 #: 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	220	1	3858	3	Y	1765	1705	0			60
							30	4	1942	9							
02	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	524	1	6353	3	Y	2905	2908	0			57
							41	4	3196	9							
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	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	147	1	3556	3	Y	154	146	0			45
							1	4	169	9							
01	7223	X	3051	-0-	-4172	-0-	159	1	2568	3	Y	293	304	0			34
							2	4	322	9							
02	6524	X	2090	-0-	-4434	-0-	128	1	1782	3	Y	164	161	0			37
							180	9									
03	7223	X	2403	-0-	-4820	-0-	155	1	2169	3	Y	72	95	0			14
							79	9									
04	3750	X	2373	-0-	-1377	-0-	127	1	2173	3	Y	66	62	0			18
							73	9									
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	10354	X	8563	-0-	-1791	-0-	9	1	8297	3	Y	234	73	0	155	1	84
							257	9									
01	13454	X	7974	-0-	-5480	-0-	6	1	7662	3	Y	278	289	1			73
							306	9									
02	12152	X	7256	-0-	-4896	-0-	17	1	6984	3	Y	232	239	1			66
							255	9									
03	13454	X	5620	-0-	-7834	-0-	10	1	5372	3	Y	216	214	1			68
							238	9									
*04	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	39	1	11077	3	Y	432	425	1			75
							475	9									
05	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					75

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
12	11253	X	9285	-0-	-1968	-0-	10	1	8946	3	Y	299	98	0	208	1	127
							329	9									
01	11253	X	5943	-0-	-5310	-0-	5	1	5651	3	Y	261	282	1			106
							287	9									
02	8568	X	7712	-0-	-856	-0-	18	1	7373	3	Y	292	298	1			100
							321	9									
03	13206	X	11572	-0-	-1634	-0-	21	1	11067	3	Y	440	427	1			113
							484	9									
04	12780	X	5366	-0-	-7414	-0-	18	1	5142	3	Y	187	203	1			97
							206	9									
05	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	11656	X	8844	-0-	-2812	-0-	10	1	8506	3	Y	298	96	0	204	1	116
							328	9									
01	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	7	1	8134	3	Y	313	331	1			98
							344	9									
02	8400	X	8345	-0-	-55	-0-	19	1	8036	3	Y	264	274	1			88
							290	9									
03	10044	X	9341	-0-	-703	-0-	17	1	8962	3	Y	329	321	1			96
							362	9									
04	9720	X	8924	-0-	-796	-0-	30	1	8569	3	Y	295	300	1			91
							325	9									
05	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					91

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
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	126	1	2013	3	Y	609	606	0			38
							11	4	670	9							
01	3162	X	2689	-0-	-473	-0-	124	1	1894	3	Y	595	570	0			63
							16	4	655	9							
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	263	1	3587	3	Y	611	103	0	489	1	82
							31	4	672	9							
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	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	5673	X	4709	-0-	-964	-0-	234	1	3742	3	Y	648	657	0			43
							20	4	713	9							
01	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	330	1	5046	3	Y	727	692	0			78
							43	4	800	9							
02	5488	X	5358	-0-	-130	-0-	315	1	4316	3	Y	626	107	0	511	1	86
							38	4	689	9							
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	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					67

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
12	5332	X	3756	-0-	-1576	-0-	140	1	3399	3	Y	196	191	0			58
							1	4	216	9							
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	174	1	2819	3	Y	378	392	0			44
							2	4	416	9							
02	4144	X	2700	-0-	-1444	-0-	161	1	2245	3	Y	267	252	0			59
							294	9									
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	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	30	1	16065	3	Y	994	974	1			52
							1093	9									
01	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	96	1	15127	3	Y	974	998	1			28
							1	4	1071	9							
02	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	120	1	13078	3	Y	847	834	1			41
							1	4	932	9							
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	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	14	1	7656	3	Y	424	412	1			18
							466	9									
01	8029	X	7351	-0-	-678	-0-	42	1	6641	3	Y	606	612	1			12
							1	4	667	9							
02	7252	X	5858	-0-	-1394	-0-	50	1	5443	3	Y	332	332	1			12
							365	9									
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	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	404	1	6447	3	Y	1278	1304	0			83
							34	4	1406	9							
01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	413	1	6335	3	Y	1334	1275	0			142
							55	4	1467	9							
02	7168	X	6180	-0-	-988	-0-	342	1	4677	3	Y	1018	177	0	844	1	139
							41	4	1120	9							
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	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					113

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
12	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	325	1	1261	3	Y	750	761	0			142
							825	9									
01	2480	N	1209	-0-	-1271	-0-	253	1	722	3	Y	213	179	0			176
							234	9									
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	356	1	808	3	Y	475	494	0			157
							523	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					280

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	13299	X	12637	-0-	-662	-0-	70	1	11541	3	Y	920	943	0			35
							14	4	1012	9							
01	13299	X	12743	-0-	-556	-0-	106	1	11531	3	Y	988	976	0			47
							19	4	1087	9							
02	11900	X	11018	-0-	-882	-0-	83	1	9886	3	Y	944	910	0			81
							11	4	1038	9							
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	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					87

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

12	21224	X	21224	-0-	-0-	-0-	20046	3	3	4	Y	1068	1061	0			27
							1175	9									
01	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	2	1	18000	3	Y	1037	1035	0			29
							61	4	1141	9							
02	17390	X	17390	-0-	-0-	-0-	1	1	16066	3	Y	905	911	0			23
							327	4	996	9							
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	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	356	1	3092	3	Y	399	420	0			30
							439	9									
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	223	1	2223	3	Y	671	641	0			60
							738	9									
02	4368	X	1683	-0-	-2685	-0-	168	1	1085	3	Y	391	385	0			66
							430	9									
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	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	11	1	1850	3	Y	953	981	0			25
							13	4	1048	9							
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	17	1	1625	3	Y	1155	1129	0	11	1	40
							44	4	1271	9							
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	27	1	2324	3	Y	1098	1104	0			34
							1208	9									
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	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	207	1	803	3	Y	221	192	0			38
							243	9									
01	830	X	830	-0-	-0-	-0-	186	1	532	3	Y	102	69	0			71
							112	9									
02	2044	X	388	-0-	-1656	-0-	4	1	10	3	Y	340	308	0			103
							374	9									
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					99

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
12	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	73	1	7272	3	Y	1545	1574	0			58
							2	4	1700	9							
01	9052	X	8351	-0-	-701	-0-	42	1	6664	3	Y	1492	1503	0			47
							4	4	1641	9							
02	8176	X	7303	-0-	-873	-0-	27	1	6024	3	Y	1137	1116	0			68
							1	4	1251	9							
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	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					77

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
12	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	334	1	5206	3	Y	786	787	0			31
							8	4	865	9							
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	194	1	2837	3	Y	538	543	0			26
							6	4	592	9							
02	3640	X	2151	-0-	-1489	-0-	119	1	1489	3	Y	493	493	0			26
							1	4	542	9							
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	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					45

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
12	5425	X	3801	-0-	-1624	-0-	331	1	2878	3	Y	538	558	0			43
							592	9									
01	5425	X	5141	-0-	-284	-0-	372	1	3716	3	Y	957	912	0			88
							1053	9									
02	4900	X	3008	-0-	-1892	-0-	355	1	2299	3	Y	321	348	0			61
							1	4	353	9							
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	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
12	6510	X	6206	-0-	-304	-0-	623	1	5386	3	Y	179	199	1			112
							197	9									
01	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	623	1	5129	3	Y	310	285	1			137
							341	9									
02	5824	X	2230	-0-	-3594	-0-	198	1	1924	3	Y	98	154	1			81
							108	9									
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	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	503	1	1954	3	Y	1063	1061	0			200
							1169	9									
01	4712	X	2921	-0-	-1791	-0-	665	1	1903	3	Y	320	260	0			260
							1	4	352	9							
02	4256	X	2728	-0-	-1528	-0-	606	1	1377	3	Y	677	707	0			230
							745	9									
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	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					656

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					116
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					116
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					116
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					116
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					116
05	13	X	NO RPT	-0-	-13	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	75	1	814	3	N	118	172	1			69
							130	9									
01	961	X	597	-0-	-364	-0-	48	1	507	3	N	38					107
							42	9									
02	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	122	1	1380	3	N	67					174
							74	9									
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	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					138

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	14	1	1218	3	Y	518	512	0	3	1	6
							2	4	570	9							
01	T. A.		875	-0-	875	875	7	1	582	3	Y	258	255	0	5	1	4
							2	4	284	9							
02	T. A.		719	-0-	719	1594	5	1	525	3	Y	172	175	0			1
							189	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2571					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1391	-0-	-345	-0-	110	1	953	3	Y	298	315	0			24
							328	9									
01	1736	X	1513	-0-	-223	-0-	98	1	982	3	Y	394	382	0			36
							433	9									
02	1568	X	1249	-0-	-319	-0-	125	1	809	3	Y	286	274	0			48
							315	9									
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	4464	X	3274	-0-	-1190	-0-	242	1	2612	3	N	382	355	1			213
							420	9									
01	4464	X	3073	-0-	-1391	-0-	235	1	2479	3	N	326	360	1			179
							359	9									
02	3500	X	2824	-0-	-676	-0-	202	1	2283	3	N	308	181	1			306
							339	9									
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	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					130

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
12	7285	X	6329	-0-	-956	-0-	33	1	5409	3	Y	718	716	0			13
							97	4	790	9							
01	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	74	1	9974	3	Y	675	679	0			9
							123	4	743	9							
02	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	52	1	6728	3	Y	367	367	0			9
							10	4	404	9							
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	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	23	1	3887	3	Y	497	497	0			9
							70	4	547	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
02	4816	X	3495	-0-	-1321	-0-	26	1	3247	3	Y	198	194	0			4
							4	4	218	9							
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	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	4805	X	3753	-0-	-1052	-0-	20	1	3288	3	Y	351	352	0			7
							59	4	386	9							
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
02	4956	X	1509	-0-	-3447	-0-	11	1	1413	3	Y	75	73	0			2
							2	4	83	9							
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	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	11	1	5980	3	Y	271	267	1			15
							298	9									
01	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	38	1	6085	3	Y	271	277	1			9
							1	4	298	9							
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	52	1	5573	3	Y	218	215	1			12
							240	9									
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	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	2387	X	389	-0-	-1998	-0-	29	1	249	3	Y	101	151	1			85
							111	9									
01	5208	X	2467	-0-	-2741	-0-	240	1	1976	3	Y	228	213	1			100
							251	9									
02	4704	X	2823	-0-	-1881	-0-	253	1	2453	3	Y	106	137	1			69
							117	9									
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	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	757	-0-	-7985	-0-	66	1	574	3	Y	106	153	1			87
							117	9									
01	8742	X	136	-0-	-8606	-0-	2	3	134	9	Y	122	141	1			68
02	7896	X	1848	-0-	-6048	-0-	162	1	1574	3	Y	102	111	1			59
							112	9									
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	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					60

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
12	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	34	1	5683	3	Y	713	711	0			12
							102	4	784	9							
01	7130	X	6445	-0-	-685	-0-	44	1	5912	3	Y	378	386	0			4
							73	4	416	9							
02	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	48	1	6327	3	Y	319	317	0			6
							10	4	351	9							
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	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	38	1	6186	3	Y	678	674	0			14
							111	4	746	9							
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	47	1	6336	3	Y	353	361	0			6
							78	4	388	9							
02	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	55	1	7178	3	Y	315	313	0			8
							11	4	347	9							
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	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	497	X	497	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	298	293	0	1	1	4
							328	9									
01	T. A.		184	-0-	184	184	5	1	19	3	Y	145	143	0	4	1	2
							160	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	184					Y	402	400	0			4
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	664					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 #: 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
12	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	51	1	10654	3	Y	1339	1392	0			61
							6	4	1473	9							
01	11346	X	8571	-0-	-2775	-0-	36	1	7195	3	Y	1212	1214	0			59
							7	4	1333	9							
02	10248	X	8530	-0-	-1718	-0-	31	1	7322	3	Y	1051	1046	0			64
							21	4	1156	9							
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	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					166

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
12	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	39	1	8135	3	Y	1148	1174	0			51
							5	4	1263	9							
01	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	42	1	8397	3	Y	1294	1283	0			62
							8	4	1423	9							
02	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	37	1	8508	3	Y	1119	1113	0			68
							24	4	1231	9							
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	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					120

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
12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	131	129	0	1	1	1
							144	9									
01	T. A.		560	-0-	560	560	35	1	144	3	Y	345	335	0	8	1	3
							1	4	380	9							
02	T. A.		513	-0-	513	1073	23	1	151	3	Y	308	310	0			1
							339	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3594					Y	NO RPT					1

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
12	9269	X	9013	-0-	-256	-0-	10	1	8719	3	Y	258	83	0	178	1	102
							284	9									
01	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	8	1	9493	3	Y	371	380	1			93
							408	9									
02	9492	X	9442	-0-	-50	-0-	22	1	9071	3	Y	317	327	1			83
							349	9									
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	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	7455	-0-	-3023	-0-	8	1	7166	3	Y	255	82	0	176	1	102
							281	9									
01	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	7	1	7871	3	Y	314	326	1			90
							345	9									
02	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	18	1	7552	3	Y	256	266	1			80
							282	9									
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	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					82

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
12	11780	X	6838	-0-	-4942	-0-	303	1	5533	3	Y	893	901	0			22
							20	4	982	9							
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	221	1	5504	3	Y	946	944	0			24
							20	4	1041	9							
02	10640	X	5789	-0-	-4851	-0-	247	1	4564	3	Y	807	808	0			23
							90	4	888	9							
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	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					50

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2509	-0-	-715	-0-	115	1	2090	3	Y	270	271	0			7
							7	4	297	9							
01	3224	X	2308	-0-	-916	-0-	81	1	1999	3	Y	201	203	0			5
							7	4	221	9							
02	2520	X	1997	-0-	-523	-0-	90	1	1669	3	Y	186	186	0			5
							33	4	205	9							
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	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 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
12	14229	X	13491	-0-	-738	-0-	15	1	13060	3	Y	378	119	0	253	1	101
							416	9									
01	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	11	1	13800	3	Y	488	498	1			91
							537	9									
02	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	34	1	14131	3	Y	430	440	1			81
							473	9									
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	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					86

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
12	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	293	1	5349	3	Y	808	809	0			22
							19	4	889	9							
01	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	234	1	5844	3	Y	786	786	0			22
							22	4	865	9							
02	5824	X	4851	-0-	-973	-0-	212	1	3894	3	Y	608	610	0			20
							76	4	669	9							
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	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	548	-0-	-4226	-0-	57	1	491	3	Y	-0-					-0-
01	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	141	1	1160	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2161	-0-	-1199	-0-	165	1	1603	3	Y	357	236	1			121
							393	9									
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					158

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
12	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	98	1	1849	3	Y	627	639	0			25
							8	4	690	9							
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	156	1	2727	3	Y	894	810	0	42	1	67
							12	4	983	9							
02	4032	X	4011	-0-	-21	-0-	219	1	2904	3	Y	806	826	0			47
							1	4	887	9							
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	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11129	X	10254	-0-	-875	-0-	90	1	9329	3	Y	753	790	0			86
							7	4	828	9							
01	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	134	1	11817	3	Y	764	708	0			142
							10	4	840	9							
02	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	103	1	10747	3	Y	695	704	0			133
							7	4	765	9							
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	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					198

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
12	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	114	1	11704	3	Y	668	682	0			73
							8	4	735	9							
01	11532	X	9527	-0-	-2005	-0-	98	1	8673	3	Y	680	627	0			126
							8	4	748	9							
02	11144	X	8025	-0-	-3119	-0-	70	1	7321	3	Y	572	587	0			111
							5	4	629	9							
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	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					176

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
12	9517	X	8258	-0-	-1259	-0-	74	1	7526	3	Y	594	627	0			65
							5	4	653	9							
01	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	73	1	6421	3	Y	514	485	0			94
							6	4	565	9							
02	8820	X	7737	-0-	-1083	-0-	69	1	7053	3	Y	555	550	0			99
							4	4	611	9							
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	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					162

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
12	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	275	1	1067	3	Y	183	245	0			46
							201	9									
01	1302	N	432	-0-	-870	-0-	104	1	297	3	Y	28	37	0			37
							31	9									
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	65	1	149	3	Y	39	57	0			19
							43	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE 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
12	5425	X	328	-0-	-5097	-0-	32	1	283	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
01	141	X	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	143	94	1			49
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	6076	X	4629	-0-	-1447	-0-	178	1	3358	3	Y	981	999	0			38
							14	4	1079	9							
01	6076	X	5750	-0-	-326	-0-	234	1	4108	3	Y	1264	1149	0	58	1	95
							18	4	1390	9							
02	5488	X	4380	-0-	-1108	-0-	230	1	3058	3	Y	992	1028	0			59
							1	4	1091	9							
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	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					76

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
12	4185	X	3247	-0-	-938	-0-	115	1	2173	3	Y	864	877	0			34
							9	4	950	9							
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	126	1	2219	3	Y	831	763	0	39	1	63
							10	4	914	9							
02	3696	X	3280	-0-	-416	-0-	170	1	2266	3	Y	766	784	0			45
							1	4	843	9							
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	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					48

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	8219	-0-	-926	-0-	443	1	7141	3	Y	576	575	0			4
							1	4	634	9							
01	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	677	1	7619	3	Y	622	618	0			8
							1	4	684	9							
02	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	336	1	7243	3	Y	535	538	0			5
							589	9									
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	NO RPT	-0-	-8401	-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 #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	6	1	8738	3	Y	598	597	0			3
							1	4	658	9							
01	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	10	1	8602	3	Y	580	576	0			7
							638	9									
02	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	22	1	7709	3	Y	489	492	0			4
							538	9									
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	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					74

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
12	2604	X	1216	-0-	-1388	-0-	259	1	673	3	Y	255	242	1			86
							3	4	281	9							
01	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	310	1	1088	3	Y	522	529	1			79
							3	4	574	9							
02	5824	X	574	-0-	-5250	-0-	16	1	96	3	Y	420	378	1			121
							462	9									
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	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					130

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
12	9982	X	9517	-0-	-465	-0-	429	1	8537	3	Y	491	499	0			36
							11	4	540	9							
01	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	446	1	8095	3	Y	551	532	0			55
							10	4	606	9							
02	9016	X	8368	-0-	-648	-0-	412	1	7510	3	Y	398	411	0			42
							8	4	438	9							
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	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	116	1	2320	3	Y	278	280	0			20
							3	4	306	9							
01	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	131	1	2390	3	Y	307	296	0			31
							3	4	338	9							
02	3584	X	2731	-0-	-853	-0-	126	1	2307	3	Y	268	272	0			27
							3	4	295	9							
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	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-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 #: 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
12	8680	X	8418	-0-	-262	-0-	374	1	7429	3	Y	551	556	0			38
							9	4	606	9							
01	9517	X	8151	-0-	-1366	-0-	398	1	7227	3	Y	470	461	0			47
							9	4	517	9							
02	8596	X	7353	-0-	-1243	-0-	356	1	6491	3	Y	454	455	0			46
							7	4	499	9							
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	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	558	X	232	-0-	-326	-0-	46	1	133	3	Y	48	69	1			28
							53	9									
01	4402	X	2146	-0-	-2256	-0-	579	1	1372	3	Y	171	113	1			86
							7	4	188	9							
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	717	1	3680	3	Y	159	124	1			121
							17	4	175	9							
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	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					51

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
12	682	X	362	-0-	-320	-0-	80	1	184	3	Y	89	143	0			80
							98	9									
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	80	0			-0-
02	2688	X	1222	-0-	-1466	-0-	279	1	877	3	Y	60	36	0			24
							66	9									
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	148	1	2948	3	Y	240	241	0			17
							4	4	264	9							
01	3472	X	2784	-0-	-688	-0-	125	1	2274	3	Y	347	330	0			34
							3	4	382	9							
02	3136	X	2995	-0-	-141	-0-	133	1	2428	3	Y	392	388	0			38
							3	4	431	9							
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	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
12	1767	X	1090	-0-	-677	-0-	42	1	768	3	Y	252	255	0			7
							3	4	277	9							
01	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	166	1	4130	3	Y	363	361	0			9
							15	4	399	9							
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	190	1	3490	3	Y	502	497	0			14
							68	4	552	9							
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	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	1	1	0			-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

12	548	X	548	-0-	-0-	-0-	28	1	510	3	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	123	1	2274	3	Y	20	19	0			1
							45	4	22	9							
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

12	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	115	1	2419	3	Y	784	784	0			46
							2	4	862	9							
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	436	452	0			30
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	362	360	0			32
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	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					59

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

12	3875	X	3366	-0-	-509	-0-	121	1	2540	3	Y	639	652	0			37
							2	4	703	9							
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	181	1	3468	3	Y	764	754	0			47
							2	4	840	9							
02	4564	X	3402	-0-	-1162	-0-	154	1	2686	3	Y	511	515	0			43
							562	9									
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	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					65

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
12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	304	1	6408	3	Y	1719	1714	0			97
							5	4	1891	9							
01	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	458	1	8807	3	Y	1653	1646	0			104
							5	4	1818	9							
02	9296	X	7621	-0-	-1675	-0-	336	1	5899	3	Y	1259	1256	0			107
							1	4	1385	9							
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	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					147

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
12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	142	1	2288	3	Y	250	251	0			1
							275	9									
01	4898	X	2928	-0-	-1970	-0-	215	1	2418	3	Y	268	266	0			3
							295	9									
02	4424	X	3669	-0-	-755	-0-	147	1	3172	3	Y	318	318	0			3
							350	9									
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	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	7130	X	6427	-0-	-703	-0-	325	1	5232	3	Y	791	787	0			7
							870	9									
01	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	631	1	7100	3	Y	1073	1064	0			16
							1	4	1180	9							
02	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	238	1	5145	3	Y	955	960	0			11
							1051	9									
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	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	4	1	5334	3	Y	543	540	0			4
							597	9									
01	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	8	1	6635	3	Y	512	509	0			7
							563	9									
02	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	192	1	4154	3	Y	677	677	0			7
							745	9									
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	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
12	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	4	1	4968	3	Y	572	568	0			4
							629	9									
01	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9	1	8112	3	Y	920	911	0			13
							1012	9									
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	85	1	1823	3	Y	1114	1115	0			12
							1225	9									
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	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	13702	X	13507	-0-	-195	-0-	57	1	12932	3	Y	471	476	0			23
							518	9									
01	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	45	1	9265	3	Y	472	460	0			35
							519	9									
02	13636	X	9290	-0-	-4346	-0-	44	1	8765	3	Y	435	431	0			39
							2	4	479	9							
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	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					49

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
12	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	61	1	13996	3	Y	686	690	0			34
							1	4	755	9							
01	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	62	1	12850	3	Y	659	643	0			50
							725	9									
02	13160	X	11359	-0-	-1801	-0-	54	1	10736	3	Y	515	518	0			47
							2	4	567	9							
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	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					48

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
12	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	48	1	10799	3	Y	709	713	0			35
							780	9									
01	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	46	1	9506	3	Y	619	608	0			46
							681	9									
02	9156	X	8335	-0-	-821	-0-	39	1	7737	3	Y	506	506	0			46
							2	4	557	9							
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	NO RPT	-0-	-10137	-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 #: 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
12	6045	X	4813	-0-	-1232	-0-	40	1	3996	3	Y	703	732	0			43
							4	4	773	9							
01	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	4	1	4770	3	Y	871	841	0			73
							5	4	958	9							
02	5628	X	5000	-0-	-628	-0-	1	1	4168	3	Y	755	749	0			79
							831	9									
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	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11067	X	9035	-0-	-2032	-0-	39	1	8269	3	Y	656	669	0			28
							5	4	722	9							
01	11067	X	9574	-0-	-1493	-0-	43	1	8688	3	Y	758	751	0			35
							9	4	834	9							
02	9632	X	9340	-0-	-292	-0-	36	1	8573	3	Y	642	639	0			38
							25	4	706	9							
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	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11966	X	10839	-0-	-1127	-0-	47	1	9853	3	Y	848	883	0			38
							6	4	933	9							
01	11966	X	7198	-0-	-4768	-0-	32	1	6488	3	Y	611	619	0			30
							6	4	672	9							
02	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	58	1	13515	3	Y	1086	1052	0			64
							39	4	1195	9							
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	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					115

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	13	15	0			1
							14	9									
01	163	X	163	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
02	420	X	59	-0-	-361	-0-	3	1	49	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-155	-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
12	8246	X	7018	-0-	-1228	-0-	29	1	6139	3	Y	769	797	0			33
							4	4	846	9							
01	8246	X	7491	-0-	-755	-0-	33	1	6489	3	Y	875	868	0			40
							6	4	963	9							
02	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	28	1	6625	3	Y	763	759	0			44
							19	4	839	9							
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	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					120

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
12	9517	X	6811	-0-	-2706	-0-	291	1	5899	3	Y	561	573	0			25
							4	4	617	9							
01	9517	X	7815	-0-	-1702	-0-	300	1	6859	3	Y	590	587	0			28
							7	4	649	9							
02	8596	X	7556	-0-	-1040	-0-	371	1	6661	3	Y	459	460	0			27
							19	4	505	9							
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	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	424	1	8599	3	Y	440	443	0			20
							5	4	484	9							
01	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	321	1	7322	3	Y	430	429	0			21
							7	4	473	9							
02	6776	X	6455	-0-	-321	-0-	321	1	5758	3	Y	327	328	0			20
							16	4	360	9							
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	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	475	1	4827	3	Y	146	147	0			10
							588	4	161	9							
01	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	631	1	5307	3	Y	74	73	0	5	1	6
							6	4	81	9							
02	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	541	1	6489	3	Y	88	88	0	1	1	5
							1	4	97	9							
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	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	435	1	4419	3	Y	251	250	0			16
							538	4	276	9							
01	T. A.		4778	-0-	4778	4778	492	1	4137	3	Y	131	128	0	8	1	11
							5	4	144	9							
02	T. A.		5202	-0-	5202	9980	387	1	4633	3	Y	165	164	0	2	1	10
							182	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18247					Y	NO RPT					10

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	201	1	7529	3	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2619	-0-	-698	-0-	61	1	2499	3	Y	54	50	0			4
							59	9									
02	2996	X	997	-0-	-1999	-0-	28	1	907	3	Y	56	42	0			18
							62	9									
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	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					21

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	2288	-0-	-2672	-0-	57	1	2112	3	Y	108	127	0			19
							119	9									
01	4960	X	2340	-0-	-2620	-0-	53	1	2176	3	Y	101	108	0			12
							111	9									
02	4312	X	3249	-0-	-1063	-0-	92	1	3032	3	Y	114	84	0			42
							125	9									
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	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					46

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	5827	-0-	-1582	-0-	141	1	5276	3	Y	373	390	0			53
							410	9									
01	7409	X	5085	-0-	-2324	-0-	114	1	4640	3	Y	301	324	0			30
							331	9									
02	6692	X	5605	-0-	-1087	-0-	155	1	5096	3	Y	322	240	0			112
							354	9									
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	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					119

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
12	2573	X	1560	-0-	-1013	-0-	43 86	1 9	1431	3	Y	78	102	0			40
01	3069	N	2424	-0-	-645	-0-	46 123	1 9	2255	3	Y	112	102	0			50
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	41 66	1 9	1777	3	Y	60	73	0			37
03	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	59 121	1 9	2784	3	Y	110	106	0			41
*04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	47 171	1 9	2384	3	Y	155	147	0			49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	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

12	4495	X	4422	-0-	-73	-0-	122 206	1 9	4094	3	Y	187	176	0			71
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	98 253	1 9	4799	3	Y	230	200	0			101
02	3920	X	3871	-0-	-49	-0-	83 162	1 9	3626	3	Y	147	162	0			86
03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	108 270	1 9	5138	3	Y	245	237	0			94
*04	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	103 463	1 9	5287	3	Y	421	385	0			130
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					130

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	127 249	1 9	4285	3	Y	226	231	0			94
01	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	112 305	1 9	5509	3	Y	277	246	0			125
02	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	111 208	1 9	4818	3	Y	189	205	0			109
03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	105 261	1 9	4987	3	Y	237	247	0			99
*04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	93 416	1 9	4794	3	Y	378	356	0			121
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					121

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	107	1	3991	3	Y	160	172	0			22
							176	9									
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	62	1	2542	3	Y	93	106	0			9
							102	9									
02	6692	X	2191	-0-	-4501	-0-	62	1	2041	3	Y	80	61	0			28
							88	9									
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	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					39

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	139	1	4691	3	N	136	107	0			45
							150	9									
01	4836	X	875	-0-	-3961	-0-	17	1	829	3	N	26	46	0			25
							29	9									
02	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	125	1	5409	3	N	143	109	0			59
							157	9									
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	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					69

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	180	1	6074	3	Y	208	213	0			84
							229	9									
01	9827	X	6888	-0-	-2939	-0-	133	1	6487	3	Y	244	219	0			109
							268	9									
02	8876	X	2780	-0-	-6096	-0-	61	1	2629	3	Y	82	126	0			65
							90	9									
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	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					98

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2742	-0-	-823	-0-	67	1	2491	3	Y	167	172	0			23
							184	9									
01	3565	X	1216	-0-	-2349	-0-	27	1	1104	3	Y	77	91	0			9
							85	9									
02	3220	X	2925	-0-	-295	-0-	81	1	2667	3	Y	161	115	0			55
							177	9									
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	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	13578	X	12975	-0-	-603	-0-	109	1	11141	3	Y	1557	1592	0			96
							12	4	1713	9							
01	13795	X	12519	-0-	-1276	-0-	8	1	10585	3	Y	1740	1687	0			149
							12	4	1914	9							
02	12460	X	11061	-0-	-1399	-0-	9367	3	1	4	Y	1539	1527	0			161
							1693	9									
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	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					199

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
12	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	71	1	7284	3	Y	1326	1354	0			80
							8	4	1459	9							
01	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	6	1	7421	3	Y	1603	1548	0			135
							8	4	1763	9							
02	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	6649	3	1	4	Y	1428	1415	0			148
							1571	9									
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	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					164

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
12	7781	X	6041	-0-	-1740	-0-	31	1	5477	3	Y	478	489	0			34
							7	4	526	9							
01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	28	1	7665	3	Y	623	591	0			66
							10	4	685	9							
02	9380	X	6196	-0-	-3184	-0-	26	1	5692	3	Y	431	448	0			49
							4	4	474	9							
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	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					61

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
12	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	202	1	7836	3	Y	331	348	0			23
							10	4	364	9							
01	9424	X	4170	-0-	-5254	-0-	93	1	3955	3	Y	106	117	0			12
							5	4	117	9							
02	8512	X	2963	-0-	-5549	-0-	91	1	2730	3	Y	127	126	0			13
							2	4	140	9							
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	NO RPT	-0-	-8401	-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 #: 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
12	11222	X	3253	-0-	-7969	-0-	73	1	2847	3	Y	299	309	0			21
							4	4	329	9							
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	90	1	3842	3	Y	309	297	0			33
							5	4	340	9							
02	9800	X	3624	-0-	-6176	-0-	107	1	3199	3	Y	287	288	0			32
							2	4	316	9							
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	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					45

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10819	X	8043	-0-	-2776	-0-	9	1	7782	3	Y	229	74	0	156	1	96
							252	9									
01	10819	X	8528	-0-	-2291	-0-	7	1	8239	3	Y	256	270	1			82
							282	9									
02	7840	X	7131	-0-	-709	-0-	17	1	6915	3	Y	181	191	1			72
							199	9									
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	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					74

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
12	12896	X	12186	-0-	-710	-0-	50	1	11341	3	Y	723	718	0			37
							795	9									
01	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	66	1	13694	3	Y	780	757	0			60
							1	4	858	9							
02	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	62	1	12511	3	Y	717	710	0			67
							3	4	789	9							
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	NO RPT	-0-	-14632	-0-					Y	NO RPT					82

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
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	18	1	1451	3	Y	241	216	1			61
							265	9									
01	1364	N	884	-0-	-480	-0-	14	1	710	3	Y	145	174	1			32
							160	9									
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	12	1	1209	3	Y	164	118	1			78
							180	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	8680	X	7743	-0-	-937	-0-	92	1	7240	3	Y	374	323	1			88
							411	9									
01	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	163	1	8341	3	Y	865	811	1			142
							952	9									
02	5656	X	3590	-0-	-2066	-0-	33	1	3225	3	Y	302	271	1			173
							332	9									
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	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	6200	X	5395	-0-	-805	-0-	136	1	5081	3	Y	162	171	0			23
							178	9									
01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	102	1	4158	3	Y	136	145	0			14
							150	9									
02	5544	X	4698	-0-	-846	-0-	134	1	4418	3	Y	133	99	0			48
							146	9									
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	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					50

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
12	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	331	1	6565	3	Y	330	340	0			42
							2	4	363	9							
01	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	383	1	10060	3	Y	418	406	0			54
							13	4	460	9							
02	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	636	1	8966	3	Y	366	370	0			50
							7	4	403	9							
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	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2064	-0-	2064	2064	133	1	1867	3	Y	57	50	0			7
							1	4	63	9							
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	NO RPT	-0-	-0-	22599					Y	NO RPT					116

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
12	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	458	1	9097	3	Y	509	472	0			58
							3	4	560	9							
01	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	283	1	7449	3	Y	383	389	0			52
							10	4	421	9							
02	7280	X	6384	-0-	-896	-0-	389	1	5475	3	Y	469	459	0			62
							4	4	516	9							
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	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

12	3410	X	3166	-0-	-244	-0-	74	1	2871	3	Y	197	205	0			13
							4	4	217	9							
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	57	1	2434	3	Y	199	191	0			21
							3	4	219	9							
02	6720	X	3282	-0-	-3438	-0-	98	1	2923	3	Y	235	231	0			25
							2	4	259	9							
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	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

12	8587	X	6080	-0-	-2507	-0-	31	1	5668	3	Y	339	352	0			24
							8	4	373	9							
01	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	24	1	6787	3	Y	378	362	0			40
							9	4	416	9							
02	11536	X	5304	-0-	-6232	-0-	24	1	4992	3	Y	259	270	0			29
							3	4	285	9							
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	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					69

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

12	1891	X	251	-0-	-1640	-0-	185	3	66	9	N	60	173	1			228
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	25					253
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					301
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

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
12	2883	X	2195	-0-	-688	-0-	90	1	1794	3	Y	282	275	0			32
							1	4	310	9							
01	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	68	1	1781	3	Y	277	274	0			35
							2	4	305	9							
02	3192	X	2885	-0-	-307	-0-	173	1	2436	3	Y	249	252	0			32
							2	4	274	9							
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	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	193	1	3824	3	Y	166	164	0			20
							1	4	183	9							
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	136	1	3584	3	Y	157	156	0			21
							5	4	173	9							
02	3920	X	2658	-0-	-1262	-0-	163	1	2303	3	Y	173	171	0			23
							2	4	190	9							
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	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	12	-0-	12	12	1	1	10	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	7837	-0-	-1525	-0-	8	1	7480	3	Y	317	97	0	206	1	57
							349	9									
01	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	6	1	6806	3	Y	312	318	1			51
							343	9									
02	6804	X	6774	-0-	-30	-0-	15	1	6476	3	Y	257	263	1			45
							283	9									
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	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					46

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
12	8711	X	7409	-0-	-1302	-0-	6	1	7223	3	Y	161	7	0	146	1	30
							3	4	177	9							
01	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	25	1	5411	3	Y	191	204	1			17
							210	9									
02	6580	X	6006	-0-	-574	-0-	24	1	5674	3	Y	202	197	1			22
							86	4	222	9							
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	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	26	1	11158	3	Y	637	647	0			15
							16	4	701	9							
01	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	16	1	7133	3	Y	468	468	0			15
							3	4	515	9							
02	9436	X	2890	-0-	-6546	-0-	5	1	2664	3	Y	201	210	0			6
							221	9									
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	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	7812	X	7701	-0-	-111	-0-	17	1	7087	3	Y	534	541	0			14
							10	4	587	9							
01	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	20	1	9114	3	Y	690	679	0			25
							4	4	759	9							
02	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	20	1	10375	3	Y	762	759	0			28
							1	4	838	9							
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	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	8153	X	7645	-0-	-508	-0-	17	1	7011	3	Y	552	559	0			15
							10	4	607	9							
01	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	17	1	7709	3	Y	597	590	0			22
							3	4	657	9							
02	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	15	1	7614	3	Y	600	600	0			22
							660	9									
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	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					37

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
12	5983	X	4376	-0-	-1607	-0-	452	1	3802	3	Y	111	143	1			267
							122	9									
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	409	1	3725	3	Y	182	110	1			339
							200	9									
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	320	1	2950	3	Y	163	181	1			321
							179	9									
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	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					180

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	589	1	10203	3	Y	1893	1907	0			84
							10	4	2082	9							
01	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	788	1	12519	3	Y	2197	2154	0			127
							3	4	2417	9							
02	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	664	1	9306	3	Y	1643	1676	0			94
							1	4	1807	9							
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	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					145

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	17	1	7227	3	Y	723	731	0			19
							10	4	795	9							
01	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	20	1	9298	3	Y	910	897	0			32
							4	4	1001	9							
02	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	17	1	9180	3	Y	916	916	0			32
							1	4	1008	9							
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	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					42

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	2856	-0-	-6971	-0-	134	1	2325	3	Y	359	407	0			18
							2	4	395	9							
01	9827	X	5298	-0-	-4529	-0-	272	1	4332	3	Y	630	612	0			36
							1	4	693	9							
02	8736	X	1931	-0-	-6805	-0-	104	1	1455	3	Y	338	354	0			20
							372	9									
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	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					99

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
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	137	1	2377	3	Y	389	391	0			18
							3	4	428	9							
01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	138	1	2198	3	Y	302	303	0			17
							1	4	332	9							
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	187	1	2622	3	Y	331	330	0			18
							364	9									
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	11315	X	9162	-0-	-2153	-0-	20	1	8422	3	Y	644	659	0			16
							12	4	708	9							
01	8618	X	6118	-0-	-2500	-0-	13	1	5639	3	Y	422	424	0			14
							2	4	464	9							
02	7784	X	4942	-0-	-2842	-0-	9	1	4549	3	Y	349	351	0			12
							384	9									
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	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	11	1	4503	3	Y	244	248	0			6
							6	4	268	9							
01	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	5	1	2328	3	Y	124	125	0			5
							1	4	136	9							
02	4172	X	955	-0-	-3217	-0-	2	1	900	3	Y	48	51	0			2
							53	9									
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	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	46	1	6295	3	Y	1049	1064	0			37
							1154	9									
01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	20	1	5145	3	Y	940	942	0			35
							1034	9									
02	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	17	1	4732	3	Y	848	842	0			41
							933	9									
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	NO RPT	-0-	-5766	-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 #: 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
12	10974	X	5536	-0-	-5438	-0-	36	1	5029	3	Y	428	432	0			15
							471	9									
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	14	1	3689	3	Y	388	389	0			14
							427	9									
02	9324	X	2703	-0-	-6621	-0-	9	1	2419	3	Y	250	252	0			12
							275	9									
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	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					38

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
12	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	54	1	7508	3	Y	624	632	0			22
							686	9									
01	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	29	1	7472	3	Y	573	574	0			21
							630	9									
02	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	25	1	6807	3	Y	482	480	0			23
							530	9									
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	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	20	1	1538	3	Y	120	123	0			21
							132	9									
01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	35	1	2990	3	Y	281	259	0			43
							309	9									
02	5012	X	3972	-0-	-1040	-0-	41	1	3594	3	Y	306	289	0			60
							337	9									
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	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					72

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
12	4185	X	3429	-0-	-756	-0-	40	1	3095	3	Y	267	267	0			39
							294	9									
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	46	1	3880	3	Y	410	388	0			61
							451	9									
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	43	1	3817	3	Y	372	361	0			72
							409	9									
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	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
12	9610	X	5289	-0-	-4321	-0-	62 455	1 9	4772	3	Y	414	430	0			65
01	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	82 766	1 9	6902	3	Y	696	655	0			106
02	9100	X	7243	-0-	-1857	-0-	74 651	1 9	6518	3	Y	592	579	0			119
03	8184	X	7402	-0-	-782	-0-	77 642	1 9	6683	3	Y	584	580	0			123
*04	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	88 696	1 9	7254	3	Y	633	621	0			135
05	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					135

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
12	3100	X	2053	-0-	-1047	-0-	87 569	1 9	1397	3	Y	517	530	0			34
01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	104 683	1 9	1986	3	Y	621	627	0			28
02	3948	X	1510	-0-	-2438	-0-	54 567	1 9	889	3	Y	515	490	0			53
03	4371	X	1130	-0-	-3241	-0-	62 143	1 9	925	3	Y	130	174	0			9
04	2640	X	1754	-0-	-886	-0-	88 321	1 9	1345	3	Y	292	280	0			21
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	30 525	1 9	3105	3	Y	477	490	0			28
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	23 531	1 9	2515	3	Y	483	492	0			19
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	20 446	1 9	2012	3	Y	405	386	0			38
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	28 1121	1 9	2735	3	Y	1019	1006	0			51
*04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	26 1431	1 9	2656	3	Y	1301	1257	0			95
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					95

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
12	8773	X	5181	-0-	-3592	-0-	32 417	1 9	4732	3	Y	379	388	0			17
01	8773	X	4634	-0-	-4139	-0-	36 3	1 4	4192 403	3 9	Y	366	367	0			16
02	5796	X	4193	-0-	-1603	-0-	29 373	1 9	3791	3	Y	339	336	0			19
03	6572	X	3951	-0-	-2621	-0-	34 52	1 4	3356 509	3 9	Y	463	449	0			33
04	6360	X	4788	-0-	-1572	-0-	137 20	1 4	4012 619	3 9	Y	563	554	0			42
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	53	1	7750	3	Y	553	561	0			26
							608	9									
01	8587	X	7576	-0-	-1011	-0-	59	1	6916	3	Y	543	544	0			25
							4	4	597	9							
02	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	57	1	7350	3	Y	566	559	0			32
							623	9									
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	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					71

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
12	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	54	1	7982	3	Y	672	682	0			31
							739	9									
01	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	65	1	7623	3	Y	603	607	0			27
							5	4	663	9							
02	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	56	1	7264	3	Y	519	516	0			30
							571	9									
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	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					54

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
12	10199	X	6922	-0-	-3277	-0-	266	1	5767	3	Y	805	830	0			37
							3	4	886	9							
01	10199	X	6189	-0-	-4010	-0-	211	1	5218	3	Y	682	676	0			43
							10	4	750	9							
02	9212	X	7553	-0-	-1659	-0-	163	1	6431	3	Y	855	841	0			57
							18	4	941	9							
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	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					52

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
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	158	1	3436	3	Y	332	337	0			11
							2	4	365	9							
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	131	1	3252	3	Y	301	297	0			15
							7	4	331	9							
02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	88	1	3456	3	Y	335	331	0			19
							9	4	369	9							
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	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
12	10137 X	8242	-0-	-1895	-0-	330	1	7154	3	Y	685	713	0			32
						4	4	754	9							
01	9765 X	7800	-0-	-1965	-0-	275	1	6825	3	Y	624	617	0			39
						14	4	686	9							
02	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	210	1	8282	3	Y	794	780	0			53
						23	4	873	9							
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	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					104

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

12	14973 X	14144	-0-	-829	-0-	13117	3	1027	9	Y	934	182	0	745	1	287
01	15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	14446	3	943	9	Y	857	927	1			217
02	14228 X	14228	-0-	-0-	-0-	13467	3	3	4	Y	689	690	1			216
						758	9									
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	15376 X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					233

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

12	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	12644	3	1113	9	Y	1012	191	0	783	1	247
01	15351 X	15351	-0-	-0-	-0-	14408	3	943	9	Y	857	925	1			179
02	14337 X	14337	-0-	-0-	-0-	13562	3	4	4	Y	701	697	1			183
						771	9									
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	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					187

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

12	20274 X	20206	-0-	-68	-0-	18846	3	1360	9	Y	1236	239	0	981	1	369
01	19839 X	19839	-0-	-0-	-0-	18770	3	1069	9	Y	972	1073	1			268
02	18168 X	18168	-0-	-0-	-0-	17335	3	4	4	Y	754	760	1			262
						829	9									
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	20584 X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					Y	NO RPT					295

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
12	9858	X	8387	-0-	-1471	-0-	35	1	7868	3	Y	440	454	0			24
							484	9									
01	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	41	1	8344	3	Y	479	466	0			37
							527	9									
02	9716	X	7924	-0-	-1792	-0-	37	1	7441	3	Y	404	403	0			38
							2	4	444	9							
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	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					55

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
12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	19	1	4369	3	Y	198	202	0			10
							218	9									
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	21	1	4307	3	Y	197	192	0			15
							217	9									
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	19	1	3834	3	Y	215	211	0			19
							1	4	237	9							
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	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	8153	X	5844	-0-	-2309	-0-	24	1	5532	3	Y	262	267	0			11
							288	9									
01	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	27	1	5627	3	Y	319	308	0			22
							351	9									
02	7364	X	5487	-0-	-1877	-0-	26	1	5197	3	Y	239	241	0			20
							1	4	263	9							
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	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	4650	X	2577	-0-	-2073	-0-	331	1	1561	3	Y	618	575	0			71
							5	4	680	9							
01	4650	X	2348	-0-	-2302	-0-	732	1	1082	3	Y	481	421	0	71	1	60
							5	4	529	9							
02	4200	X	1865	-0-	-2335	-0-	707	1	672	3	Y	440	461	0			39
							2	4	484	9							
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	NO RPT	-0-	-2728	-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 #: 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
12	2263	X	1634	-0-	-629	-0-	111	1	1118	3	Y	245	254	0			17
							135	4	270	9							
01	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	101	1	853	3	Y	98	100	0	7	1	8
							1	4	108	9							
02	2044	X	1219	-0-	-825	-0-	81	1	975	3	Y	148	147	0	2	1	7
							163	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	29	1	6645	3	Y	631	646	0			32
							694	9									
01	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	32	1	6602	3	Y	696	676	0			52
							766	9									
02	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	32	1	6379	3	Y	583	582	0			53
							1	4	641	9							
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	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					68

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3085	-0-	-15	6110	33	1	2644	3	Y	371	363	1			100
							408	9									
01	7462	X	1352	-0-	-6110	-0-	20	1	1026	3	Y	278	321	1			57
							306	9									
02	1680	X	678	-0-	-1002	-0-	5	1	491	3	Y	165	135	1			87
							182	9									
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	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					224

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
12	23773	X	23773	-0-	-0-	-0-	988	1	21410	3	Y	1240	1220	0			53
							11	4	1364	9							
01	20344	X	20344	-0-	-0-	-0-	743	1	18441	3	Y	1021	1011	0			63
							37	4	1123	9							
02	10248	X	9971	-0-	-277	-0-	230	1	9075	3	Y	583	606	0			40
							25	4	641	9							
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	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					57

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
12	6820	X	4045	-0-	-2775	-0-	159	1	3444	3	Y	400	397	0			15
							2	4	440	9							
01	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	82	1	2030	3	Y	225	228	0			12
							4	4	248	9							
02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	125	1	4936	3	Y	573	549	0			36
							14	4	630	9							
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	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					118

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
12	5983	X	4368	-0-	-1615	-0-	179	1	3867	3	Y	291	301	0			13
							2	4	320	9							
01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	161	1	4001	3	Y	395	384	0			24
							8	4	435	9							
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	102	1	4028	3	Y	418	414	0			28
							11	4	460	9							
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	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	7037	X	4604	-0-	-2433	-0-	194	1	4196	3	Y	193	203	0			9
							2	4	212	9							
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	158	1	3935	3	Y	182	179	0			12
							8	4	200	9							
02	5880	X	4764	-0-	-1116	-0-	112	1	4413	3	Y	206	204	0			14
							12	4	227	9							
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	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE 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
12	12586	X	9844	-0-	-2742	-0-	394	1	8530	3	Y	833	858	0			38
							4	4	916	9							
01	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	315	1	7816	3	Y	724	716	0			46
							16	4	796	9							
02	10360	X	10064	-0-	-296	-0-	224	1	8825	3	Y	901	885	0			62
							24	4	991	9							
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	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					120

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
12	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	127	1	4764	3	Y	137	144	0			20
							151	9									
01	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	298	1	12142	3	Y	347	336	0			31
							382	9									
02	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	118	1	3862	3	Y	93	85	0			39
							102	9									
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	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	4526	X	4233	-0-	-293	-0-	106	1	3960	3	Y	152	161	0			22
							167	9									
01	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	35	1	1421	3	Y	56	71	0			7
							62	9									
02	4340	X	494	-0-	-3846	-0-	14	1	466	3	Y	13	13	0			7
							14	9									
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	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					19

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	3160	-0-	-2048	-0-	79	1	2971	3	Y	100	104	0			15
							110	9									
01	5208	X	418	-0-	-4790	-0-	10	1	394	3	Y	13	25	0			3
							14	9									
02	4396	X	3600	-0-	-796	-0-	103	1	3383	3	Y	104	73	0			34
							114	9									
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	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	7533	X	1564	-0-	-5969	-0-	123	1	1223	3	Y	198	178	1			40
							218	9									
01	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	91	1	835	3	Y	241	234	1			47
							265	9									
02	4312	X	564	-0-	-3748	-0-	11	1	90	3	Y	421	389	1			79
							463	9									
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	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	7502	X	3064	-0-	-4438	-0-	257	1	2548	3	Y	235	216	1			49
							259	9									
01	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	79	1	727	3	Y	264	260	1			53
							290	9									
02	5992	X	1826	-0-	-4166	-0-	148	1	1212	3	Y	424	396	1			81
							466	9									
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	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					288

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
12	10757	X	124	-0-	-10633	-0-	14	1	35	3	Y	68	96	1			33
							75	9									
01	613	X	613	-0-	-0-	-0-	81	1	282	3	Y	226	227	1			32
							1	4	249	9							
02	9212	X	1970	-0-	-7242	-0-	209	1	1244	3	Y	469	381	1			120
							1	4	516	9							
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	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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
12	12834	X	1641	-0-	-11193	-0-	430	1	1116	3	Y	82	136	1			48
							5	4	90	9							
01	371	X	371	-0-	-0-	-0-	60	1	209	3	Y	93	123	1			18
							102	9									
02	11452	X	4006	-0-	-7446	-0-	526	1	3133	3	Y	312	251	1			79
							4	4	343	9							
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	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					55

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
12	13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-	62	1			-0-
01	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	442	1	1547	3	Y	187	162	1			25
						4	4	206	9							
02	12068 X	19	-0-	-12049	-0-	2	1	9	3	Y	7	24	1			8
						8	9									
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	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

12	10106 X	6311	-0-	-3795	-0-	73	1	5586	3	Y	593	582	0			87
						652	9									
01	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	102	1	8578	3	Y	614	605	0			96
						675	9									
02	14924 X	8391	-0-	-6533	-0-	87	1	7720	3	Y	531	522	0			105
						584	9									
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	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					127

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

12	19848 X	19848	-0-	-0-	-0-	235	1	18015	3	Y	1453	1405	0			213
						1598	9									
01	18442 X	18442	-0-	-0-	-0-	197	1	16621	3	Y	1476	1456	0			233
						1624	9									
02	15628 X	15628	-0-	-0-	-0-	161	1	14245	3	Y	1111	1117	0			227
						1222	9									
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	NO RPT	-0-	-17546	-0-					Y	NO RPT					254

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

12	6541 X	5220	-0-	-1321	-0-	4827	3	393	9	Y	357	68	0	277	1	88
01	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2450	3	149	9	Y	135	167	1			56
02	8120 X	2978	-0-	-5142	-0-	2831	3	1	4	Y	133	134	1			55
						146	9									
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	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					61

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
12	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	59	1	5924	3	Y	899	920	0			54
							6	4	989	9							
01	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	4	1	5563	3	Y	978	949	0			83
							6	4	1076	9							
02	5684	X	5565	-0-	-119	-0-	1	1	4665	3	Y	817	815	0			85
							899	9									
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	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					92

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
12	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	34	1	14330	3	Y	1503	1521	0			37
							20	4	1653	9							
01	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	31	1	13833	3	Y	1435	1423	0			49
							5	4	1579	9							
02	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	23	1	12156	3	Y	1286	1291	0			44
							1	4	1415	9							
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	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					73

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
12	6045	X	5914	-0-	-131	-0-	50	1	5056	3	Y	730	744	0			44
							5	4	803	9							
01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	4	1	4776	3	Y	782	760	0			66
							5	4	860	9							
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4121	3	724	9	Y	658	656	0			68
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	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					66

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
12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	41	1	4257	3	Y	890	910	0			55
							5	4	979	9							
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	3	1	4276	3	Y	965	938	0			82
							5	4	1062	9							
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	3905	3	939	9	Y	854	847	0			89
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	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					136

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
12	18022 X	18022	-0-	-0-	-0-	17241	3	781	9	Y	710	136	0	558	1	201
01	20935 X	20935	-0-	-0-	-0-	20253	3	682	9	Y	620	672	1			149
02	17711 X	17711	-0-	-0-	-0-	17208	3	4	4	Y	454	457	1			146
						499	9									
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	12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					176

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
12	15159 X	14896	-0-	-263	-0-	27	1	14201	3	Y	607	594	1			31
						668	9									
01	13899 X	13899	-0-	-0-	-0-	84	1	13205	3	Y	554	571	1			14
						1	4	609	9							
02	12216 X	12216	-0-	-0-	-0-	107	1	11631	3	Y	434	429	1			19
						1	4	477	9							
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	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	15725 X	15725	-0-	-0-	-0-	28	1	14710	3	Y	897	882	1			47
						987	9									
01	14214 X	14214	-0-	-0-	-0-	83	1	13044	3	Y	987	1007	1			27
						1	4	1086	9							
02	12699 X	12699	-0-	-0-	-0-	107	1	11720	3	Y	792	782	1			37
						1	4	871	9							
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	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	20	1	93	3	Y	1108	1038	0			128
						1219	9									
01	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	146	1	216	3	Y	1042	893	0	150	1	127
						1	4	1146	9							
02	4340 X	885	-0-	-3455	-0-	23	1	22	3	Y	764	822	0			69
						840	9									
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	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					151

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
12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	302	1	1423	3	Y	638	590	0			74
							4	4	702	9							
01	3534	X	1524	-0-	-2010	-0-	311	1	459	3	Y	684	578	0	97	1	83
							2	4	752	9							
02	3192	X	1710	-0-	-1482	-0-	562	1	535	3	Y	555	588	0			50
							2	4	611	9							
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	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	157	1	6619	3	Y	1814	1766	0	24	1	78
							20	4	1995	9							
01	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	140	1	4281	3	Y	1228	1133	0	124	1	49
							17	4	1351	9							
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	173	1	3559	3	Y	1092	1108	0			33
							17	4	1201	9							
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	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					102

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
12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	32	1	3319	3	Y	941	956	0			56
							4	4	1035	9							
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	3	1	3896	3	Y	850	834	0			72
							4	4	935	9							
02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	1	1	4137	3	Y	695	694	0			73
							765	9									
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	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2565	-0-	-411	-0-	21	1	2110	3	Y	393	382	0			23
							2	4	432	9							
01	64	X	64	-0-	-0-	-0-	53	3	11	9	Y	10	30	0			3
02	5012	X	1317	-0-	-3695	-0-	1088	3	229	9	Y	208	190	0			21
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	NO RPT	-0-	-2697	-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 #: 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
12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	31	1	3077	3	Y	1461	1480	0			87
							3	4	1607	9							
01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	3	1	4107	3	Y	1150	1138	0			99
							5	4	1265	9							
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	3359	3	964	9	Y	876	883	0			92
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	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					180

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
12	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	25	1	10219	3	Y	741	755	0			18
							14	4	815	9							
01	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	24	1	10797	3	Y	579	578	0			19
							4	4	637	9							
02	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	18	1	9411	3	Y	638	636	0			21
							1	4	702	9							
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	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	12772	X	10538	-0-	-2234	-0-	23	1	9665	3	Y	760	771	0			19
							14	4	836	9							
01	13268	X	10428	-0-	-2840	-0-	21	1	9592	3	Y	737	731	0			25
							4	4	811	9							
02	11984	X	9084	-0-	-2900	-0-	16	1	8467	3	Y	545	551	0			19
							1	4	600	9							
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	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					34

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
12	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	18	1	7706	3	Y	570	576	0			14
							11	4	627	9							
01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	15	1	6853	3	Y	496	493	0			17
							3	4	546	9							
02	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	12	1	5694	3	Y	421	423	0			15
							463	9									
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	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-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 #: 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
12	12245	X	8726	-0-	-3519	-0-	19	1	7912	3	Y	713	732	0			20
							11	4	784	9							
01	10695	X	8044	-0-	-2651	-0-	16	1	7315	3	Y	645	640	0			25
							3	4	710	9							
02	9660	X	7627	-0-	-2033	-0-	14	1	6900	3	Y	648	648	0			25
							713	9									
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	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					51

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
12	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	20	1	8438	3	Y	484	493	0			13
							12	4	532	9							
01	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	22	1	9871	3	Y	553	547	0			19
							4	4	608	9							
02	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	15	1	7548	3	Y	454	457	0			16
							499	9									
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	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					27

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	31	1	16639	3	Y	937	918	1			48
							1031	9									
01	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	102	1	16056	3	Y	889	913	1			24
							1	4	978	9							
02	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	133	1	14516	3	Y	717	707	1			34
							1	4	789	9							
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	NO RPT	-0-	-17577	-0-					Y	NO RPT					33

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	331	1	13717	3	Y	1643	1649	0			74
							1807	9									
01	13919	X	12252	-0-	-1667	-0-	264	1	10333	3	Y	1499	1506	0			67
							6	4	1649	9							
02	12572	X	9179	-0-	-3393	-0-	194	1	7679	3	Y	1187	1188	0			66
							1306	9									
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	NO RPT	-0-	-15686	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	8801	-0-	-3599	-0-	187	1	7737	3	Y	797	806	0			36
							877	9									
01	12400	X	8846	-0-	-3554	-0-	195	1	7661	3	Y	895	891	0			40
							5	4	985	9							
02	11200	X	7483	-0-	-3717	-0-	163	1	6431	3	Y	808	802	0			46
							889	9									
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	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					52

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
12	10509	X	7541	-0-	-2968	-0-	158	1	6528	3	Y	777	799	0			37
							855	9									
01	10509	X	6979	-0-	-3530	-0-	149	1	5867	3	Y	872	869	0			40
							4	4	959	9							
02	9492	X	7117	-0-	-2375	-0-	148	1	5833	3	Y	1033	1014	0			59
							1136	9									
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	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					44

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
12	2790	X	1345	-0-	-1445	-0-	7	1	1127	3	Y	174	173	0			4
							20	4	191	9							
01	2790	X	2299	-0-	-491	-0-	15	1	2078	3	Y	164	165	0			3
							26	4	180	9							
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	7	1	915	3	Y	57	58	0			2
							1	4	63	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8705					Y	NO RPT					21

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
12	4340	X	1668	-0-	-2672	-0-	428	1	983	3	Y	234	287	0			157
							257	9									
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-	157	0			-0-
02	3920	X	964	-0-	-2956	-0-	209	1	657	3	Y	89	53	0			36
							98	9									
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	234	-0-	234	234	29	1	91	3	Y	104	61	0			43
						114	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	3484					Y	NO RPT					444

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

12	1271 X	411	-0-	-860	-0-	88	1	203	3	Y	109	293	0			159
						120	9									
01	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-	159	0			-0-
02	4424 X	1399	-0-	-3025	-0-	241	1	755	3	Y	366	216	0			150
						403	9									
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					174

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

12	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	51	1	8151	3	Y	755	752	0			15
						145	4	831	9							
01	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	65	1	8694	3	Y	410	418	0			7
						107	4	451	9							
02	9100 X	8004	-0-	-1096	-0-	58	1	7520	3	Y	377	374	0			10
						11	4	415	9							
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	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

12	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	34	1	5637	3	Y	796	793	0			15
						101	4	876	9							
01	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	41	1	5503	3	Y	395	405	0			5
						68	4	435	9							
02	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	42	1	5449	3	Y	308	307	0			6
						8	4	339	9							
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	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5434	-0-	-332	-0-	29	1	4850	3	Y	425	424	0			9
							87	4	468	9							
01	5766	X	5364	-0-	-402	-0-	37	1	5019	3	Y	224	229	0			4
							62	4	246	9							
02	5684	X	4801	-0-	-883	-0-	36	1	4582	3	Y	161	161	0			4
							6	4	177	9							
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	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					11

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

12	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	28	1	14599	3	Y	569	556	1			27
							626	9									
01	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	85	1	13436	3	Y	556	570	1			13
							1	4	612	9							
02	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	91	1	9956	3	Y	488	480	1			21
							1	4	537	9							
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	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

12	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	7	1	1141	3	Y	-0-	1	0			-0-
							20	4									
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	4	1	505	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	19	1	2364	3	Y	57	55	0			2
							3	4	63	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

12	9610	X	5964	-0-	-3646	-0-	33	1	5279	3	Y	507	509	0			10
							94	4	558	9							
01	9610	X	6914	-0-	-2696	-0-	48	1	6440	3	Y	315	320	0			5
							79	4	347	9							
02	7420	X	4846	-0-	-2574	-0-	36	1	4580	3	Y	204	203	0			6
							6	4	224	9							
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	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 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
12	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	26	1	14057	3	Y	406	401	1			21
							447	9									
01	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	88	1	13775	3	Y	391	401	1			11
							1	4	430	9							
02	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	114	1	12451	3	Y	321	317	1			15
							1	4	353	9							
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	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	66	1	2417	3	Y	387	388	0			10
							426	9									
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	83	1	3263	3	Y	725	714	0	4	1	17
							4	4	798	9							
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	117	1	3314	3	Y	494	491	0			20
							543	9									
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	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	193	1	7066	3	Y	948	943	0			26
							1043	9									
01	7688	X	7565	-0-	-123	-0-	158	1	6244	3	Y	1050	1045	0	5	1	26
							8	4	1155	9							
02	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	233	1	6634	3	Y	750	745	0			31
							1	4	825	9							
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	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					40

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
12	3875	X	3209	-0-	-666	-0-	74	1	2695	3	Y	400	401	0			11
							440	9									
01	4960	X	4134	-0-	-826	-0-	87	1	3435	3	Y	553	548	0	3	1	13
							4	4	608	9							
02	4480	X	3979	-0-	-501	-0-	121	1	3414	3	Y	404	401	0			16
							444	9									
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	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
12	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	177	1	6483	3	Y	625	627	0			16
							688	9									
01	4309	X	4193	-0-	-116	-0-	88	1	3486	3	Y	558	558	0	3	1	13
							5	4	614	9							
02	3892	X	3538	-0-	-354	-0-	105	1	2963	3	Y	427	423	0			17
							470	9									
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	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	78	1	2832	3	Y	331	333	0			9
							364	9									
01	2139	X	1798	-0-	-341	-0-	34	1	1371	3	Y	355	353	0	2	1	9
							2	4	391	9							
02	1932	X	1820	-0-	-112	-0-	51	1	1451	3	Y	289	286	0			12
							318	9									
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	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2630	-0-	-842	-0-	57	1	2098	3	Y	432	435	0			12
							475	9									
01	6014	X	3051	-0-	-2963	-0-	54	1	2130	3	Y	785	773	0	4	1	20
							3	4	864	9							
02	5432	X	3350	-0-	-2082	-0-	95	1	2684	3	Y	519	517	0			22
							571	9									
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	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20224	X	20224	-0-	-0-	-0-	1256	1	16961	3	Y	1792	1767	0	9	1	18
							36	4	1971	9							
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	476	1	1948	3	Y	629	625	0	14	1	8
							7	4	692	9							
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	309	1	2064	3	Y	340	344	0			4
							1	4	374	9							
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	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	24	24	0			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	19	0			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0			2
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	2433	-0-	-4356	-0-	105	1	1420	3	Y	823	825	0	4	1	10
							3	4	905	9							
01	3317	X	1370	-0-	-1947	-0-	173	1	708	3	Y	443	436	0	10	1	7
							2	4	487	9							
02	2996	X	882	-0-	-2114	-0-	79	1	525	3	Y	253	256	0			4
							278	9									
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	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					6

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3681	-0-	-969	-0-	303	1	3266	3	N	102	180	1			165
							112	9									
01	4960	X	3492	-0-	-1468	-0-	294	1	3100	3	N	89	165	1			89
							98	9									
02	4480	X	3578	-0-	-902	-0-	281	1	3184	3	N	103					192
							113	9									
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	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					201

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
12	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	1839	1	5431	3	Y	450	471	1			194
							5	4	495	9							
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	1046	1	2474	3	Y	249	251	1			192
							12	4	274	9							
02	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	1324	1	6789	3	Y	269	234	1			227
							30	4	296	9							
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	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					202

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
12	7967	X	6052	-0-	-1915	-0-	470	1	5069	3	N	466	540	1			280
							513	9									
01	7967	X	5879	-0-	-2088	-0-	468	1	4926	3	N	441	539	1			182
							485	9									
02	6328	X	5079	-0-	-1249	-0-	377	1	4271	3	N	392	360	1			214
							431	9									
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	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					306

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	2294	X	1354	-0-	-940	-0-	314	1	663	3	Y	342	350	1			70
							1	4	376	9							
01	2294	X	1132	-0-	-1162	-0-	219	1	533	3	Y	341	347	1			64
							5	4	375	9							
02	2072	X	1497	-0-	-575	-0-	334	1	775	3	Y	347	290	1			121
							6	4	382	9							
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	50	1	12996	3	Y	1467	1467	0			69
							1614	9									
01	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	61	1	13573	3	Y	1601	1593	0			77
							2	4	1761	9							
02	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	51	1	11960	3	Y	1391	1371	0			97
							1530	9									
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	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					68

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
12	10757	X	9868	-0-	-889	-0-	35	1	9133	3	Y	636	637	0			30
							700	9									
01	10757	X	9670	-0-	-1087	-0-	41	1	8915	3	Y	648	647	0			31
							1	4	713	9							
02	8904	X	8680	-0-	-224	-0-	34	1	8013	3	Y	575	566	0			40
							633	9									
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	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	22165	X	20038	-0-	-2127	-0-	71	1	18413	3	Y	1413	1413	0			66
							1554	9									
01	19734	X	19734	-0-	-0-	-0-	81	1	18057	3	Y	1448	1444	0			70
							3	4	1593	9							
02	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	69	1	16097	3	Y	1277	1257	0			90
							1405	9									
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	NO RPT	-0-	-17577	-0-					Y	NO RPT					64

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	10366	-0-	-1135	-0-	37	1	9749	3	Y	527	528	0			24
							580	9									
01	11749	X	10163	-0-	-1586	-0-	43	1	9527	3	Y	538	537	0			25
							1	4	592	9							
02	10612	X	8771	-0-	-1841	-0-	35	1	8232	3	Y	458	452	0			31
							504	9									
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	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	10850	X	9934	-0-	-916	-0-	35	1	9040	3	Y	781	784	0			38
							859	9									
01	10850	X	10487	-0-	-363	-0-	42	1	9500	3	Y	857	853	0			42
							2	4	943	9							
02	9688	X	9250	-0-	-438	-0-	36	1	8387	3	Y	752	740	0			54
							827	9									
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	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					36

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	874	-0-	-3218	-0-	51	1	501	3	Y	293	269	1			64
							322	9									
01	5332	X	1074	-0-	-4258	-0-	84	1	773	3	Y	197	216	1			45
							217	9									
02	4816	X	2720	-0-	-2096	-0-	246	1	2016	3	Y	416	381	1			80
							458	9									
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	26	1	6694	3	Y	697	694	0			30
							767	9									
01	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	31	1	6825	3	Y	743	739	0			34
							1	4	817	9							
02	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	26	1	6014	3	Y	647	637	0			44
							712	9									
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	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	725	1	1532	3	Y	462	519	1			103
							2	4	508	9							
01	3162	X	1446	-0-	-1716	-0-	241	1	585	3	Y	559	561	1			101
							5	4	615	9							
02	2856	X	1771	-0-	-1085	-0-	337	1	781	3	Y	588	488	1			201
							6	4	647	9							
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	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					60

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
12	279	N	108	-0-	-171	-0-	7	1	68	3	Y	30	28	1			4
							33	9									
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	313	1	2869	3	Y	6	10	1			-0-
							7	9									
02	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	1323	1	10866	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1612	X	278	-0-	-1334	-0-	8	1	84	3	Y	169	155	1			34
							186	9									
01	4247	X	251	-0-	-3996	-0-	9	1	80	3	Y	147	151	1			30
							162	9									
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					Y	222	210	1			42
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	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	1467	-0-	-1044	-0-	70	1	1367	3	Y	27	142	1			91
							30	9									
01	8029	X	1310	-0-	-6719	-0-	59	1	1072	3	Y	163	193	1			61
							179	9									
02	7252	X	1355	-0-	-5897	-0-	97	1	1080	3	Y	162	133	1			90
							178	9									
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	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 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
12	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	124	1	1682	3	Y	856	847	0	5	1	9
						4	4	942	9							
01	T. A.	3030	-0-	3030	3030	439	1	1794	3	Y	719	702	0	17	1	9
						6	4	791	9							
02	T. A.	7165	-0-	7165	10195	841	1	5601	3	Y	655	657	0			7
						2	4	721	9							
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	18164					Y	NO RPT					6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

12	14012 X	290	-0-	-13722	-0-	2	1	287	3	Y	1	106	1			66
						1	9									
01	8029 X	73	-0-	-7956	-0-	70	3	3	9	Y	3	53	1			16
02	7252 X	39	-0-	-7213	-0-	3	1	28	3	Y	7	14	1			9
						8	9									
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	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

12	10788 X	8435	-0-	-2353	-0-	191	1	7152	3	Y	993	1005	0			34
						1092	9									
01	9796 X	8011	-0-	-1785	-0-	151	1	6764	3	Y	996	995	0			35
						1096	9									
02	8848 X	7562	-0-	-1286	-0-	154	1	6422	3	Y	896	889	0			42
						986	9									
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	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

12	8339 X	5754	-0-	-2585	-0-	140	1	5255	3	Y	326	331	0			11
						359	9									
01	9238 X	3636	-0-	-5602	-0-	74	1	3296	3	Y	242	244	0			9
						266	9									
02	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	133	1	5553	3	Y	495	481	0			23
						545	9									
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	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
12	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	244	1	9149	3	Y	869	877	0			30
							956	9									
01	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	410	1	18379	3	Y	1502	1478	0			54
							1652	9									
02	16575	X	16575	-0-	-0-	-0-	356	1	14835	3	Y	1258	1252	0			60
							1384	9									
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	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	45	1	1671	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	221	-0-	-306	-0-	5	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	76	1	3167	3	Y	-0-					-0-
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	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	231	1	8680	3	Y	190	195	0			8
							209	9									
01	7130	X	3976	-0-	-3154	-0-	83	1	3720	3	Y	157	158	0			7
							173	9									
02	4620	X	3518	-0-	-1102	-0-	79	1	3312	3	Y	115	117	0			5
							127	9									
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	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	5425	X	60	-0-	-5365	-0-	1	1	31	3	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
01	5580	X	2394	-0-	-3186	-0-	51	1	2303	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
02	5040	X	2919	-0-	-2121	-0-	68	1	2817	3	Y	31	30	0			1
							34	9									
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	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-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 #: 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	207	1	2796	3	Y	1352	1341	0	8	1	12
							6	4	1487	9							
01	5146	X	3429	-0-	-1717	-0-	470	1	1923	3	Y	935	916	0	21	1	10
							7	4	1029	9							
02	4648	X	1848	-0-	-2800	-0-	186	1	1238	3	Y	385	393	0			2
							424	9									
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	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					5

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

12	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	153	1	6348	3	Y	742	755	0			34
							816	9									
01	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	315	1	12311	3	Y	1142	1126	0			50
							7	4	1256	9							
02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	147	1	5804	3	Y	639	653	0			36
							703	9									
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	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					33

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

12	8370	X	7573	-0-	-797	-0-	163	1	6731	3	Y	617	637	0			28
							679	9									
01	8928	X	6609	-0-	-2319	-0-	148	1	5831	3	Y	569	572	0			25
							4	4	626	9							
02	8064	X	6380	-0-	-1684	-0-	142	1	5594	3	Y	585	577	0			33
							644	9									
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	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	50	-0-	-105	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	10	8	1			2
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	74	1	822	3	Y	21	14	1			9
							23	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	126	1	5213	3	Y	502	504	0			25
							552	9									
01	9858	X	5295	-0-	-4563	-0-	118	1	4621	3	Y	503	503	0			25
							3	4	553	9							
02	8904	X	5742	-0-	-3162	-0-	127	1	5034	3	Y	528	521	0			32
							581	9									
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	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	170	1	7052	3	Y	688	704	0			33
							757	9									
01	9796	X	5650	-0-	-4146	-0-	128	1	5016	3	Y	457	468	0			22
							3	4	503	9							
02	8848	X	7258	-0-	-1590	-0-	159	1	6299	3	Y	727	707	0			42
							800	9									
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	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	6851	X	3808	-0-	-3043	-0-	264	1	3199	3	Y	314	285	1			136
							345	9									
01	6851	X	2751	-0-	-4100	-0-	157	1	2345	3	Y	226	268	1			94
							249	9									
02	4676	X	4209	-0-	-467	-0-	316	1	3590	3	Y	275	255	1			114
							303	9									
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	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					81

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	120	1	1457	3	Y	145	209	1			98
							160	9									
01	6944	X	421	-0-	-6523	-0-	16	1	240	3	Y	150	186	1			62
							165	9									
02	6272	X	1202	-0-	-5070	-0-	77	1	876	3	Y	226	201	1			87
							249	9									
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	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	3100	N	2533	-0-	-567	2516	49	1	1655	3	Y	752	779	0			31
							2	4	827	9							
01	6962	X	4446	-0-	-2516	-0-	75	1	2561	3	Y	1641	1387	0	212	1	73
							5	4	1805	9							
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	46	1	2028	3	Y	1052	1002	0	86	1	37
							3	4	1157	9							
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	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					52

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
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	274	1	3320	3	Y	129	128	1			60
							142	9									
01	6138	X	3113	-0-	-3025	-0-	188	1	2800	3	Y	114	130	1			44
							125	9									
02	5544	X	2172	-0-	-3372	-0-	170	1	1933	3	Y	63	75	1			32
							69	9									
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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					73

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
12	5642	X	5558	-0-	-84	-0-	28	1	4600	3	Y	771	767	0			15
							82	4	848	9							
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	29	1	3975	3	Y	391	400	0			6
							50	4	430	9							
02	7392	X	4489	-0-	-2903	-0-	33	1	4098	3	Y	321	319	0			8
							5	4	353	9							
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	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 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
12	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	34	1	5605	3	Y	730	728	0			14
							101	4	803	9							
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	29	1	3901	3	Y	356	364	0			6
							48	4	392	9							
02	6188	X	4365	-0-	-1823	-0-	32	1	3997	3	Y	301	299	0			8
							5	4	331	9							
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	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	5704	X	4864	-0-	-840	-0-	25	1	4228	3	Y	485	482	0			9
							77	4	534	9							
01	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	41	1	5645	3	Y	330	335	0			4
							71	4	363	9							
02	8120	X	5916	-0-	-2204	-0-	44	1	5581	3	Y	257	255	0			6
							8	4	283	9							
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	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	38	1	6183	3	Y	659	659	0			12
							110	4	725	9							
01	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	32	1	4318	3	Y	320	327	0			5
							53	4	352	9							
02	5208	X	3775	-0-	-1433	-0-	28	1	3497	3	Y	224	223	0			6
							4	4	246	9							
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	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	4758	-0-	-2496	-0-	24	1	3908	3	Y	687	694	0			12
							70	4	756	9							
01	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	41	1	5550	3	Y	730	732	0			10
							69	4	803	9							
02	11144	X	4648	-0-	-6496	-0-	33	1	4098	3	Y	465	465	0			10
							5	4	512	9							
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	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		5099	-0-	5099	5099	37	1	4605	3	Y	410	401	0			9
							6	4	451	9							
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.		NO RPT	-0-	-0-	15707					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

12	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	383	1	7396	3	Y	49	279	1			174
							54	9									
01	8711	X	7476	-0-	-1235	-0-	367	1	6670	3	Y	399	440	1			133
							439	9									
02	7868	X	3835	-0-	-4033	-0-	284	1	3163	3	Y	353	293	1			193
							388	9									
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	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

12	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	764	1	14758	3	Y	53	197	1			123
							58	9									
01	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	773	1	14030	3	Y	388	392	1			119
							427	9									
02	8288	X	8208	-0-	-80	-0-	646	1	7202	3	Y	327	268	1			178
							360	9									
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	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT					114

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

12	6169	X	3663	-0-	-2506	-0-	323	1	2918	3	Y	358	362	0			7
							28	4	394	9							
01	6169	X	2810	-0-	-3359	-0-	313	1	2130	3	Y	313	277	0	43	1	-0-
							23	4	344	9							
02	4816	X	1484	-0-	-3332	-0-	181	1	1049	3	Y	230	230	0			-0-
							1	4	253	9							
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	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	742	1	6700	3	Y	591	617	0			15
							65	4	650	9							
01	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	845	1	5751	3	Y	528	467	0	73	1	3
							63	4	581	9							
02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	1147	1	6648	3	Y	507	507	0			3
							8	4	558	9							
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	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	13175	X	9713	-0-	-3462	-0-	697	1	8433	3	Y	530	473	1			222
							583	9									
01	12090	X	10817	-0-	-1273	-0-	639	1	9550	3	Y	571	593	1			200
							628	9									
02	10920	X	2358	-0-	-8562	-0-	169	1	1918	3	Y	246	311	1			135
							271	9									
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	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					346

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
12	9455	X	4267	-0-	-5188	-0-	762	1	3212	3	Y	262	191	1			131
							5	4	288	9							
01	9455	X	6353	-0-	-3102	-0-	965	1	5018	3	Y	326	322	1			135
							11	4	359	9							
02	7952	X	7351	-0-	-601	-0-	1236	1	5799	3	Y	282	232	1			185
							6	4	310	9							
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	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					155

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
12	1023	X	5	-0-	-1018	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	1023	X	1	-0-	-1022	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5	-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
12	5673	X	4694	-0-	-979	-0-	230	1	3591	3	Y	788	791	0			32
							6	4	867	9							
01	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	321	1	4705	3	Y	1090	1070	0			52
							10	4	1199	9							
02	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	360	1	4476	3	Y	1124	1117	0			59
							2	4	1236	9							
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	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					74

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
12	4092	X	3621	-0-	-471	-0-	183	1	2864	3	Y	517	520	0			20
							5	4	569	9							
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	248	1	3638	3	Y	626	618	0			28
							8	4	689	9							
02	3640	X	3557	-0-	-83	-0-	224	1	2782	3	Y	500	503	0			25
							1	4	550	9							
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	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	4681	X	2115	-0-	-2566	-0-	174	1	1571	3	Y	323	323	0			8
							15	4	355	9							
01	4681	X	377	-0-	-4304	-0-	13	1	86	3	Y	252	224	0	34	1	2
							1	4	277	9							
02	1512	X	404	-0-	-1108	-0-	13	1	73	3	Y	289	288	0			3
							318	9									
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	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	X	107	-0-	-285	-0-	19	1	88	3	Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
12	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	32	1	17243	3	Y	705	688	1			38
							776	9									
01	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	102	1	16065	3	Y	713	730	1			21
							1	4	784	9							
02	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	114	1	12481	3	Y	631	621	1			31
							1	4	694	9							
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	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	8463	X	8459	-0-	-4	-0-	15	1	7829	3	Y	559	546	1			30
							615	9									
01	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	49	1	7835	3	Y	550	564	1			16
							1	4	605	9							
02	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	73	1	8039	3	Y	503	494	1			25
							1	4	553	9							
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	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	19	1	10309	3	Y	585	570	1			29
							644	9									
01	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	63	1	9986	3	Y	556	571	1			14
							1	4	612	9							
02	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	94	1	10234	3	Y	509	500	1			23
							1	4	560	9							
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	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					20

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

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
12	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	20	1	10561	3	Y	497	486	1			26
							547	9									
01	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	71	1	11150	3	Y	516	528	1			14
							1	4	568	9							
02	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	92	1	10076	3	Y	415	409	1			20
							1	4	457	9							
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	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	67	1	11050	3	Y	2590	2573	0			49
							198	4	2849	9							
01	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	41	1	5615	3	Y	906	942	0			13
							70	4	997	9							
02	10304	X	6679	-0-	-3625	-0-	46	1	5972	3	Y	593	593	0			13
							9	4	652	9							
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	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	18	1	2816	3	Y	867	868	0			16
							50	4	954	9							
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	18	1	2463	3	Y	386	397	0			5
							31	4	425	9							
02	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	16	1	1967	3	Y	282	281	0			6
							2	4	310	9							
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	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	26	1	4377	3	Y	897	894	0			16
							79	4	987	9							
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	28	1	3808	3	Y	397	409	0			4
							47	4	437	9							
02	8260	X	4089	-0-	-4171	-0-	29	1	3587	3	Y	426	421	0			9
							4	4	469	9							
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	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	868	X	60	-0-	-808	-0-	2	1	34	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
01	868	X	474	-0-	-394	-0-	27	1	428	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					Y	20	19	0			2
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	465	X	NO RPT	-0-	-465	-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
12	10974	X	7704	-0-	-3270	-0-	280	1	4857	3	Y	2329	2328	0			101
							5	4	2562	9							
01	11687	X	8579	-0-	-3108	-0-	308	1	4897	3	Y	3066	2993	0			174
							1	4	3373	9							
02	10556	X	6911	-0-	-3645	-0-	289	1	4038	3	Y	2349	2392	0			131
							2584	9									
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	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					157

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
12	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	407	1	7046	3	Y	921	924	0			41
							7	4	1013	9							
01	6541	X	3836	-0-	-2705	-0-	194	1	3082	3	Y	508	518	0			31
							1	4	559	9							
02	5908	X	3754	-0-	-2154	-0-	213	1	2984	3	Y	506	508	0			29
							557	9									
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	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	3627	X	1462	-0-	-2165	-0-	56	1	977	3	Y	389	425	0			18
							1	4	428	9							
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	246	250	0			14
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	230	231	0			13
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	126	1	2179	3	Y	131	145	0			6
							2	4	144	9							
01	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	467	1	7420	3	Y	514	492	0			28
							2	4	565	9							
02	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	625	1	8760	3	Y	550	549	0			29
							1	4	605	9							
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	NO RPT	-0-	-5208	-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
12	4495	X	3443	-0-	-1052	-0-	135	1	2329	3	Y	888	895	0			40
							2	4	977	9							
01	8153	X	4725	-0-	-3428	-0-	186	1	2955	3	Y	1439	1396	0			83
							1	4	1583	9							
02	7364	X	4311	-0-	-3053	-0-	214	1	2998	3	Y	999	1025	0			57
							1099	9									
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	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					75

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
12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	239	1	4144	3	Y	852	848	0			37
							4	4	937	9							
01	4402	X	2478	-0-	-1924	-0-	113	1	1792	3	Y	521	526	0			32
							573	9									
02	3136	X	2508	-0-	-628	-0-	124	1	1736	3	Y	589	587	0			34
							648	9									
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	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	2821	X	1786	-0-	-1035	-0-	65	1	1126	3	Y	540	544	0			24
							1	4	594	9							
01	2821	X	1674	-0-	-1147	-0-	76	1	1213	3	Y	350	353	0			21
							385	9									
02	2548	X	1582	-0-	-966	-0-	80	1	1120	3	Y	347	349	0			19
							382	9									
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 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
12	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	260	1	4513	3	Y	959	975	0			42
							5	4	1055	9							
01	6820	X	4615	-0-	-2205	-0-	222	1	3524	3	Y	789	785	0			46
							1	4	868	9							
02	6160	X	3473	-0-	-2687	-0-	196	1	2746	3	Y	483	502	0			27
							531	9									
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	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	248	1	4289	3	Y	846	865	0			37
							4	4	931	9							
01	4991	X	3318	-0-	-1673	-0-	156	1	2482	3	Y	617	618	0			36
							1	4	679	9							
02	4508	X	3498	-0-	-1010	-0-	190	1	2658	3	Y	591	594	0			33
							650	9									
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	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					46

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
12	3503	X	3243	-0-	-260	-0-	152	1	2639	3	Y	408	431	0			18
							3	4	449	9							
01	4588	X	3013	-0-	-1575	-0-	139	1	2224	3	Y	590	575	0			33
							1	4	649	9							
02	4004	X	3717	-0-	-287	-0-	216	1	3031	3	Y	427	436	0			24
							470	9									
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	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					49

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
12	6355	X	2659	-0-	-3696	-0-	100	1	2154	3	Y	367	377	0			17
							1	4	404	9							
01	7223	X	2666	-0-	-4557	-0-	96	1	2377	3	Y	171	177	0			11
							5	4	188	9							
02	6524	X	4051	-0-	-2473	-0-	91	1	3606	3	Y	313	303	0			21
							10	4	344	9							
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	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-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 #: 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
12	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	11561	3	2	4	Y	614	608	0			15
							675	9									
01	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	1	1	11338	3	Y	651	648	0			18
							38	4	716	9							
02	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	1	1	10088	3	Y	565	569	0			14
							205	4	622	9							
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	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					20

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	9373	3	1	4	Y	570	570	0			14
							627	9									
01	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	1	1	10514	3	Y	448	450	0			12
							36	4	493	9							
02	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	1	1	9962	3	Y	416	418	0			10
							203	4	458	9							
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	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	7471	X	5047	-0-	-2424	-0-	4812	3	1	4	Y	213	208	0			6
							234	9									
01	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	1	1	10561	3	Y	433	426	0			13
							36	4	476	9							
02	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	1	1	10576	3	Y	394	396	0			11
							215	4	433	9							
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	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4256	3	1	4	Y	356	355	0			9
							392	9									
01	5394	X	5185	-0-	-209	-0-	1	1	4701	3	Y	425	422	0			12
							15	4	468	9							
02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4165	3	85	4	Y	369	371	0			10
							406	9									
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	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
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
12	3255	X	1837	-0-	-1418	-0-	122	1	1475	3	Y	218	191	1			90
							240	9									
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	236	1	3531	3	Y	293	286	1			97
							322	9									
02	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	452	1	5130	3	Y	272	257	1			112
							299	9									
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	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					43

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
12	18600	X	18126	-0-	-474	-0-	85	1	16913	3	Y	1006	1022	0			70
							21	4	1107	9							
01	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	92	1	17005	3	Y	1079	1044	0			105
							21	4	1187	9							
02	16412	X	16412	-0-	-0-	-0-	82	1	15334	3	Y	890	907	0			88
							17	4	979	9							
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	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					Y	NO RPT					147

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
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	18	1	2818	3	Y	275	268	0			24
							8	4	303	9							
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	15	1	2760	3	Y	160	163	0			21
							11	4	176	9							
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	24	1	3410	3	Y	195	185	0			31
							15	4	215	9							
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	4154	X	2744	-0-	-1410	-0-	16	1	2357	3	Y	332	334	0			27
							6	4	365	9							
01	4092	X	3780	-0-	-312	-0-	20	1	3437	3	Y	282	277	0			32
							13	4	310	9							
02	3696	X	3309	-0-	-387	-0-	21	1	3005	3	Y	245	239	0			38
							13	4	270	9							
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	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-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 #: 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
12	4805	X	3723	-0-	-1082	-0-	21	1	3160	3	Y	485	494	0			41
							8	4	534	9							
01	5487	X	3177	-0-	-2310	-0-	16	1	2825	3	Y	295	301	0			35
							11	4	325	9							
02	4956	X	2887	-0-	-2069	-0-	18	1	2562	3	Y	269	262	0			42
							11	4	296	9							
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	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	Y	43	44	0			2
							1	4	47	9							
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	7	1	1430	3	Y	217	198	0			21
							6	4	239	9							
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	7	1	1025	3	Y	199	192	0			28
							5	4	219	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	1364	X	642	-0-	-722	-0-	3	1	576	3	Y	55	58	0			3
							2	4	61	9							
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	17	1	2906	3	Y	277	252	0			28
							11	4	305	9							
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	15	1	2093	3	Y	218	212	0			34
							9	4	240	9							
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	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	1922	N	1085	-0-	-837	-0-	6	1	1023	3	Y	48	48	0			4
							3	4	53	9							
01	1519	N	853	-0-	-666	-0-	5	1	820	3	Y	23	24	0			3
							3	4	25	9							
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	12	1	1654	3	Y	45	42	0			6
							7	4	50	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
12	5859	X	4290	-0-	-1569	-0-	176	1	3805	3	Y	279	294	0			15
							2	4	307	9							
01	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	387	1	9594	3	Y	686	657	0			44
							19	4	755	9							
02	5180	X	3693	-0-	-1487	-0-	85	1	3331	3	Y	244	268	0			20
							9	4	268	9							
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	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	4867	X	537	-0-	-4330	-0-	8	1	75	3	Y	412	410	0			9
							1	4	453	9							
01	4867	X	362	-0-	-4505	-0-	6	1	41	3	Y	286	255	0	39	1	1
							315	9									
02	2632	X	85	-0-	-2547	-0-	9	1	52	3	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	840	-0-	-2725	-0-	42	1	628	3	Y	153	182	0	3	1	11
							2	4	168	9							
01	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	386	1	4542	3	Y	1168	1021	0	111	1	47
							18	4	1285	9							
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	252	1	2236	3	Y	613	638	0			22
							11	4	674	9							
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	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	4867	-0-	-3193	-0-	195	1	4216	3	Y	413	425	0			20
							2	4	454	9							
01	8060	X	4847	-0-	-3213	-0-	174	1	4336	3	Y	298	298	0			20
							9	4	328	9							
02	7112	X	5630	-0-	-1482	-0-	130	1	5138	3	Y	316	313	0			23
							14	4	348	9							
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	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	341	1	7384	3	Y	798	822	0			37
							4	4	878	9							
01	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	633	1	15703	3	Y	1386	1337	0			86
							31	4	1525	9							
02	6972	X	6011	-0-	-961	-0-	131	1	5158	3	Y	644	682	0			48
							14	4	708	9							
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	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

12	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	227	1	4929	3	Y	505	520	0			24
							3	4	556	9							
01	5487	X	4774	-0-	-713	-0-	167	1	4130	3	Y	426	422	0			28
							8	4	469	9							
02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	118	1	4643	3	Y	449	445	0			32
							13	4	494	9							
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	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

12	8339	X	8026	-0-	-313	-0-	23	1	7438	3	Y	504	507	0			18
							11	4	554	9							
01	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	24	1	8008	3	Y	599	586	0			31
							27	4	659	9							
02	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	24	1	7895	3	Y	587	592	0			26
							33	4	646	9							
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	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					26

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

12	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	128	1	5289	3	Y	448	454	0			20
							493	9									
01	7285	X	5276	-0-	-2009	-0-	120	1	4688	3	Y	423	424	0			19
							3	4	465	9							
02	6580	X	5308	-0-	-1272	-0-	121	1	4777	3	Y	373	371	0			21
							410	9									
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	NO RPT	-0-	-5921	-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 #: 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
12	5425	X	4163	-0-	-1262	-0-	21	1	3267	3	Y	787	795	0			64
							9	4	866	9							
01	8091	X	5964	-0-	-2127	-0-	28	1	5079	3	Y	761	739	0			86
							20	4	837	9							
02	7308	X	5637	-0-	-1671	-0-	33	1	4755	3	Y	753	723	0			116
							21	4	828	9							
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	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					118

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
12	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	279	1	6045	3	Y	261	266	0			12
							3	4	287	9							
01	8959	X	5532	-0-	-3427	-0-	205	1	5086	3	Y	210	208	0			14
							10	4	231	9							
02	8092	X	7915	-0-	-177	-0-	187	1	7376	3	Y	302	295	0			21
							20	4	332	9							
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	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	5394	X	1973	-0-	-3421	-0-	89	1	1387	3	Y	450	453	0			19
							2	4	495	9							
01	5394	X	1891	-0-	-3503	-0-	94	1	1381	3	Y	375	375	0			19
							3	4	413	9							
02	4144	X	1750	-0-	-2394	-0-	105	1	1316	3	Y	298	301	0			16
							1	4	328	9							
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	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	4960	X	2963	-0-	-1997	-0-	16	1	2448	3	Y	447	444	0			36
							7	4	492	9							
01	6169	X	4171	-0-	-1998	-0-	21	1	3697	3	Y	399	390	0			45
							14	4	439	9							
02	4704	X	4110	-0-	-594	-0-	26	1	3640	3	Y	389	374	0			60
							16	4	428	9							
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	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	154	1	2414	3	Y	430	430	0			17
							4	4	473	9							
01	5363	X	2830	-0-	-2533	-0-	152	1	2231	3	Y	402	400	0			19
							5	4	442	9							
02	4844	X	1733	-0-	-3111	-0-	102	1	1271	3	Y	326	328	0			17
							1	4	359	9							
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	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	274	1	5937	3	Y	580	594	0			28
							3	4	638	9							
01	6665	X	6329	-0-	-336	-0-	223	1	5539	3	Y	505	500	0			33
							11	4	556	9							
02	5992	X	4863	-0-	-1129	-0-	109	1	4295	3	Y	406	410	0			29
							12	4	447	9							
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	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					50

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
12	6944	X	2148	-0-	-4796	-0-	86	1	1857	3	Y	185	198	0			8
							1	4	204	9							
01	6944	X	2996	-0-	-3948	-0-	100	1	2484	3	Y	370	355	0			23
							5	4	407	9							
02	5320	X	4214	-0-	-1106	-0-	93	1	3660	3	Y	410	405	0			28
							10	4	451	9							
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	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	95	1	14624	3	Y	166	167	0			14
							39	4	183	9							
01	3534	X	2849	-0-	-685	-0-	15	1	2683	3	Y	128	127	0			15
							10	4	141	9							
02	3192	X	2511	-0-	-681	-0-	17	1	2360	3	Y	113	110	0			18
							10	4	124	9							
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	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	3906	X	1755	-0-	-2151	-0-	10	1	1515	3	Y	205	205	0			16
							4	4	226	9							
01	3751	X	2783	-0-	-968	-0-	14	1	2504	3	Y	232	223	0			25
							10	4	255	9							
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	23	1	3376	3	Y	331	308	0			48
							15	4	364	9							
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	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					45

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
12	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	97	1	7480	3	Y	538	520	0			82
							592	9									
01	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	72	1	6057	3	Y	480	482	0			80
							528	9									
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	63	1	5589	3	Y	391	389	0			82
							430	9									
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	62	1	5312	3	Y	385	384	0			83
							424	9									
*04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	42	1	3467	3	Y	247	270	0			60
							272	9									
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					60

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
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	55	1	4193	3	Y	404	391	0			57
							444	9									
01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	44	1	3719	3	Y	413	407	0			63
							454	9									
02	3808	X	3568	-0-	-240	-0-	36	1	3191	3	Y	310	312	0			61
							341	9									
03	4185	X	3892	-0-	-293	-0-	41	1	3508	3	Y	312	310	0			63
							343	9									
04	4080	X	4057	-0-	-23	-0-	45	1	3675	3	Y	306	306	0			63
							337	9									
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					63

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
12	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	70	1	5367	3	Y	375	366	0			55
							413	9									
01	5177	X	4046	-0-	-1131	-0-	44	1	3690	3	Y	284	292	0			47
							312	9									
02	4676	X	4162	-0-	-514	-0-	43	1	3835	3	Y	258	254	0			51
							284	9									
03	5177	X	4816	-0-	-361	-0-	51	1	4442	3	Y	294	286	0			59
							323	9									
*04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	58	1	4762	3	Y	316	309	0			66
							348	9									
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	35	1	2707	3	Y	223	207	0			31
							245	9									
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	29	1	2434	3	Y	221	218	0			34
							243	9									
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	25	1	2165	3	Y	171	171	0			34
							188	9									
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	32	1	2750	3	Y	212	204	0			42
							233	9									
*04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	36	1	2970	3	Y	227	222	0			47
							250	9									
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					47

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
12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	18	1	2673	3	Y	345	340	0			26
							7	4	380	9							
01	3100	N	3482	-0-	382	382	18	1	3182	3	Y	245	245	0			26
							12	4	270	9							
02	2800	N	3133	-0-	333	715	21	1	2860	3	Y	218	213	0			31
							12	4	240	9							
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	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	5704	X	3803	-0-	-1901	-0-	20	1	3083	3	Y	629	639	0			54
							8	4	692	9							
01	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	27	1	4819	3	Y	585	571	0			68
							19	4	644	9							
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	29	1	4126	3	Y	497	486	0			79
							18	4	547	9							
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	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					69

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
12	14756	X	11009	-0-	-3747	-0-	519	1	9249	3	Y	1127	1146	0			37
							1	4	1240	9							
01	14229	X	8767	-0-	-5462	-0-	594	1	7255	3	Y	828	833	0			32
							7	4	911	9							
02	12040	X	8572	-0-	-3468	-0-	659	1	7264	3	Y	589	594	0			27
							1	4	648	9							
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	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					120

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	4487	-0-	4487	4487	242	1	2668	3	Y	1434	1372	0			62
						1577	9									
03	T. A.	7598	-0-	7598	12085	316	1	4974	3	Y	2084	2064	0			82
						16	4	2292	9							
04	T. A.	6673	-0-	6673	18758	369	1	5104	3	Y	1091	1058	0			115
						1200	9									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	18758					Y	NO RPT					115

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

12	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	250	1	4442	3	Y	361	364	0			10
						397	9									
01	6169 X	6061	-0-	-108	-0-	426	1	5203	3	Y	388	386	0			12
						5	4	427	9							
02	5572 X	4851	-0-	-721	-0-	373	1	4108	3	Y	336	335	0			13
						370	9									
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	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					34

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

12	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	296	1	5268	3	Y	483	490	0			16
						531	9									
01	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	522	1	6373	3	Y	463	462	0			17
						6	4	509	9							
02	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	528	1	5825	3	Y	382	382	0			17
						1	4	420	9							
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	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

12	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	429	1	7634	3	Y	928	938	0			30
						1021	9									
01	6448 X	5318	-0-	-1130	-0-	334	1	4078	3	Y	820	819	0			31
						4	4	902	9							
02	5152 X	2241	-0-	-2911	-0-	137	1	1511	3	Y	539	546	0			24
						593	9									
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	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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 #: 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
12	3007	X	2292	-0-	-715	-0-	84	1	1270	3	Y	849	819	0	11	1	35
							4	4	934	9							
01	2728	X	429	-0-	-2299	-0-	19	1	230	3	Y	163	172	0	20	1	6
							1	4	179	9							
02	2464	X	2015	-0-	-449	-0-	116	1	1033	3	Y	783	768	0			21
							5	4	861	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	77					Y	NO RPT					55

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
12	5115	X	3059	-0-	-2056	-0-	115	1	2478	3	Y	423	428	0			21
							1	4	465	9							
01	5115	X	2287	-0-	-2828	-0-	73	1	1827	3	Y	348	345	0			24
							4	4	383	9							
02	4620	X	2150	-0-	-2470	-0-	47	1	1859	3	Y	217	223	0			18
							5	4	239	9							
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	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	4433	X	1994	-0-	-2439	-0-	76	1	1650	3	Y	243	249	0			12
							1	4	267	9							
01	4433	X	2525	-0-	-1908	-0-	87	1	2141	3	Y	266	261	0			17
							4	4	293	9							
02	4004	X	2498	-0-	-1506	-0-	52	1	2064	3	Y	342	336	0			23
							6	4	376	9							
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	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	3689	X	2261	-0-	-1428	-0-	27	1	2084	3	Y	136	134	0			21
							150	9									
01	2697	X	1307	-0-	-1390	-0-	14	1	1196	3	Y	88	94	0			15
							97	9									
02	2436	X	915	-0-	-1521	-0-	10	1	842	3	Y	57	59	0			13
							63	9									
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	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
12	4929	X	4165	-0-	-764	-0-	48	1	3722	3	Y	359	353	0			54
							395	9									
01	5053	X	3244	-0-	-1809	-0-	34	1	2874	3	Y	305	309	0			50
							336	9									
02	4564	X	3232	-0-	-1332	-0-	33	1	2904	3	Y	268	264	0			54
							295	9									
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	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					49

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
12	3224	X	2336	-0-	-888	-0-	28	1	2132	3	Y	160	149	0			23
							176	9									
01	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	23	1	1976	3	Y	163	160	0			26
							179	9									
02	3276	X	1819	-0-	-1457	-0-	19	1	1665	3	Y	123	124	0			25
							135	9									
03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	26	1	2241	3	Y	162	154	0			33
							178	9									
*04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	28	1	2305	3	Y	174	170	0			37
							191	9									
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					37

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
12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	69	1	5304	3	Y	399	395	0			59
							439	9									
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	51	1	4322	3	Y	358	360	0			57
							394	9									
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	42	1	3704	3	Y	270	272	0			55
							297	9									
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	47	1	4066	3	Y	318	308	0			65
							350	9									
*04	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	51	1	4146	3	Y	329	324	0			70
							362	9									
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					70

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
12	3844	X	2465	-0-	-1379	-0-	30	1	2278	3	Y	143	136	0			22
							157	9									
01	3689	X	2173	-0-	-1516	-0-	24	1	1997	3	Y	138	137	0			23
							152	9									
02	2828	X	2233	-0-	-595	-0-	23	1	2071	3	Y	126	123	0			26
							139	9									
03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	26	1	2287	3	Y	79	86	0			19
							87	9									
04	2370	X	1722	-0-	-648	-0-	20	1	1643	3	Y	54	60	0			13
							59	9									
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	3974	-0-	3974	3974	301	1	3314	3	Y	326	312	0			14
						359	9									
03	T. A.	8686	-0-	8686	12660	430	1	6778	3	Y	1324	1286	0			52
						22	4	1456	9							
04	T. A.	9191	-0-	9191	21851	494	1	6840	3	Y	1688	1570	0			170
						1857	9									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	21851					Y	NO RPT					170

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
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	1397	-0-	1397	1397	75	1	912	3	Y	372	358	0			14
						1	4	409	9							
02	T. A.	1609	-0-	1609	3006	95	1	1042	3	Y	429	424	0			19
						472	9									
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8363					Y	NO RPT					150

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10540 X	4433	-0-	-6107	-0-	200	1	3554	3	Y	617	629	0			24
						679	9									
01	10137 X	6122	-0-	-4015	-0-	405	1	4945	3	Y	698	692	0			30
						4	4	768	9							
02	9156 X	3805	-0-	-5351	-0-	262	1	2882	3	Y	601	601	0			30
						661	9									
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	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					30

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	140	1	2499	3	Y	251	257	0			7
						276	9									
01	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	370	1	4521	3	Y	496	486	0			17
						4	4	546	9							
02	2436 X	1288	-0-	-1148	-0-	78	1	854	3	Y	324	328	0			13
						356	9									
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	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	157	1	2789	3	Y	399	388	0			12
							439	9									
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	233	1	2852	3	Y	529	521	0			20
							3	4	582	9							
02	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	490	1	5391	3	Y	439	439	0			20
							483	9									
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	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					38

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
12	7223	X	3825	-0-	-3398	-0-	184	1	3274	3	Y	334	341	0			11
							367	9									
01	7223	X	6805	-0-	-418	-0-	481	1	5870	3	Y	408	403	0			16
							5	4	449	9							
02	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	642	1	7075	3	Y	332	332	0			16
							1	4	365	9							
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	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	414	1	7362	3	Y	997	1014	0			33
							1097	9									
01	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	547	1	6678	3	Y	931	929	0			35
							6	4	1024	9							
02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	452	1	4969	3	Y	706	709	0			32
							777	9									
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	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					38

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
12	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	21	1	6830	3	Y	353	362	0			14
							10	4	388	9							
01	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	20	1	6642	3	Y	523	509	0			28
							23	4	575	9							
02	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	19	1	6431	3	Y	549	552	0			25
							27	4	604	9							
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	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	4317	-0-	-1945	-0-	210	1	3273	3	Y	754	759	0			31
							5	4	829	9							
01	6262	X	3603	-0-	-2659	-0-	184	1	2697	3	Y	651	651	0			31
							6	4	716	9							
02	5460	X	2558	-0-	-2902	-0-	154	1	1920	3	Y	439	447	0			23
							1	4	483	9							
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	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	156	1	4260	3	Y	1267	1294	0			51
							1394	9									
01	5239	X	4451	-0-	-788	-0-	68	1	3331	3	Y	956	957	0			50
							1052	9									
02	4732	X	3673	-0-	-1059	-0-	83	1	2586	3	Y	913	912	0			51
							1004	9									
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	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					48

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
12	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	43	1	1183	3	Y	603	615	0			23
							663	9									
01	1860	X	1643	-0-	-217	-0-	21	1	1054	3	Y	516	513	0			26
							568	9									
02	1596	X	1368	-0-	-228	-0-	28	1	864	3	Y	433	436	0			23
							476	9									
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	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	37	1	557	3	Y	1284	1266	0	17	1	56
							2	4	1412	9							
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	58	1	681	3	Y	1661	1491	0	162	1	64
							3	4	1827	9							
02	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	48	1	430	3	Y	1123	1153	0			34
							2	4	1235	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1071					Y	NO RPT					113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	2377	-0-	-1498	-0-	191	1	1766	3	Y	382	369	0			28
							420	9									
01	3875	X	2038	-0-	-1837	-0-	168	1	1430	3	Y	400	379	0			49
							440	9									
02	2716	X	724	-0-	-1992	-0-	51	1	363	3	Y	282	288	0			43
							310	9									
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

12	3069	X	2788	-0-	-281	-0-	64	1	2404	3	Y	291	307	0			43
							320	9									
01	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	51	1	2063	3	Y	257	273	0			27
							283	9									
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	104	1	3401	3	Y	373	271	0			129
							410	9									
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	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					122

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	12	1	4388	3	Y	418	413	0			39
							3	4	460	9							
01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	12	1	4285	3	Y	376	381	0			34
							2	4	414	9							
02	4284	X	3692	-0-	-592	-0-	10	1	3377	3	Y	277	276	0			35
							305	9									
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	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					49

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	87	1	3262	3	Y	285	292	0			39
							314	9									
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	67	1	2732	3	Y	242	257	0			24
							266	9									
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	94	1	3089	3	Y	242	181	0			85
							266	9									
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	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	202	1	3589	3	Y	432	441	0			14
							475	9									
01	5394	X	847	-0-	-4547	-0-	39	1	475	3	Y	303	305	0			12
							333	9									
02	4872	X	780	-0-	-4092	-0-	32	1	353	3	Y	359	355	0			16
							395	9									
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	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	86	1	3223	3	Y	293	294	0			37
							322	9									
01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	11	1	442	3	Y	41	74	0			4
							45	9									
02	2240	X	875	-0-	-1365	-0-	24	1	782	3	Y	63	47	0			20
							69	9									
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	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					68

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
12	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	21	1	6776	3	Y	430	435	0			16
							10	4	473	9							
01	7192	X	6703	-0-	-489	-0-	19	1	6230	3	Y	394	389	0			21
							21	4	433	9							
02	6496	X	6280	-0-	-216	-0-	18	1	5800	3	Y	398	401	0			18
							24	4	438	9							
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	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	12245	X	4330	-0-	-7915	-0-	197	1	3496	3	Y	579	589	0			20
							637	9									
01	9796	X	2850	-0-	-6946	-0-	174	1	2122	3	Y	502	503	0			19
							2	4	552	9							
02	8848	X	2901	-0-	-5947	-0-	202	1	2219	3	Y	436	436	0			19
							480	9									
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	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	2119	-0-	-3244	-0-	80	1	1431	3	Y	553	566	0			20
							608	9									
01	5363	X	1602	-0-	-3761	-0-	76	1	933	3	Y	538	536	0			22
							1	4	592	9							
02	4844	X	372	-0-	-4472	-0-	1	3	371	9	Y	337	342	0			17
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	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					23

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

12	5177	X	4678	-0-	-499	-0-	4197	3	481	9	N	437	361	1			219
01	5177	X	4382	-0-	-795	-0-	3841	3	541	9	N	492	542	1			169
02	4592	X	3929	-0-	-663	-0-	3468	3	461	9	N	419	359	1			229
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	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					263

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

12	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	127	1	1145	3	Y	484	485	0			13
							11	4	532	9							
01	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	147	1	1001	3	Y	665	582	0	93	1	3
							11	4	732	9							
02	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	149	1	861	3	Y	608	607	0			4
							1	4	669	9							
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	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

12	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	18	1	6058	3	Y	439	442	0			17
							9	4	483	9							
01	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	18	1	5928	3	Y	425	420	0			22
							20	4	468	9							
02	5740	X	5326	-0-	-414	-0-	15	1	4916	3	Y	341	349	0			14
							20	4	375	9							
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	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					20

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

12	4061	X	3659	-0-	-402	-0-	88	1	3297	3	Y	249	259	0			35
							274	9									
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	62	1	2504	3	Y	194	209	0			20
							213	9									
02	3472	X	3200	-0-	-272	-0-	88	1	2893	3	Y	199	149	0			70
							219	9									
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	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-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 #: 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
12	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	20	1	6539	3	Y	733	738	0			29
							10	4	806	9							
01	7688	X	7006	-0-	-682	-0-	19	1	6183	3	Y	712	703	0			38
							21	4	783	9							
02	6944	X	5921	-0-	-1023	-0-	16	1	5174	3	Y	645	654	0			29
							21	4	710	9							
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	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					31

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3261	-0-	-56	-0-	78	1	2909	3	Y	249	257	0			35
							274	9									
01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	63	1	2562	3	Y	213	226	0			22
							234	9									
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	103	1	3373	3	Y	200	151	0			71
							220	9									
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	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					78

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	4487	-0-	-1775	-0-	110	1	4099	3	Y	253	279	0			37
							278	9									
01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	82	1	3341	3	Y	211	228	0			20
							232	9									
02	5600	X	4392	-0-	-1208	-0-	122	1	4022	3	Y	225	168	0			77
							248	9									
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	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					49

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	126	1	5219	3	Y	557	564	0			25
							613	9									
01	8308	X	6268	-0-	-2040	-0-	136	1	5317	3	Y	738	731	0			32
							3	4	812	9							
02	7504	X	5908	-0-	-1596	-0-	127	1	4996	3	Y	714	706	0			40
							785	9									
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	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	67	1	2765	3	Y	451	459	0			21
							496	9									
01	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	186	1	7282	3	Y	655	647	0			29
							4	4	721	9							
02	4704	X	4048	-0-	-656	-0-	93	1	3673	3	Y	256	270	0			15
							282	9									
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	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	14291	X	9377	-0-	-4914	-0-	57	1	8425	3	Y	814	834	0			38
							895	9									
01	17174	X	9383	-0-	-7791	-0-	71	1	8322	3	Y	895	892	0			41
							5	4	985	9							
02	15512	X	7923	-0-	-7589	-0-	55	1	7068	3	Y	727	726	0			42
							800	9									
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	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					50

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
12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	79	1	3246	3	Y	-0-					-0-
01	5890	X	2265	-0-	-3625	-0-	57	1	2207	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	5320	X	4303	-0-	-1017	-0-	106	1	4197	3	Y	-0-					-0-
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	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	8928	X	7562	-0-	-1366	-0-	169	1	7004	3	Y	354	362	0			17
							389	9									
01	8556	X	6510	-0-	-2046	-0-	162	1	6343	3	Y	1	17	0			1
							4	4	1	9							
02	7728	X	6425	-0-	-1303	-0-	151	1	5978	3	Y	269	255	0			15
							296	9									
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	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
12	13268	X	9445	-0-	-3823	-0-	202	1	8374	3	Y	790	798	0			36
							869	9									
01	9052	X	8406	-0-	-646	-0-	188	1	7350	3	Y	785	786	0			35
							4	4	864	9							
02	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	192	1	7587	3	Y	823	812	0			46
							905	9									
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	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					66

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
12	7130	X	5334	-0-	-1796	-0-	112	1	4636	3	Y	533	544	0			27
							586	9									
01	4836	X	3420	-0-	-1416	-0-	76	1	2975	3	Y	334	343	0			18
							2	4	367	9							
02	4368	X	3444	-0-	-924	-0-	76	1	2992	3	Y	342	338	0			22
							376	9									
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	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					46

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
12	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	322	1	9284	3	Y	918	937	0			34
							12	4	1010	9							
01	12865	X	9581	-0-	-3284	-0-	351	1	8362	3	Y	776	774	0			36
							14	4	854	9							
02	11620	X	8724	-0-	-2896	-0-	340	1	7709	3	Y	605	590	0			51
							9	4	666	9							
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	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					49

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
12	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	168	1	4818	3	Y	392	400	0			14
							6	4	431	9							
01	8153	X	5073	-0-	-3080	-0-	184	1	4413	3	Y	425	420	0			19
							8	4	468	9							
02	7364	X	5086	-0-	-2278	-0-	196	1	4442	3	Y	403	389	0			33
							5	4	443	9							
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	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	4154	X	3124	-0-	-1030	-0-	98	1	2814	3	Y	190	192	0			7
							3	4	209	9							
01	4309	X	3346	-0-	-963	-0-	123	1	2936	3	Y	256	251	0			12
							5	4	282	9							
02	3892	X	3121	-0-	-771	-0-	121	1	2744	3	Y	230	222	0			20
							3	4	253	9							
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	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	7378	X	6436	-0-	-942	-0-	197	1	5663	3	Y	517	529	0			20
							7	4	569	9							
01	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	273	1	6508	3	Y	544	538	0			26
							11	4	598	9							
02	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	253	1	5727	3	Y	624	597	0			53
							6	4	686	9							
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	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	26	1	8956	3	Y	679	689	0			26
							14	4	747	9							
01	11439	X	9689	-0-	-1750	-0-	27	1	8830	3	Y	729	716	0			39
							30	4	802	9							
02	10332	X	7932	-0-	-2400	-0-	22	1	7158	3	Y	656	665	0			30
							30	4	722	9							
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	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					44

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
12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	11	1	3584	3	Y	381	377	0			12
							5	4	419	9							
01	3782	X	2648	-0-	-1134	-0-	7	1	2370	3	Y	239	240	0			11
							8	4	263	9							
02	3416	X	3286	-0-	-130	-0-	9	1	2948	3	Y	288	288	0			11
							12	4	317	9							
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	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
12	6696 X	6574	-0-	-122	-0-	18	1	6079	3	Y	425	437	0			17
						9	4	468	9							
01	8370 X	8086	-0-	-284	-0-	22	1	7470	3	Y	516	505	0			28
						26	4	568	9							
02	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	22	1	7329	3	Y	476	481	0			23
						31	4	524	9							
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	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	8990 X	3591	-0-	-5399	-0-	168	1	3344	3	Y	71	68	0			8
						1	4	78	9							
01	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	195	1	5116	3	Y	98	94	0			12
						7	4	108	9							
02	8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	555	1	7815	3	Y	399	363	0			48
						6	4	439	9							
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	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

12	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	368	1	7327	3	Y	278	272	0			33
						3	4	306	9							
01	7440 X	6665	-0-	-775	-0-	234	1	6145	3	Y	253	252	0			34
						8	4	278	9							
02	6720 X	5503	-0-	-1217	-0-	351	1	4940	3	Y	189	196	0			27
						4	4	208	9							
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	NO RPT	-0-	-8029	-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 #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	379	1	7536	3	Y	417	410	0			51
							3	4	459	9							
01	8463	X	8175	-0-	-288	-0-	284	1	7471	3	Y	373	373	0			51
							10	4	410	9							
02	7644	X	4821	-0-	-2823	-0-	302	1	4245	3	Y	246	260	0			37
							3	4	271	9							
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	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

12	6200	X	1171	-0-	-5029	-0-	49	1	973	3	Y	135	132	0			15
							149	9									
01	6200	X	1358	-0-	-4842	-0-	44	1	1176	3	Y	124	124	0			15
							2	4	136	9							
02	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	138	1	1958	3	Y	90	93	0			12
							2	4	99	9							
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	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

12	9920	X	7132	-0-	-2788	-0-	309	1	6129	3	Y	629	604	0			73
							2	4	692	9							
01	9920	X	5335	-0-	-4585	-0-	170	1	4467	3	Y	629	620	0			82
							6	4	692	9							
02	8624	X	5970	-0-	-2654	-0-	360	1	5071	3	Y	486	500	0			68
							4	4	535	9							
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	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
12	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	478	1	9501	3	Y	492	481	0			56
							3	4	541	9							
01	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	316	1	8292	3	Y	568	553	0			71
							11	4	625	9							
02	8036	X	7778	-0-	-258	-0-	481	1	6778	3	Y	467	477	0			61
							5	4	514	9							
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	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					142

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
12	186	X	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	3	Y	-0-	1	0			-0-
01	1798	X	513	-0-	-1285	-0-	18	1	494	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					-0-
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	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					96

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
12	10509	X	6891	-0-	-3618	-0-	312	1	6197	3	Y	345	344	0			41
							2	4	380	9							
01	10509	X	7009	-0-	-3500	-0-	244	1	6397	3	Y	327	325	0			43
							8	4	360	9							
02	9492	X	8450	-0-	-1042	-0-	537	1	7565	3	Y	311	312	0			42
							6	4	342	9							
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	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					50

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
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	154	1	3052	3	Y	546	534	0			67
							1	4	601	9							
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	105	1	2769	3	Y	529	525	0			71
							4	4	582	9							
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	171	1	2415	3	Y	349	369	0			51
							2	4	384	9							
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	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	96	1	1485	3	Y	269	266	0			11
							2	4	296	9							
01	2480	X	2031	-0-	-449	-0-	111	1	1619	3	Y	271	269	0			13
							3	4	298	9							
02	2240	X	997	-0-	-1243	-0-	52	1	641	3	Y	276	274	0			15
							304	9									
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	5394	X	3253	-0-	-2141	-0-	170	1	2643	3	Y	396	400	0			18
							4	4	436	9							
01	5394	X	2951	-0-	-2443	-0-	168	1	2458	3	Y	291	293	0			16
							5	4	320	9							
02	4704	X	2611	-0-	-2093	-0-	172	1	2133	3	Y	277	277	0			16
							1	4	305	9							
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	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					40

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
12	7626	X	5273	-0-	-2353	-0-	203	1	4049	3	Y	926	891	0			108
							2	4	1019	9							
01	7626	X	3305	-0-	-4321	-0-	87	1	2298	3	Y	834	832	0			110
							3	4	917	9							
02	5908	X	2746	-0-	-3162	-0-	137	1	1934	3	Y	612	636	0			86
							2	4	673	9							
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	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	9393	X	6125	-0-	-3268	-0-	279	1	5555	3	Y	263	266	0			33
							2	4	289	9							
01	9393	X	6544	-0-	-2849	-0-	228	1	5979	3	Y	299	293	0			39
							8	4	329	9							
02	8148	X	6589	-0-	-1559	-0-	418	1	5895	3	Y	246	251	0			34
							5	4	271	9							
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	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
12	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	208	1	4149	3	Y	287	294	0			37
							2	4	316	9							
01	6138	X	4583	-0-	-1555	-0-	157	1	4104	3	Y	288	285	0			40
							5	4	317	9							
02	5544	X	3093	-0-	-2451	-0-	185	1	2609	3	Y	270	271	0			39
							2	4	297	9							
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	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					86

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
12	6541	X	5907	-0-	-634	-0-	265	1	5269	3	Y	337	333	0			41
							2	4	371	9							
01	6541	X	4088	-0-	-2453	-0-	140	1	3687	3	Y	233	241	0			33
							5	4	256	9							
02	5908	X	3499	-0-	-2409	-0-	211	1	2974	3	Y	284	279	0			38
							2	4	312	9							
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	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	414	1	6681	3	Y	550	549	0			3
							1	4	605	9							
01	9579	X	5677	-0-	-3902	-0-	401	1	4508	3	Y	698	692	0			9
							768	9									
02	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	404	1	8748	3	Y	871	871	0			9
							1	4	958	9							
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	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	343	1	5517	3	Y	467	466	0			4
							514	9									
01	7037	X	5285	-0-	-1752	-0-	397	1	4467	3	Y	383	381	0			6
							421	9									
02	6356	X	5695	-0-	-661	-0-	233	1	5032	3	Y	391	392	0			5
							430	9									
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	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	118	1	1898	3	Y	68	68	0			-0-
							75	9									
01	2077	X	1672	-0-	-405	-0-	131	1	1471	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
02	1876	X	1411	-0-	-465	-0-	58	1	1256	3	Y	88	88	0			-0-
							97	9									
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	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	224	1	3607	3	Y	426	425	0			5
							469	9									
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	286	1	3211	3	Y	406	403	0			8
							447	9									
02	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	239	1	5164	3	Y	466	467	0			7
							513	9									
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	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	4960	X	3860	-0-	-1100	-0-	82	1	3407	3	Y	337	341	0			15
							371	9									
01	3968	X	3544	-0-	-424	-0-	80	1	3136	3	Y	296	297	0			14
							2	4	326	9							
02	3584	X	3480	-0-	-104	-0-	77	1	3037	3	Y	333	327	0			20
							366	9									
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	NO RPT	-0-	-3875	-0-					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 #: 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
12	3379	X	924	-0-	-2455	-0-	20	1	385	3	Y	472	463	0			55
							519	9									
01	3441	X	2000	-0-	-1441	-0-	52	1	1364	3	Y	529	516	0			68
							2	4	582	9							
02	3108	X	1301	-0-	-1807	-0-	64	1	906	3	Y	300	324	0			44
							1	4	330	9							
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	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	8556	X	8357	-0-	-199	-0-	41	1	6459	3	Y	1675	1677	0			77
							14	4	1843	9							
01	11191	X	7640	-0-	-3551	-0-	41	1	5871	3	Y	1551	1560	0			68
							22	4	1706	9							
02	10108	X	8703	-0-	-1405	-0-	37	1	6966	3	Y	1540	1533	0			75
							6	4	1694	9							
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	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					125

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
12	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	45	1	7163	3	Y	1388	1378	0			63
							16	4	1527	9							
01	10850	X	8291	-0-	-2559	-0-	48	1	6753	3	Y	1332	1337	0			58
							25	4	1465	9							
02	9800	X	7367	-0-	-2433	-0-	34	1	6202	3	Y	1024	1031	0			51
							5	4	1126	9							
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	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					104

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
12	7099	X	6947	-0-	-152	-0-	35	1	5530	3	Y	1245	1246	0			57
							12	4	1370	9							
01	9858	X	7004	-0-	-2854	-0-	39	1	5546	3	Y	1271	1273	0			55
							21	4	1398	9							
02	8904	X	7541	-0-	-1363	-0-	34	1	6195	3	Y	1188	1185	0			58
							5	4	1307	9							
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	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2534	-0-	-659	-0-	145	1	1876	3	Y	465	469	0			24
							1	4	512	9							
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	152	1	2083	3	Y	814	764	0			74
							895	9									
02	3584	X	1613	-0-	-1971	-0-	91	1	1085	3	Y	396	49	0	348	1	73
							1	4	436	9							
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	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					206

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
12	4836	X	4524	-0-	-312	-0-	273	1	3534	3	Y	651	674	0			35
							1	4	716	9							
01	4836	X	2224	-0-	-2612	-0-	121	1	1663	3	Y	400	397	0			38
							440	9									
02	4368	X	3414	-0-	-954	-0-	213	1	2554	3	Y	586	65	0	462	1	97
							2	4	645	9							
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	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3765	-0-	-389	-0-	209	1	3372	3	Y	167	166	0			3
							184	9									
01	7533	X	4188	-0-	-3345	-0-	327	1	3672	3	Y	172	171	0			4
							189	9									
02	6804	X	4539	-0-	-2265	-0-	192	1	4151	3	Y	178	179	0			3
							196	9									
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	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	77	1	13256	3	Y	1657	1661	0			41
							48	4	1823	9							
01	11470	X	10385	-0-	-1085	-0-	91	1	9028	3	Y	1092	1090	0			43
							65	4	1201	9							
02	10360	X	6602	-0-	-3758	-0-	23	1	5734	3	Y	705	721	0			27
							69	4	776	9							
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	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12431	X	11954	-0-	-477	-0-	58	1	10079	3	Y	1618	1617	0			38
							37	4	1780	9							
01	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	97	1	9566	3	Y	1487	1470	0			55
							68	4	1636	9							
02	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	32	1	8192	3	Y	1295	1305	0			45
							99	4	1425	9							
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	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					53

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
12	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	102	1	17620	3	Y	2548	2547	0			62
							65	4	2803	9							
01	14446	X	10977	-0-	-3469	-0-	95	1	9428	3	Y	1260	1272	0			50
							68	4	1386	9							
02	13048	X	9966	-0-	-3082	-0-	34	1	8550	3	Y	1163	1170	0			43
							103	4	1279	9							
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	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					80

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
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	119	115	0			35
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	222	231	0			26
02	4592	X	1005	-0-	-3587	-0-	53	1	739	3	Y	194	178	0			42
							213	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

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
12	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	273	265	0			78
01	11997	X	724	-0-	-11273	-0-	12	1	196	3	Y	469	494	0			53
							516	9									
02	7728	X	1242	-0-	-6486	-0-	74	1	1024	3	Y	131	151	0			33
							144	9									
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	713	X	NO RPT	-0-	-713	-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 #: 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
12	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	494	1	11982	3	Y	1299	1066	0			319
							3	4	1429	9							
01	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	784	1	12695	3	Y	2645	2669	0			295
							10	4	2910	9							
02	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	728	1	10142	3	Y	1334	1325	0			304
							1	4	1467	9							
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	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					202

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
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		389	-0-	389	389	28	1	331	3	Y	27	3	0	20	1	4
							30	9									
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.		NO RPT	-0-	-0-	3890					Y	NO RPT					12

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
12	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	675	1	8728	3	Y	750	785	0			42
							3	4	825	9							
01	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	756	1	10388	3	Y	632	614	0			60
							1	4	695	9							
02	7168	X	6188	-0-	-980	-0-	463	1	5532	3	Y	172	24	0	173	1	35
							4	4	189	9							
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	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3446	-0-	346	346	164	1	2125	3	Y	1051	1077	0			57
							1	4	1156	9							
01	1686	X	1340	-0-	-346	-0-	71	1	977	3	Y	265	294	0			28
							292	9									
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	198	23	0	167	1	36
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	NO RPT	-0-	-3627	-0-					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 #: 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
12	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	637	1	8228	3	Y	190	190	0			11
							2	4	209	9							
01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	408	1	5599	3	Y	166	160	0			17
							183	9									
02	5572	X	5467	-0-	-105	-0-	410	1	4892	3	Y	147	17	0	121	1	26
							3	4	162	9							
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	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	Y	19	18	0			2
							21	9									
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	31	3	0	24	1	6
							34	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	15562	X	5006	-0-	-10556	-0-	24	1	4248	3	Y	653	675	0			16
							16	4	718	9							
01	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	116	1	11474	3	Y	1690	1643	0			63
							82	4	1859	9							
02	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	40	1	10281	3	Y	1520	1528	0			55
							124	4	1672	9							
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	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	7	1	1292	3	Y	158	155	0			4
							5	4	174	9							
01	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	66	1	6519	3	Y	771	746	0			29
							47	4	848	9							
02	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	46	1	11773	3	Y	1412	1391	0			50
							142	4	1553	9							
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	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	5044	-0-	-1683	-0-	273	1	4260	3	Y	458	460	0			18
							7	4	504	9							
01	6727	X	5785	-0-	-942	-0-	339	1	4970	3	Y	423	421	0			20
							11	4	465	9							
02	6076	X	6074	-0-	-2	-0-	418	1	5186	3	Y	425	423	0			22
							2	4	468	9							
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	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					51

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
12	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	640	1	12736	3	Y	492	484	0			60
							5	4	541	9							
01	13950	X	10911	-0-	-3039	-0-	385	1	10136	3	Y	342	353	0			49
							14	4	376	9							
02	12600	X	4831	-0-	-7769	-0-	301	1	4231	3	Y	269	279	0			39
							3	4	296	9							
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	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	229	1	6863	3	Y	371	377	0			12
							4	4	408	9							
01	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	175	1	6297	3	Y	808	798	0			22
							10	4	889	9							
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	107	1	3787	3	Y	413	396	0			39
							1	4	454	9							
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	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					45

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
12	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	339	1	10151	3	Y	291	300	0			11
							6	4	320	9							
01	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	250	1	8976	3	Y	652	645	0			18
							14	4	717	9							
02	6748	X	6159	-0-	-589	-0-	158	1	5597	3	Y	365	348	0			35
							2	4	402	9							
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	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	279	1	8352	3	Y	247	251	0			9
							5	4	272	9							
01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	181	1	6482	3	Y	476	472	0			13
							10	4	524	9							
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	103	1	3623	3	Y	238	228	0			23
							1	4	262	9							
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	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					37

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
12	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	265	1	7955	3	Y	387	385	0			13
							5	4	426	9							
01	12462	X	7262	-0-	-5200	-0-	174	1	6245	3	Y	757	749	0			21
							10	4	833	9							
02	11256	X	6811	-0-	-4445	-0-	169	1	5965	3	Y	614	577	0			58
							2	4	675	9							
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	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					34

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
12	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	230	1	6889	3	Y	291	295	0			11
							4	4	320	9							
01	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	177	1	6363	3	Y	541	536	0			16
							10	4	595	9							
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	114	1	4032	3	Y	215	210	0			21
							1	4	237	9							
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	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	9579	X	7749	-0-	-1830	-0-	241	1	7197	3	Y	279	285	0			9
							4	4	307	9							
01	11749	X	7151	-0-	-4598	-0-	176	1	6325	3	Y	582	576	0			15
							10	4	640	9							
02	10612	X	4643	-0-	-5969	-0-	118	1	4165	3	Y	326	311	0			30
							1	4	359	9							
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	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 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
12	3224	X	2543	-0-	-681	-0-	143	1	1841	3	Y	508	520	0			26
							559	9									
01	3751	X	2324	-0-	-1427	-0-	121	1	1661	3	Y	493	475	0			44
							542	9									
02	3388	X	2070	-0-	-1318	-0-	127	1	1518	3	Y	385	45	0	319	1	65
							1	4	424	9							
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	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					166

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
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	212	1	2749	3	Y	735	788	0			42
							1	4	809	9							
01	4991	X	3794	-0-	-1197	-0-	215	1	2946	3	Y	575	562	0			55
							633	9									
02	4508	X	1529	-0-	-2979	-0-	84	1	1011	3	Y	394	47	0	332	1	70
							1	4	433	9							
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	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	160	1	2571	3	Y	112	111	0			2
							123	9									
01	3534	X	1695	-0-	-1839	-0-	130	1	1466	3	Y	90	89	0			3
							99	9									
02	3192	X	812	-0-	-2380	-0-	33	1	709	3	Y	64	64	0			3
							70	9									
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	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	65	1	10611	3	Y	1557	1577	0			46
							1	4	1713	9							
01	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	81	1	10978	3	Y	1508	1475	0			79
							5	4	1659	9							
02	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	69	1	8312	3	Y	1168	1206	0			41
							1553	4	1285	9							
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	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12509 X	12509	-0-	-0-	-0-	66	1	10750	3	Y	1538	1562	0			46
						1	4	1692	9							
01	15903 X	12170	-0-	-3733	-0-	77	1	10362	3	Y	1570	1533	0			83
						4	4	1727	9							
02	14364 X	11504	-0-	-2860	-0-	69	1	8271	3	Y	1472	1502	0			53
						1545	4	1619	9							
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	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					84

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
12	13687 X	13687	-0-	-0-	-0-	74	1	12025	3	Y	1443	1464	0			43
						1	4	1587	9							
01	17918 X	13972	-0-	-3946	-0-	90	1	12042	3	Y	1668	1623	0			88
						5	4	1835	9							
02	15736 X	12376	-0-	-3360	-0-	76	1	9212	3	Y	1243	1286	0			45
						1721	4	1367	9							
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	NO RPT	-0-	-13981	-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
12	11656 X	10907	-0-	-749	-0-	58	1	9433	3	Y	1287	1311	0			37
						1416	9									
01	16244 X	9824	-0-	-6420	-0-	62	1	8383	3	Y	1250	1223	0			64
						4	4	1375	9							
02	13804 X	7903	-0-	-5901	-0-	47	1	5693	3	Y	999	1029	0			34
						1064	4	1099	9							
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	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17845 X	17845	-0-	-0-	-0-	95	1	15400	3	Y	2135	2158	0			62
						1	4	2349	9							
01	18070 X	18070	-0-	-0-	-0-	114	1	15385	3	Y	2331	2272	0			121
						7	4	2564	9							
02	15878 X	15878	-0-	-0-	-0-	95	1	11414	3	Y	2034	2085	0			70
						2132	4	2237	9							
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	17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT					101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	47	1	7565	3	Y	1081	1104	0			32
							1189	9									
01	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	61	1	8148	3	Y	1323	1286	0			69
							3	4	1455	9							
02	8484	X	8123	-0-	-361	-0-	48	1	5784	3	Y	1101	1132	0			38
							1080	4	1211	9							
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	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					64

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
12	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	64	1	10552	3	Y	1974	1983	0			56
							1	4	2171	9							
01	11129	X	9665	-0-	-1464	-0-	59	1	7863	3	Y	1582	1556	0			82
							3	4	1740	9							
02	9940	X	9123	-0-	-817	-0-	53	1	6443	3	Y	1294	1332	0			44
							1204	4	1423	9							
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	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					63

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
12	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
01	16771	X	12399	-0-	-4372	-0-	105	1	10424	3	Y	1632	1572	0			60
							75	4	1795	9							
02	15148	X	12992	-0-	-2156	-0-	43	1	10909	3	Y	1735	1733	0			62
							131	4	1909	9							
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	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-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
12	7781	X	6744	-0-	-1037	-0-	367	1	5916	3	Y	418	417	0			3
							1	4	460	9							
01	10943	X	8058	-0-	-2885	-0-	611	1	6872	3	Y	523	519	0			7
							575	9									
02	8820	X	8676	-0-	-144	-0-	353	1	7621	3	Y	638	638	0			7
							702	9									
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	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
12	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	356	1	5728	3	Y	408	407	0			4
							449	9									
01	7688	X	7076	-0-	-612	-0-	543	1	6103	3	Y	391	389	0			6
							430	9									
02	6944	X	5298	-0-	-1646	-0-	217	1	4687	3	Y	358	359	0			5
							394	9									
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	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	50	1	8672	3	Y	1140	1140	0			26
							32	4	1254	9							
01	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	79	1	7797	3	Y	981	971	0			36
							56	4	1079	9							
02	7840	X	7521	-0-	-319	-0-	26	1	6528	3	Y	808	816	0			28
							78	4	889	9							
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	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13361	X	13344	-0-	-17	-0-	66	1	11434	3	Y	1638	1635	0			40
							42	4	1802	9							
01	13330	X	11778	-0-	-1552	-0-	98	1	9743	3	Y	1697	1672	0			65
							70	4	1867	9							
02	12040	X	10612	-0-	-1428	-0-	35	1	9131	3	Y	1214	1234	0			45
							111	4	1335	9							
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	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					46

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
12	15035	X	9230	-0-	-5805	-0-	47	1	8026	3	Y	1025	1032	0			25
							29	4	1128	9							
01	14229	X	12953	-0-	-1276	-0-	112	1	11134	3	Y	1479	1448	0			56
							80	4	1627	9							
02	12852	X	11969	-0-	-883	-0-	39	1	10098	3	Y	1554	1554	0			56
							123	4	1709	9							
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	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
12	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	60	1	10393	3	Y	1351	1356	0			35
							38	4	1486	9							
01	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	105	1	10375	3	Y	1125	1114	0			46
							74	4	1238	9							
02	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	37	1	9476	3	Y	1043	1049	0			40
							115	4	1147	9							
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	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					48

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
12	10106	X	7416	-0-	-2690	-0-	280	1	6781	3	Y	322	299	0			91
							1	4	354	9							
01	8649	X	8585	-0-	-64	-0-	441	1	7146	3	Y	902	893	0			100
							6	4	992	9							
02	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	630	1	8769	3	Y	665	621	0			144
							732	9									
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	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					246

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
12	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	308	1	7465	3	Y	223	209	0			64
							2	4	245	9							
01	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	475	1	7697	3	Y	557	558	0			63
							6	4	613	9							
02	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	484	1	6725	3	Y	346	333	0			76
							381	9									
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	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					141

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
12	6913	X	668	-0-	-6245	-0-	26	1	632	3	Y	9	28	0			8
							10	9									
01	4743	X	3064	-0-	-1679	-0-	169	1	2728	3	Y	150	143	0			15
							2	4	165	9							
02	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	394	1	5483	3	Y	217	189	0			43
							239	9									
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	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214	X	8897	-0-	-3317	-0-	276	1	8250	3	Y	333	340	0			11
							5	4	366	9							
01	10013	X	6455	-0-	-3558	-0-	159	1	5694	3	Y	539	536	0			14
							9	4	593	9							
02	9044	X	5357	-0-	-3687	-0-	135	1	4809	3	Y	374	354	0			34
							2	4	411	9							
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	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	316	1	9455	3	Y	342	347	0			13
							6	4	376	9							
01	9703	X	9291	-0-	-412	-0-	234	1	8393	3	Y	592	588	0			17
							13	4	651	9							
02	7840	X	5916	-0-	-1924	-0-	152	1	5390	3	Y	338	322	0			33
							2	4	372	9							
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	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					47

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
12	10013	X	8905	-0-	-1108	-0-	279	1	8351	3	Y	245	253	0			10
							5	4	270	9							
01	9889	X	7288	-0-	-2601	-0-	185	1	6609	3	Y	440	436	0			14
							10	4	484	9							
02	6216	X	5156	-0-	-1060	-0-	131	1	4654	3	Y	335	315	0			34
							2	4	369	9							
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	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	26070	X	26070	-0-	-0-	-0-	805	1	24090	3	Y	1055	1070	0			37
							14	4	1161	9							
01	21043	X	21043	-0-	-0-	-0-	538	1	19281	3	Y	1085	1092	0			30
							30	4	1194	9							
02	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	392	1	13905	3	Y	399	390	0			39
							5	4	439	9							
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	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	354	1	10594	3	Y	545	555	0			19
							6	4	600	9							
01	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	248	1	8888	3	Y	870	865	0			24
							14	4	957	9							
02	7280	X	4966	-0-	-2314	-0-	127	1	4510	3	Y	297	292	0			29
							2	4	327	9							
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	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	16740	X	5872	-0-	-10868	-0-	365	1	4712	3	Y	722	764	0			41
							1	4	794	9							
01	16244	X	6162	-0-	-10082	-0-	367	1	5033	3	Y	693	669	0			65
							762	9									
02	14672	X	5421	-0-	-9251	-0-	366	1	4368	3	Y	622	71	0	509	1	107
							3	4	684	9							
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	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	203	1	6084	3	Y	642	649	0			23
							4	4	706	9							
01	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	178	1	6402	3	Y	846	845	0			24
							10	4	931	9							
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	112	1	3949	3	Y	141	150	0			15
							1	4	155	9							
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	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	6388	-0-	-1610	-0-	32	1	5533	3	Y	730	730	0			18
							20	4	803	9							
01	6634	X	5593	-0-	-1041	-0-	50	1	4955	3	Y	502	501	0			19
							36	4	552	9							
02	5992	X	5027	-0-	-965	-0-	18	1	4451	3	Y	459	462	0			16
							53	4	505	9							
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	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	7344	-0-	-2700	-0-	38	1	6508	3	Y	704	708	0			15
							24	4	774	9							
01	9982	X	9423	-0-	-559	-0-	83	1	8321	3	Y	871	855	0			31
							61	4	958	9							
02	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	27	1	6861	3	Y	854	856	0			29
							83	4	939	9							
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	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	72	1	12393	3	Y	1533	1532	0			37
							45	4	1686	9							
01	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	118	1	11704	3	Y	1400	1383	0			54
							84	4	1540	9							
02	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	38	1	9760	3	Y	1185	1196	0			43
							118	4	1304	9							
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	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					46

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
12	6913	X	6434	-0-	-479	-0-	33	1	5346	3	Y	948	950	0			41
							12	4	1043	9							
01	9517	X	6497	-0-	-3020	-0-	38	1	5372	3	Y	970	972	0			39
							20	4	1067	9							
02	8596	X	6948	-0-	-1648	-0-	32	1	5925	3	Y	896	894	0			41
							5	4	986	9							
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	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					80

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
12	5115	X	4815	-0-	-300	-0-	26	1	4091	3	Y	626	633	0			29
							9	4	689	9							
01	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	31	1	4441	3	Y	692	691	0			30
							17	4	761	9							
02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	23	1	4245	3	Y	551	554	0			27
							3	4	606	9							
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	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-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 #: 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
12	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	49	1	7887	3	Y	1119	1123	0			50
							18	4	1231	9							
01	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	41	1	5829	3	Y	843	857	0			36
							22	4	927	9							
02	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	54	1	9909	3	Y	1196	1176	0			56
							8	4	1316	9							
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	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					72

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
12	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	54	1	9282	3	Y	1542	1540	0			37
							34	4	1696	9							
01	12617	X	4679	-0-	-7938	-0-	39	1	3918	3	Y	630	642	0			25
							29	4	693	9							
02	11396	X	6511	-0-	-4885	-0-	22	1	5445	3	Y	890	883	0			32
							65	4	979	9							
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	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					59

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
12	21154	X	21154	-0-	-0-	-0-	103	1	17772	3	Y	2922	2920	0			69
							65	4	3214	9							
01	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	92	1	9129	3	Y	1452	1466	0			55
							66	4	1597	9							
02	17752	X	16705	-0-	-1047	-0-	55	1	13992	3	Y	2263	2239	0			79
							169	4	2489	9							
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	NO RPT	-0-	-21359	-0-					Y	NO RPT					75

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
12	3100	N	3781	-0-	681	1767	32	1	2313	3	Y	1302	1268	1			58
							4	4	1432	9							
01	4402	X	1840	-0-	-2562	-0-	9	1	1266	3	Y	512	537	1			33
							2	4	563	9							
02	3976	X	1498	-0-	-2478	-0-	7	1	941	3	Y	498	503	1			28
							2	4	548	9							
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	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
12	6200	X	2151	-0-	-4049	-0-	10	1	1811	3	Y	294	296	0			8
							7	4	323	9							
01	6386	X	9	-0-	-6377	-0-	8	3	1	9	Y	1	8	0			1
02	5152	X	1834	-0-	-3318	-0-	6	1	1538	3	Y	246	238	0			9
							19	4	271	9							
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	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	50	1	8760	3	Y	1482	1486	0			36
							33	4	1630	9							
01	8277	X	1758	-0-	-6519	-0-	15	1	1469	3	Y	240	266	0			10
							10	4	264	9							
02	7476	X	2506	-0-	-4970	-0-	8	1	2091	3	Y	347	345	0			12
							25	4	382	9							
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	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	9362	X	9114	-0-	-248	-0-	53	1	8846	3	Y	195	243	1			45
							215	9									
01	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	41	1	6866	3	Y	329	267	1			107
							362	9									
02	7980	X	6361	-0-	-1619	-0-	26	1	6083	3	Y	229	266	1			70
							252	9									
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	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					89

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
12	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	59	1	9741	3	Y	170	209	1			40
							187	9									
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	22	1	3727	3	Y	138	126	1			52
							152	9									
02	7364	X	6022	-0-	-1342	-0-	24	1	5767	3	Y	210	206	1			56
							231	9									
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	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
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
12	8370	X	6065	-0-	-2305	-0-	35	1	5710	3	Y	291	346	1			65
							320	9									
01	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	40	1	6818	3	Y	243	220	1			88
							267	9									
02	7168	X	6228	-0-	-940	-0-	25	1	5988	3	Y	195	223	1			60
							215	9									
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	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					69

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
12	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	60	1	9929	3	Y	179	233	1			45
							197	9									
01	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	58	1	9912	3	Y	125	120	1			50
							138	9									
02	11788	X	8899	-0-	-2889	-0-	37	1	8711	3	Y	137	146	1			41
							151	9									
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	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					84

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
12	15221	X	10597	-0-	-4624	-0-	62	1	10323	3	Y	193	246	1			46
							212	9									
01	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	75	1	12715	3	Y	205	179	1			72
							226	9									
02	13524	X	11864	-0-	-1660	-0-	48	1	11538	3	Y	253	257	1			68
							278	9									
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	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					104

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
12	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	43	1	7316	3	Y	1391	1388	0			32
							26	4	1530	9							
01	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	67	1	6654	3	Y	1225	1211	0			46
							48	4	1348	9							
02	6944	X	4961	-0-	-1983	-0-	16	1	4062	3	Y	758	777	0			27
							49	4	834	9							
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	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-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 #: 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
12	9672 X	8617	-0-	-1055	-0-	43	1	7524	3	Y	929	929	0			22
						28	4	1022	9							
01	7936 X	6257	-0-	-1679	-0-	55	1	5447	3	Y	651	648	0			25
						39	4	716	9							
02	7168 X	2201	-0-	-4967	-0-	8	1	1915	3	Y	232	249	0			8
						23	4	255	9							
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	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	3100 N	4312	-0-	1212	1212	23	1	3981	3	Y	266	261	0			7
						15	4	293	9							
01	4256 X	3044	-0-	-1212	-0-	29	1	2797	3	Y	181	180	0			8
						19	4	199	9							
02	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	12	1	3128	3	Y	597	583	0			22
						38	4	657	9							
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	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					53

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
12	4154 X	4009	-0-	-145	-0-	20	1	3130	3	Y	781	787	0			25
						859	9									
01	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	23	1	2975	3	Y	867	851	0			41
						954	9									
02	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	21	1	2906	3	Y	708	705	0			44
						779	9									
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	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944 X	6084	-0-	-860	-0-	35	1	5305	3	Y	676	684	0			19
						744	9									
01	6386 X	4291	-0-	-2095	-0-	29	1	3632	3	Y	573	567	0			25
						630	9									
02	5768 X	4064	-0-	-1704	-0-	25	1	3442	3	Y	543	537	0			31
						597	9									
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	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
12	8060	X	7063	-0-	-997	-0-	37	1	5616	3	Y	1282	1293	0			39
							1410	9									
01	7378	X	6900	-0-	-478	-0-	46	1	5800	3	Y	958	953	0			44
							1054	9									
02	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	44	1	5908	3	Y	903	894	0			53
							993	9									
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	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					46

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
12	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	46	1	7067	3	Y	1127	1139	0			34
							1240	9									
01	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	51	1	6477	3	Y	1099	1082	0			51
							1209	9									
02	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	46	1	6201	3	Y	1015	1004	0			62
							1117	9									
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	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					56

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
12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	27	1	4070	3	Y	670	671	0			21
							737	9									
01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	23	1	2957	3	Y	559	553	0			27
							615	9									
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	20	1	2744	3	Y	550	543	0			34
							605	9									
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	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	97	1	16725	3	Y	1903	1906	0			47
							61	4	2093	9							
01	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	166	1	16430	3	Y	1809	1786	0			70
							118	4	1990	9							
02	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	54	1	13620	3	Y	1524	1537	0			57
							164	4	1676	9							
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	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
12	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	53	1	9078	3	Y	1127	1127	0			28
							33	4	1240	9							
01	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	83	1	8250	3	Y	991	980	0			39
							60	4	1090	9							
02	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	28	1	7235	3	Y	884	890	0			33
							88	4	972	9							
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	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					38

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
12	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	79	1	13623	3	Y	1775	1774	0			43
							50	4	1953	9							
01	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	125	1	12432	3	Y	1567	1550	0			60
							90	4	1724	9							
02	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	43	1	10916	3	Y	1397	1407	0			50
							132	4	1537	9							
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	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					49

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
12	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	84	1	14553	3	Y	1898	1897	0			45
							54	4	2088	9							
01	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	132	1	13096	3	Y	1653	1635	0			63
							94	4	1818	9							
02	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	46	1	11603	3	Y	1487	1496	0			54
							140	4	1636	9							
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	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					65

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
12	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	53	1	9139	3	Y	1548	1547	0			37
							34	4	1703	9							
01	10509	X	9953	-0-	-556	-0-	83	1	8310	3	Y	1363	1348	0			52
							61	4	1499	9							
02	9492	X	8693	-0-	-799	-0-	28	1	7249	3	Y	1207	1215	0			44
							88	4	1328	9							
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	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	102	1	10888	3	Y	1933	1939	0			61
							5	4	2126	9							
01	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	109	1	10735	3	Y	1874	1873	0			62
							43	4	2061	9							
02	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	118	1	10119	3	Y	1704	1708	0			58
							9	4	1874	9							
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	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					110

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
12	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	85	1	9065	3	Y	1505	1515	0			50
							4	4	1656	9							
01	12617	X	10490	-0-	-2127	-0-	89	1	8814	3	Y	1411	1413	0			48
							35	4	1552	9							
02	11396	X	10037	-0-	-1359	-0-	98	1	8437	3	Y	1359	1360	0			47
							7	4	1495	9							
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	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					89

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
12	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	66	1	7063	3	Y	1507	1509	0			47
							4	4	1658	9							
01	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	75	1	7347	3	Y	1383	1385	0			45
							29	4	1521	9							
02	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	73	1	6266	3	Y	1255	1258	0			42
							5	4	1381	9							
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	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					60

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
12	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	72	1	7723	3	Y	1617	1624	0			50
							4	4	1779	9							
01	11501	X	9426	-0-	-2075	-0-	78	1	7617	3	Y	1546	1547	0			49
							30	4	1701	9							
02	10388	X	6151	-0-	-4237	-0-	58	1	4982	3	Y	1006	1022	0			33
							4	4	1107	9							
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	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	10111	-0-	-1731	-0-	77	1	8219	3	Y	1646	1629	0			52
							4	4	1811	9							
01	11842	X	10736	-0-	-1106	-0-	87	1	8599	3	Y	1833	1824	0			61
							34	4	2016	9							
02	10696	X	10121	-0-	-575	-0-	96	1	8200	3	Y	1653	1657	0			57
							7	4	1818	9							
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	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					120

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
12	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	72	1	7670	3	Y	1030	1043	0			32
							4	4	1133	9							
01	15438	X	8978	-0-	-6460	-0-	75	1	7348	3	Y	1387	1375	0			44
							29	4	1526	9							
02	13944	X	7541	-0-	-6403	-0-	72	1	6148	3	Y	1196	1201	0			39
							5	4	1316	9							
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	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					72

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
12	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	132	1	14071	3	Y	2712	2738	0			89
							7	4	2983	9							
01	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	119	1	11764	3	Y	2200	2214	0			75
							47	4	2420	9							
02	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	117	1	9960	3	Y	1930	1937	0			68
							8	4	2123	9							
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	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					145

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
12	18445	X	6212	-0-	-12233	-0-	151	1	4973	3	Y	988	991	0			11
							1	4	1087	9							
01	16709	X	7366	-0-	-9343	-0-	190	1	5944	3	Y	1113	1114	0			10
							8	4	1224	9							
02	15092	X	7141	-0-	-7951	-0-	215	1	5776	3	Y	1035	1030	0			15
							11	4	1139	9							
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	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24687	X	24687	-0-	-0-	-0-	671	1	22088	3	Y	1748	1749	0			17
							5	4	1923	9							
01	15500	X	13119	-0-	-2381	-0-	369	1	11510	3	Y	1114	1124	0			7
							15	4	1225	9							
02	14000	X	10218	-0-	-3782	-0-	334	1	9009	3	Y	779	778	0			8
							18	4	857	9							
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	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	5115	X	3587	-0-	-1528	-0-	90	1	2971	3	Y	477	479	0			5
							1	4	525	9							
01	6479	X	5195	-0-	-1284	-0-	134	1	4185	3	Y	791	790	0			6
							6	4	870	9							
02	5852	X	5610	-0-	-242	-0-	174	1	4673	3	Y	685	683	0			8
							9	4	754	9							
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	NO RPT	-0-	-5208	-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
12	9424	X	6782	-0-	-2642	-0-	173	1	5686	3	Y	838	838	0			10
							1	4	922	9							
01	9424	X	8201	-0-	-1223	-0-	219	1	6842	3	Y	1028	1028	0			10
							9	4	1131	9							
02	8484	X	4092	-0-	-4392	-0-	121	1	3252	3	Y	648	648	0			10
							6	4	713	9							
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	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	10633	X	7539	-0-	-3094	-0-	197	1	6475	3	Y	787	786	0			8
							1	4	866	9							
01	18104	X	7905	-0-	-10199	-0-	214	1	6695	3	Y	897	898	0			7
							9	4	987	9							
02	16352	X	8021	-0-	-8331	-0-	256	1	6917	3	Y	758	756	0			9
							14	4	834	9							
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	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	6421	-0-	-1422	-0-	159	1	5226	3	Y	941	941	0			8
							1	4	1035	9							
01	10385	X	4060	-0-	-6325	-0-	104	1	3223	3	Y	663	667	0			4
							4	4	729	9							
02	9380	X	1879	-0-	-7501	-0-	50	1	1362	3	Y	422	422	0			4
							3	4	464	9							
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	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	141	1	4630	3	Y	741	741	0			7
							1	4	815	9							
01	12524	X	5996	-0-	-6528	-0-	159	1	4974	3	Y	778	779	0			6
							7	4	856	9							
02	11312	X	6206	-0-	-5106	-0-	195	1	5244	3	Y	688	685	0			9
							10	4	757	9							
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	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	8432	X	5644	-0-	-2788	-0-	144	1	4747	3	Y	684	685	0			8
							1	4	752	9							
01	10819	X	5760	-0-	-5059	-0-	154	1	4782	3	Y	744	746	0			6
							6	4	818	9							
02	9772	X	4602	-0-	-5170	-0-	141	1	3797	3	Y	597	595	0			8
							7	4	657	9							
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	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	7254	X	3783	-0-	-3471	-0-	94	1	3097	3	Y	537	538	0			6
							1	4	591	9							
01	9052	X	2146	-0-	-6906	-0-	50	1	1554	3	Y	491	493	0			4
							2	4	540	9							
02	8176	X	3399	-0-	-4777	-0-	102	1	2736	3	Y	505	503	0			6
							5	4	556	9							
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	NO RPT	-0-	-3813	-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 #: 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
12	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	3	1	108	3	Y	1590	1588	0			18
							1749	9									
01	11997	X	2514	-0-	-9483	-0-	12	1	356	3	Y	1951	1951	0			18
							2146	9									
02	10836	X	2177	-0-	-8659	-0-	43	1	1142	3	Y	900	904	0			14
							2	4	990	9							
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	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	4433	X	4421	-0-	-12	-0-	99	1	3259	3	Y	965	964	0			13
							1	4	1062	9							
01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	108	1	3353	3	Y	1078	1079	0			12
							4	4	1186	9							
02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	119	1	3211	3	Y	898	895	0			15
							6	4	988	9							
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	NO RPT	-0-	-4650	-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
12	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	18	1	6030	3	Y	310	313	0			12
							9	4	341	9							
01	6820	X	5725	-0-	-1095	-0-	16	1	5264	3	Y	388	379	0			21
							18	4	427	9							
02	6160	X	4993	-0-	-1167	-0-	14	1	4610	3	Y	318	324	0			15
							19	4	350	9							
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	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	10137	X	9622	-0-	-515	-0-	27	1	8805	3	Y	706	710	0			27
							13	4	777	9							
01	9548	X	9372	-0-	-176	-0-	26	1	8616	3	Y	637	630	0			34
							29	4	701	9							
02	8624	X	8186	-0-	-438	-0-	23	1	7549	3	Y	530	540	0			24
							31	4	583	9							
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	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	19	1	6446	3	Y	479	482	0			20
						10	4	527	9							
01	7068 X	6835	-0-	-233	-0-	19	1	6288	3	Y	461	454	0			27
						21	4	507	9							
02	6384 X	6104	-0-	-280	-0-	17	1	5632	3	Y	392	399	0			20
						24	4	431	9							
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	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

12	19107 X	19107	-0-	-0-	-0-	52	1	17310	3	Y	1563	1570	0			58
						26	4	1719	9							
01	20491 X	18569	-0-	-1922	-0-	50	1	16707	3	Y	1595	1569	0			84
						57	4	1755	9							
02	18508 X	16931	-0-	-1577	-0-	46	1	15251	3	Y	1427	1448	0			63
						64	4	1570	9							
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	19003 X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

12	15066 X	13448	-0-	-1618	-0-	36	1	11957	3	Y	1306	1318	0			52
						18	4	1437	9							
01	13485 X	12300	-0-	-1185	-0-	33	1	10897	3	Y	1212	1197	0			67
						37	4	1333	9							
02	12180 X	9818	-0-	-2362	-0-	26	1	8682	3	Y	975	996	0			46
						37	4	1073	9							
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	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

12	11098 X	9914	-0-	-1184	-0-	26	1	8942	3	Y	847	845	0			33
						14	4	932	9							
01	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	28	1	9141	3	Y	991	971	0			53
						31	4	1090	9							
02	9184 X	7994	-0-	-1190	-0-	22	1	7145	3	Y	725	745	0			33
						29	4	798	9							
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	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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
12	15190 X	13469	-0-	-1721	-0-	37	1	12449	3	Y	876	881	0			33
						19	4	964	9							
01	13569 X	13569	-0-	-0-	-0-	38	1	12511	3	Y	889	875	0			47
						42	4	978	9							
02	11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	33	1	11046	3	Y	734	748	0			33
						47	4	807	9							
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	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					48

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
12	12927 X	10739	-0-	-2188	-0-	50	1	9238	3	Y	1312	1337	0			46
						8	4	1443	9							
01	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	74	1	9698	3	Y	1538	1425	0	84	1	75
						1	4	1692	9							
02	11123 X	11123	-0-	-0-	-0-	48	1	9331	3	Y	1534	1516	0			93
						57	4	1687	9							
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	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					87

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
12	15655 X	13297	-0-	-2358	-0-	65	1	11844	3	Y	1253	1296	0			47
						10	4	1378	9							
01	14677 X	14677	-0-	-0-	-0-	99	1	13030	3	Y	1406	1304	0	78	1	71
						1	4	1547	9							
02	12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	57	1	10962	3	Y	1221	1215	0			77
						66	4	1343	9							
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	13733 X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					98

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
12	15996 X	13869	-0-	-2127	-0-	67	1	12250	3	Y	1401	1444	0			47
						11	4	1541	9							
01	15206 X	15206	-0-	-0-	-0-	100	1	13187	3	Y	1744	1614	0	96	1	81
						1	4	1918	9							
02	13256 X	13256	-0-	-0-	-0-	59	1	11379	3	Y	1590	1579	0			92
						69	4	1749	9							
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	14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT					105

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
12	19486 X	19486	-0-	-0-	-0-	94	1	17137	3	Y	2036	2100	0			70
						15	4	2240	9							
01	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	85	1	11141	3	Y	1624	1526	0	90	1	78
						1	4	1786	9							
02	11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	49	1	9403	3	Y	1416	1410	0			84
						57	4	1558	9							
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	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					83

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
12	16492 X	14670	-0-	-1822	-0-	69	1	12619	3	Y	1792	1844	0			63
						11	4	1971	9							
01	16392 X	16392	-0-	-0-	-0-	106	1	13962	3	Y	2112	1957	0	114	1	104
						1	4	2323	9							
02	14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	65	1	12570	3	Y	1801	1795	0			110
						76	4	1981	9							
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	14167 X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					121

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
12	16835 X	16835	-0-	-0-	-0-	68	1	14132	3	Y	2387	2295	1			206
						9	4	2626	9							
01	14012 X	5283	-0-	-8729	-0-	26	1	4496	3	Y	691	803	1			94
						1	4	760	9							
02	12656 X	10898	-0-	-1758	-0-	56	1	9304	3	Y	1364	1234	1			224
						38	4	1500	9							
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	14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					129

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
12	15376 X	11187	-0-	-4189	-0-	53	1	9670	3	Y	1324	1370	0			47
						8	4	1456	9							
01	12741 X	12332	-0-	-409	-0-	80	1	10521	3	Y	1573	1457	0	84	1	79
						1	4	1730	9							
02	12712 X	12712	-0-	-0-	-0-	56	1	10840	3	Y	1591	1571	0			99
						66	4	1750	9							
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	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					110

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
12	13144	X	5711	-0-	-7433	-0-	116	1	4911	3	Y	622	638	0			26
							684	9									
01	13144	X	12440	-0-	-704	-0-	276	1	10828	3	Y	294	260	0	4	1	56
							1013	4	323	9							
02	9940	X	3943	-0-	-5997	-0-	91	1	3178	3	Y	352	385	0			23
							287	4	387	9							
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	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					47

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
12	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	191	1	8104	3	Y	947	947	0			37
							1	4	1042	9							
01	8370	X	6352	-0-	-2018	-0-	138	1	5449	3	Y	231	219	0	3	1	46
							511	4	254	9							
02	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	161	1	5622	3	Y	844	841	0			49
							508	4	928	9							
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	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					58

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
12	8649	X	7402	-0-	-1247	-0-	151	1	6374	3	Y	797	823	0			33
							877	9									
01	11439	X	8085	-0-	-3354	-0-	178	1	6986	3	Y	243	224	0	3	1	49
							654	4	267	9							
02	10332	X	9220	-0-	-1112	-0-	208	1	7247	3	Y	1010	999	0			60
							654	4	1111	9							
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	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					62

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
12	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	191	1	8087	3	Y	1355	1393	0			55
							1	4	1491	9							
01	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	215	1	8439	3	Y	453	413	0	6	1	89
							790	4	498	9							
02	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	256	1	8944	3	Y	1850	1830	0			109
							808	4	2035	9							
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	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					114

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
12	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	45	1	9402	3	Y	1502	1396	1			126
							6	4	1652	9							
01	8091	X	5920	-0-	-2171	-0-	28	1	5059	3	Y	755	789	1			92
							2	4	831	9							
02	7308	X	6855	-0-	-453	-0-	36	1	5875	3	Y	836	787	1			141
							24	4	920	9							
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	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					136

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
12	11005	X	10688	-0-	-317	-0-	46	1	9446	3	Y	1082	1037	1			90
							6	4	1190	9							
01	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	55	1	9670	3	Y	885	878	1			97
							3	4	974	9							
02	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	60	1	10020	3	Y	963	903	1			157
							41	4	1059	9							
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	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					134

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
12	16895	X	16370	-0-	-525	-0-	68	1	14205	3	Y	1898	1807	1			161
							9	4	2088	9							
01	14260	X	10337	-0-	-3923	-0-	53	1	9225	3	Y	960	1006	1			115
							3	4	1056	9							
02	12880	X	6852	-0-	-6028	-0-	37	1	6124	3	Y	605	611	1			109
							25	4	666	9							
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	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					138

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	230	1	9737	3	Y	1233	1247	0			46
							1	4	1356	9							
01	10788	X	9277	-0-	-1511	-0-	203	1	7967	3	Y	328	307	0	4	1	63
							746	4	361	9							
02	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	224	1	7835	3	Y	1541	1518	0			86
							708	4	1695	9							
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	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					63

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
12	10478	X	7285	-0-	-3193	-0-	148	1	6249	3	Y	807	824	0			32
							888	9									
01	10478	X	6658	-0-	-3820	-0-	146	1	5733	3	Y	220	206	0	3	1	43
							537	4	242	9							
02	8652	X	6269	-0-	-2383	-0-	140	1	4882	3	Y	733	734	0			42
							441	4	806	9							
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	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					46

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
12	11129	X	8596	-0-	-2533	-0-	172	1	7265	3	Y	1054	1062	0			41
							1159	9									
01	11129	X	6271	-0-	-4858	-0-	138	1	5421	3	Y	185	184	0	2	1	40
							508	4	204	9							
02	8372	X	6009	-0-	-2363	-0-	136	1	4762	3	Y	619	622	0			37
							430	4	681	9							
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	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					66

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
12	8835	X	6419	-0-	-2416	-0-	329	1	5132	3	Y	864	866	0			34
							8	4	950	9							
01	8835	X	7443	-0-	-1392	-0-	411	1	6028	3	Y	901	893	0			42
							13	4	991	9							
02	7812	X	7291	-0-	-521	-0-	469	1	5821	3	Y	908	903	0			47
							2	4	999	9							
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	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					116

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
12	8525	X	7857	-0-	-668	-0-	415	1	6474	3	Y	871	871	0			36
							10	4	958	9							
01	8959	X	8165	-0-	-794	-0-	479	1	7019	3	Y	593	599	0			30
							15	4	652	9							
02	8092	X	7844	-0-	-248	-0-	533	1	6631	3	Y	615	613	0			32
							3	4	677	9							
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	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					88

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
12	930	X	329	-0-	-601	-0-	19	1	309	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	10757	X	3742	-0-	-7015	-0-	180	1	2820	3	Y	670	673	0			26
							5	4	737	9							
01	10540	X	2154	-0-	-8386	-0-	98	1	1437	3	Y	560	559	0			27
							3	4	616	9							
02	9352	X	4088	-0-	-5264	-0-	256	1	3171	3	Y	600	596	0			31
							1	4	660	9							
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	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					119

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
12	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	246	1	10425	3	Y	970	990	0			39
							1	4	1067	9							
01	14136	X	4661	-0-	-9475	-0-	103	1	4032	3	Y	135	141	0	2	1	31
							377	4	149	9							
02	12768	X	4661	-0-	-8107	-0-	104	1	3667	3	Y	507	507	0			31
							332	4	558	9							
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	NO RPT	-0-	-11904	-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 #: 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
12	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	253	1	10651	3	Y	1266	1267	0			27
							118	4	1393	9							
01	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	197	1	8402	3	Y	1407	1406	0			28
							200	4	1548	9							
02	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	179	1	7535	3	Y	1034	1040	0			22
							486	4	1137	9							
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	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					38

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
12	10912	X	10055	-0-	-857	-0-	207	1	8713	3	Y	944	951	0			21
							97	4	1038	9							
01	10912	X	9859	-0-	-1053	-0-	193	1	8232	3	Y	1125	1123	0			23
							196	4	1238	9							
02	8400	X	7830	-0-	-570	-0-	154	1	6468	3	Y	719	727	0			15
							417	4	791	9							
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	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	174	1	7302	3	Y	627	630	0			15
							81	4	690	9							
01	12028	X	7392	-0-	-4636	-0-	149	1	6322	3	Y	701	701	0			15
							150	4	771	9							
02	10864	X	6822	-0-	-4042	-0-	134	1	5683	3	Y	579	580	0			14
							368	4	637	9							
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	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	13113	X	5392	-0-	-7721	-0-	285	1	4442	3	Y	598	602	0			25
							7	4	658	9							
01	13113	X	12458	-0-	-655	-0-	736	1	10789	3	Y	827	813	0			39
							23	4	910	9							
02	11620	X	9549	-0-	-2071	-0-	657	1	8157	3	Y	665	669	0			35
							3	4	732	9							
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	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					92

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
12	6417	X	4216	-0-	-2201	-0-	224	1	3498	3	Y	444	451	0			17
							6	4	488	9							
01	6417	X	5909	-0-	-508	-0-	322	1	4715	3	Y	784	765	0			36
							10	4	862	9							
02	5544	X	4704	-0-	-840	-0-	290	1	3608	3	Y	731	730	0			37
							2	4	804	9							
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	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					49

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

12	4061	X	3650	-0-	-411	-0-	193	1	3009	3	Y	403	407	0			16
							5	4	443	9							
01	5177	X	3710	-0-	-1467	-0-	208	1	3042	3	Y	413	409	0			20
							6	4	454	9							
02	4676	X	2863	-0-	-1813	-0-	188	1	2332	3	Y	311	314	0			17
							1	4	342	9							
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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

12	10261	X	9252	-0-	-1009	-0-	189	1	7976	3	Y	907	910	0			20
							89	4	998	9							
01	10261	X	9591	-0-	-670	-0-	190	1	8080	3	Y	1026	1025	0			21
							192	4	1129	9							
02	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	173	1	7316	3	Y	771	774	0			18
							473	4	848	9							
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	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					41

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

12	43958	X	42506	-0-	-1452	-0-	34	1	41629	3	Y	752	32	0	678	1	134
							16	4	827	9							
01	35712	X	34307	-0-	-1405	-0-	151	1	32981	3	Y	1065	1118	1			81
							3	4	1172	9							
02	32256	X	32043	-0-	-213	-0-	128	1	30362	3	Y	993	972	1			102
							461	4	1092	9							
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	35712	X	NO RPT	-0-	-35712	-0-					Y	NO RPT					110

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
12	22056	X	22056	-0-	-0-	-0-	18	1	21334	3	Y	633	28	0	579	1	118
							8	4	696	9							
01	21700	X	21188	-0-	-512	-0-	91	1	20053	3	Y	947	992	1			73
							2	4	1042	9							
02	19749	X	19749	-0-	-0-	-0-	77	1	18417	3	Y	885	866	1			92
							281	4	974	9							
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	NO RPT	-0-	-21700	-0-					Y	NO RPT					93

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
12	39482	X	39482	-0-	-0-	-0-	50	1	37961	3	Y	1267	1276	1			44
							77	4	1394	9							
01	40932	X	40932	-0-	-0-	-0-	96	1	39392	3	Y	1225	59	0	1171	1	39
							96	4	1348	9							
02	52040	X	52040	-0-	-0-	-0-	153	1	50645	3	Y	1125	1	0	1125	1	38
							4	4	1238	9							
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	38316	X	NO RPT	-0-	-38316	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	494					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	494					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	494					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	494					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	494					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	494					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
12	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	32	1	11703	3	Y	470	461	0			45
							9	4	517	9							
01	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	30	1	11376	3	Y	438	442	0			41
							6	4	482	9							
02	11844	X	8704	-0-	-3140	-0-	24	1	8346	3	Y	304	305	0			40
							334	9									
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	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					78

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
12	8773	X	5380	-0-	-3393	-0-	14	1	5086	3	Y	251	252	0			26
							4	4	276	9							
01	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	12	1	4237	3	Y	214	218	0			22
							2	4	235	9							
02	10248	X	5996	-0-	-4252	-0-	16	1	5682	3	Y	271	258	0			35
							298	9									
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	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					55

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

12	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	-0-	180	1			144
01	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					Y	-0-	144	1			-0-
02	6860	X	-0-	-0-	-6860	-0-					Y	-0-					-0-
03	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-					-0-
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	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

12	358	X	358	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
01	T. A.		6482	-0-	6482	6482	4	1	4235	3	Y	177					177
							2048	4	195	9							
02	T. A.		3284	-0-	3284	9766	1	1	3225	3	Y	51					228
							2	4	56	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12061					Y	NO RPT					245

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

12	3100	N	3365	-0-	265	265	12	1	2898	3	Y	203					203
							232	4	223	9							
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-	42	1			161
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					161
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.		NO RPT	-0-	-0-	3094					Y	NO RPT					128

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

12	28024	X	27827	-0-	-197	-0-	30	1	26875	3	Y	838	269	0	573	1		310
							922	9										
01	28027	X	28027	-0-	-0-	-0-	21	1	26951	3	Y	958	999	1				269
							1	4	1054	9								
02	21656	X	21656	-0-	-0-	-0-	50	1	20728	3	Y	798	826	1				241
							878	9										
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	NO RPT	-0-	-28024	-0-					Y	NO RPT						247

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
12	3286	X	2838	-0-	-448	-0-	178	1	2374	3	Y	257	261	0			22
							3	4	283	9							
01	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	149	1	2009	3	Y	259	254	0			27
							3	4	285	9							
02	3556	X	1779	-0-	-1777	-0-	125	1	1446	3	Y	187	190	0			24
							2	4	206	9							
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	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					45

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	242	1	3325	3	Y	568	518	0			50
							625	9									
02	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	600	1	7168	3	Y	1254	136	0	967	1	201
							5	4	1379	9							
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	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					102

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
12	9331	X	5677	-0-	-3654	-0-	58	1	4366	3	Y	1131	1128	0			59
							9	4	1244	9							
01	6851	X	5820	-0-	-1031	-0-	68	1	4023	3	Y	1568	1492	0			135
							4	4	1725	9							
02	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	80	1	4395	3	Y	1771	1731	0			175
							15	4	1948	9							
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	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					86

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
12	9889	X	6430	-0-	-3459	-0-	60	1	4483	3	Y	1707	1707	0			92
							9	4	1878	9							
01	8711	X	6786	-0-	-1925	-0-	80	1	4719	3	Y	1802	1735	0			159
							5	4	1982	9							
02	6804	X	4658	-0-	-2146	-0-	59	1	3269	3	Y	1199	1233	0			125
							11	4	1319	9							
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	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					157

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
12	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	78	1	5835	3	Y	2226	2165	0			121
							12	4	2449	9							
01	7626	X	7495	-0-	-131	-0-	88	1	5223	3	Y	1980	1921	0			180
							6	4	2178	9							
02	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	85	1	4739	3	Y	1724	1726	0			178
							17	4	1896	9							
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	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					150

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
12	7409	X	6257	-0-	-1152	-0-	59	1	4498	3	Y	1536	1544	0			83
							10	4	1690	9							
01	7409	X	890	-0-	-6519	-0-	10	1	644	3	Y	214	273	0			24
							1	4	235	9							
02	6692	X	2161	-0-	-4531	-0-	28	1	1573	3	Y	504	480	0			48
							6	4	554	9							
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	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					143

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
12	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
01	7161	X	2765	-0-	-4396	-0-	440	1	2287	3	Y	30	21	1			9
							5	4	33	9							
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	583	1	2737	3	Y	217	125	1			101
							3	4	239	9							
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	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					66

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
12	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	197	1	826	3	Y	56	47	1			35
							1	4	62	9							
01	682	X	365	-0-	-317	-0-	46	1	245	3	Y	66	69	1			32
							1	4	73	9							
02	616	X	78	-0-	-538	-0-	2	1	10	3	Y	60	49	1			43
							66	9									
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	1662	1	7000	3	Y	374	299	1			204
							12	4	411	9							
01	5797	X	5482	-0-	-315	-0-	840	1	4366	3	Y	242	316	1			130
							10	4	266	9							
02	5236	X	3128	-0-	-2108	-0-	524	1	2456	3	Y	132	147	1			115
							3	4	145	9							
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	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					83

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
12	6169	X	5685	-0-	-484	-0-	15	1	5409	3	Y	234	226	0			20
							4	4	257	9							
01	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	15	1	5228	3	Y	265	263	0			22
							2	4	292	9							
02	6020	X	4592	-0-	-1428	-0-	12	1	4338	3	Y	220	216	0			26
							242	9									
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	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	6541	X	6459	-0-	-82	-0-	17	1	6131	3	Y	279	277	0			25
							4	4	307	9							
01	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	16	1	5854	3	Y	239	244	0			20
							3	4	263	9							
02	6944	X	5033	-0-	-1911	-0-	14	1	4817	3	Y	184	183	0			21
							202	9									
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	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					44

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
12	6045	X	5409	-0-	-636	-0-	15	1	5312	3	Y	71	75	0			8
							4	4	78	9							
01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	12	1	4510	3	Y	213	202	0			19
							2	4	234	9							
02	5460	X	3620	-0-	-1840	-0-	10	1	3390	3	Y	200	194	0			25
							220	9									
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	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					66

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
12	6975	X	5933	-0-	-1042	-0-	33	1	5020	3	Y	800	806	0			27
							880	9									
01	7440	X	6554	-0-	-886	-0-	44	1	5637	3	Y	794	782	0			39
							873	9									
02	6720	X	5611	-0-	-1109	-0-	36	1	4820	3	Y	686	681	0			44
							755	9									
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	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					38

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
12	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	43	1	6555	3	Y	381	384	0			10
							419	9									
01	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	61	1	7735	3	Y	525	513	0			22
							578	9									
02	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	47	1	6408	3	Y	432	430	0			24
							475	9									
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	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	29	1	10660	3	Y	294	291	0			27
							8	4	323	9							
01	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	25	1	9324	3	Y	281	284	0			24
							5	4	309	9							
02	8288	X	7925	-0-	-363	-0-	22	1	7655	3	Y	225	222	0			27
							248	9									
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	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					46

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
12	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	20	1	7276	3	Y	256	253	0			25
							5	4	282	9							
01	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	16	1	6032	3	Y	197	203	0			19
							3	4	217	9							
02	7812	X	4920	-0-	-2892	-0-	13	1	4749	3	Y	144	144	0			19
							158	9									
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	NO RPT	-0-	-7595	-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 #: 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
12	4929	X	4375	-0-	-554	-0-	27	1	4049	3	Y	272	279	0			7
							299	9									
01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	36	1	4590	3	Y	361	352	0			16
							397	9									
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	31	1	4232	3	Y	334	331	0			19
							367	9									
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	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					18

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12183	X	3317	-0-	-8866	-0-	32	1	2379	3	Y	819	922	0			49
							5	4	901	9							
01	7781	X	6084	-0-	-1697	-0-	74	1	4422	3	Y	1439	1364	0			124
							5	4	1583	9							
02	7028	X	5144	-0-	-1884	-0-	68	1	3770	3	Y	1175	1180	0			119
							13	4	1293	9							
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	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					45

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
12	3658	X	3221	-0-	-437	-0-	20	1	2991	3	Y	191	196	0			7
							210	9									
01	4681	X	3408	-0-	-1273	-0-	23	1	2992	3	Y	357	347	0			17
							393	9									
02	4228	X	2782	-0-	-1446	-0-	18	1	2457	3	Y	279	279	0			17
							307	9									
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	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	23	1	3459	3	Y	392	395	0			14
							431	9									
01	3689	X	2475	-0-	-1214	-0-	17	1	2131	3	Y	297	295	0			16
							327	9									
02	2772	X	1661	-0-	-1111	-0-	10	1	1409	3	Y	220	221	0			15
							242	9									
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	NO RPT	-0-	-3627	-0-					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 #: 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
12	4030	X	3894	-0-	-136	-0-	23	1	3457	3	Y	376	382	0			12
							414	9									
01	3906	X	3577	-0-	-329	-0-	25	1	3163	3	Y	354	349	0			17
							389	9									
02	3528	X	3461	-0-	-67	-0-	23	1	3062	3	Y	342	337	0			22
							376	9									
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	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	36	1	5459	3	Y	1049	1033	0			32
							1154	9									
01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	37	1	4761	3	Y	857	849	0			40
							943	9									
02	3276	X	1493	-0-	-1783	-0-	9	1	1277	3	Y	188	216	0			12
							207	9									
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	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					45

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
12	7688	X	4182	-0-	-3506	-0-	38	1	2830	3	Y	1189	1202	0			64
							6	4	1308	9							
01	7688	X	4759	-0-	-2929	-0-	57	1	3325	3	Y	1249	1205	0			108
							3	4	1374	9							
02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	66	1	3669	3	Y	1057	1061	0			104
							13	4	1163	9							
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	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					129

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
12	13051	X	8262	-0-	-4789	-0-	82	1	6167	3	Y	1818	1812	0			97
							13	4	2000	9							
01	12865	X	5824	-0-	-7041	-0-	74	1	4408	3	Y	1215	1203	0			109
							5	4	1337	9							
02	9744	X	4466	-0-	-5278	-0-	62	1	3409	3	Y	894	912	0			91
							12	4	983	9							
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	NO RPT	-0-	-8308	-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 #: 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
12	9858	X	7599	-0-	-2259	-0-	46 528	1 9	7025	3	Y	480	490	0			18
01	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	64 718	1 9	8119	3	Y	653	638	0			33
02	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	50 769	1 9	6798	3	Y	699	687	0			45
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	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					38

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
12	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	91 1214	1 9	13816	3	Y	1104	1107	0			35
01	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	119 1554	1 9	15133	3	Y	1413	1381	0			67
02	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	102 1412	1 9	13778	3	Y	1284	1271	0			80
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	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					52

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
12	8463	X	8175	-0-	-288	-0-	48 821	1 9	7306	3	Y	746	747	0			24
01	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	59 959	1 9	7556	3	Y	872	854	0			42
02	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	51 866	1 9	6840	3	Y	787	780	0			49
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	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	34 465	1 9	5170	3	Y	423	426	0			12
01	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	42 559	1 9	5320	3	Y	508	498	0			22
02	5040	X	4211	-0-	-829	-0-	28 415	1 9	3768	3	Y	377	377	0			22
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	NO RPT	-0-	-5921	-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
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	39	1	5945	3	Y	546	553	0			16
							601	9									
01	6572	X	5766	-0-	-806	-0-	40	1	5121	3	Y	550	541	0			25
							605	9									
02	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	39	1	5310	3	Y	568	559	0			34
							625	9									
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	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-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
12	11067	X	10010	-0-	-1057	-0-	35	1	9119	3	Y	778	779	0			35
							856	9									
01	11067	X	9835	-0-	-1232	-0-	41	1	8918	3	Y	795	793	0			37
							1	4	875	9							
02	9604	X	8644	-0-	-960	-0-	34	1	7851	3	Y	690	680	0			47
							759	9									
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	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	22	1	8040	3	Y	232	229	0			22
							6	4	255	9							
01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	20	1	7077	3	Y	217	220	0			19
							3	4	239	9							
02	7252	X	6104	-0-	-1148	-0-	17	1	5885	3	Y	184	181	0			22
							202	9									
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	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					44

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
12	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	47	1	12220	3	Y	1122	1126	0			50
							1234	9									
01	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	54	1	12123	3	Y	1163	1159	0			54
							2	4	1279	9							
02	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	45	1	10584	3	Y	1005	991	0			68
							1106	9									
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	NO RPT	-0-	-12958	-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 #: 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
12	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	19	1	6793	3	Y	239	236	0			22
							5	4	263	9							
01	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	21	1	7338	3	Y	238	239	0			21
							3	4	262	9							
02	10080	X	6622	-0-	-3458	-0-	18	1	6388	3	Y	196	192	0			25
							216	9									
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	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					38

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
12	13299	X	11510	-0-	-1789	-0-	38	1	9871	3	Y	1455	1461	0			65
							1601	9									
01	13299	X	11354	-0-	-1945	-0-	44	1	9671	3	Y	1489	1486	0			68
							1	4	1638	9							
02	11676	X	10084	-0-	-1592	-0-	37	1	8605	3	Y	1311	1291	0			88
							1442	9									
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	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					57

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
12	13330	X	11574	-0-	-1756	-0-	39	1	10180	3	Y	1232	1236	0			59
							1355	9									
01	13330	X	11425	-0-	-1905	-0-	45	1	9989	3	Y	1263	1260	0			62
							2	4	1389	9							
02	11228	X	10096	-0-	-1132	-0-	38	1	8845	3	Y	1103	1087	0			78
							1213	9									
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	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					56

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
12	23715	X	21308	-0-	-2407	-0-	71	1	18540	3	Y	2452	2460	0			113
							2697	9									
01	22196	X	18413	-0-	-3783	-0-	72	1	15920	3	Y	2199	2208	0			104
							2	4	2419	9							
02	20048	X	18194	-0-	-1854	-0-	67	1	15760	3	Y	2151	2108	0			147
							1	4	2366	9							
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	NO RPT	-0-	-21359	-0-					Y	NO RPT					103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 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
12	20181	X	5845	-0-	-14336	-0-	6	1	5657	3	Y	165	53	0	112	1	63
							182	9									
01	17701	X	6637	-0-	-11064	-0-	5	1	6414	3	Y	198	206	1			55
							218	9									
02	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	35	1	14567	3	Y	387	382	1			60
							426	9									
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	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					68

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
12	13640	X	12696	-0-	-944	-0-	43	1	11222	3	Y	1301	1301	0			60
							1431	9									
01	12121	X	11099	-0-	-1022	-0-	44	1	9754	3	Y	1182	1185	0			57
							1	4	1300	9							
02	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	42	1	9797	3	Y	1173	1149	0			81
							1290	9									
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	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					61

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
12	6541	X	5418	-0-	-1123	-0-	291	1	4669	3	Y	416	422	0			27
							458	9									
01	6541	X	5756	-0-	-785	-0-	257	1	4915	3	Y	531	533	0			25
							584	9									
02	5824	X	5176	-0-	-648	-0-	260	1	4253	3	Y	603	567	0			61
							663	9									
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	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	309	312	0			19
							340	9									
01	476	X	476	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	321	326	0			14
							353	9									
02	655	X	655	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	446	415	0			45
							491	9									
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	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					112

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
12	6262	X	6029	-0-	-233	-0-	332 362	1 9	5335	3	Y	329	340	0			23
01	8835	X	5181	-0-	-3654	-0-	234 458	1 9	4489	3	Y	416	418	0			21
02	7980	X	4385	-0-	-3595	-0-	223 509	1 9	3653	3	Y	463	435	0			49
03	8835	X	5711	-0-	-3124	-0-	336 413	1 9	4962	3	Y	375	400	0			24
04	7200	X	6826	-0-	-374	-0-	393 410	1 9	6023	3	Y	373	366	0			31
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	5177	X	4001	-0-	-1176	-0-	213 358	1 9	3430	3	Y	325	329	0			20
01	5642	X	4614	-0-	-1028	-0-	207 441	1 9	3966	3	Y	401	403	0			18
02	5096	X	3917	-0-	-1179	-0-	203 387	1 9	3327	3	Y	352	334	0			36
03	5642	X	3940	-0-	-1702	-0-	229 331	1 9	3380	3	Y	301	319	0			18
*04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	282 352	1 9	4331	3	Y	320	313	0			25
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	6386	X	6012	-0-	-374	-0-	316 616	1 9	5080	3	Y	560	558	0			34
01	7967	X	5385	-0-	-2582	-0-	231 726	1 9	4428	3	Y	660	665	0			29
02	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	373 873	1 9	6111	3	Y	794	745	0			78
03	7967	X	5134	-0-	-2833	-0-	302 376	1 9	4456	3	Y	342	400	0			20
04	5700	X	4708	-0-	-992	-0-	268 329	1 9	4111	3	Y	299	297	0			22
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	8990	X	2658	-0-	-6332	-0-	108 818	1 9	1732	3	Y	744	769	0			48
01	8990	X	7480	-0-	-1510	-0-	305 1321	1 9	5854	3	Y	1201	1195	0			54
02	8120	X	4401	-0-	-3719	-0-	208 794	1 9	3399	3	Y	722	700	0			76
03	7378	X	4884	-0-	-2494	-0-	276 524	1 9	4084	3	Y	476	523	0			29
04	4950	X	3432	-0-	-1518	-0-	188 365	1 9	2879	3	Y	332	334	0			27
05	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 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
12	8587	X	5050	-0-	-3537	-0-	265 530	1 9	4255	3	Y	482	491	0			32
01	8587	X	3720	-0-	-4867	-0-	162 446	1 9	3112	3	Y	405	417	0			20
02	7756	X	4497	-0-	-3259	-0-	222 640	1 9	3635	3	Y	582	542	0			60
03	5270	X	4383	-0-	-887	-0-	249 452	1 9	3682	3	Y	411	445	0			26
04	5100	X	3353	-0-	-1747	-0-	189 272	1 9	2892	3	Y	247	251	0			22
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	23126	X	20211	-0-	-2915	-0-	22 700	1 9	19489	3	Y	636	207	0	441	1	279
01	23002	X	21083	-0-	-1919	-0-	17 861	1 9	20205	3	Y	783	820	1			242
02	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	40 801	1 9	16731	3	Y	728	749	1			221
03	23002	X	19538	-0-	-3464	-0-	36 875	1 9	18627	3	Y	795	779	1			237
04	22260	X	19589	-0-	-2671	-0-	66 724	1 9	18799	3	Y	658	674	1			221
05	21080	X	NO RPT	-0-	-21080	-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
12	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	736 147	1 9	7298	3	Y	134	137	1			33
01	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	507 101	1 9	4655	3	Y	92	102	1			23
02	6272	X	183	-0-	-6089	-0-	20	1	163	3	Y	-0-	23	1			-0-
03	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					-0-
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-					-0-
05	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2573	X	2012	-0-	-561	-0-	171 147	1 9	1694	3	Y	134	181	1			42
01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	529 1	1 4	4863 348	3 9	Y	316	297	1			61
02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-					Y	29	75	1			15
03	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
04	19290	X	971	-0-	-18319	-0-	94 3	1 4	874	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT 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
12	6603	X	696	-0-	-5907	-0-	7	1	73	3	Y	560	504	1			119
							616	9									
01	726	X	726	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	Y	468	485	1			102
							515	9									
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-					Y	53	127	1			28
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	4	1	244	3	Y	382	373	1			17
							420	9									
01	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	10	1	1373	3	Y	792	765	1			44
							2	4	871	9							
02	907	X	907	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	193	225	1			12
							1	4	212	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	145	1	4605	3	Y	1619	1600	0			172
							5	4	1781	9							
01	6324	X	5534	-0-	-790	-0-	30	1	3817	3	Y	1533	1537	0			168
							1	4	1686	9							
02	4564	X	4077	-0-	-487	-0-	79	1	2746	3	Y	1138	1157	0			149
							1252	9									
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	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					217

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
12	6231	X	1513	-0-	-4718	-0-	33	1	1054	3	Y	386	465	0			50
							1	4	425	9							
01	6448	X	3621	-0-	-2827	-0-	21	1	2691	3	Y	825	790	0			85
							1	4	908	9							
02	5824	X	4186	-0-	-1638	-0-	89	1	3105	3	Y	902	875	0			112
							992	9									
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	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					149

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	2716	-0-	-3298	-0-	57	1	1824	3	Y	757	779	0			84
							2	4	833	9							
01	5239	X	3901	-0-	-1338	-0-	20	1	2573	3	Y	1188	1147	0			125
							1	4	1307	9							
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	112	1	3884	3	Y	1850	1750	0			225
							2035	9									
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	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					114

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
12	5270	X	4723	-0-	-547	-0-	97	1	3098	3	Y	1385	1370	0			146
							4	4	1524	9							
01	6789	X	3567	-0-	-3222	-0-	19	1	2362	3	Y	1077	1103	0			120
							1	4	1185	9							
02	6132	X	1758	-0-	-4374	-0-	33	1	1143	3	Y	529	576	0			73
							582	9									
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	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					19

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	24	1	3072	3	Y	1276	1151	0			125
							1	4	1404	9							
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	86	1	2972	3	Y	1018	1014	0			129
							1120	9									
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	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					242

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6660	-0-	-284	-0-	145	1	4665	3	Y	1676	1743	0			187
							6	4	1844	9							
01	7688	X	5177	-0-	-2511	-0-	29	1	3702	3	Y	1314	1353	0			148
							1	4	1445	9							
02	6944	X	3251	-0-	-3693	-0-	64	1	2211	3	Y	887	918	0			117
							976	9									
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	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					194

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	79	1	2530	3	Y	1071	1000	0			107
							3	4	1178	9							
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	19	1	2457	3	Y	963	966	0			104
							1	4	1059	9							
02	3108	X	2837	-0-	-271	-0-	57	1	1974	3	Y	733	743	0			94
							806	9									
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	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	36	1	2510	3	Y	332	328	1			14
							4	4	365	9							
01	3069	X	2498	-0-	-571	-0-	15	1	2169	3	Y	283	282	1			15
							3	4	311	9							
02	2772	X	2144	-0-	-628	-0-	14	1	1798	3	Y	299	299	1			15
							3	4	329	9							
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	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	30	1	2185	3	Y	359	352	1			15
							4	4	395	9							
01	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	12	1	1772	3	Y	284	283	1			16
							3	4	312	9							
02	2856	X	1095	-0-	-1761	-0-	7	1	861	3	Y	205	211	1			10
							1	4	226	9							
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	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	70680	X	68609	-0-	-2071	-0-	86	1	65665	3	Y	2476	2496	1			85
							134	4	2724	9							
01	DLQ G-10		53976	-0-	53976	53976	125	1	51629	3	Y	1905	92	0	1839	1	59
							126	4	2096	9							
02	DLQ G-10		59422	-0-	59422	113398	174	1	57434	3	Y	1645	2	0	1647	1	55
							4	4	1810	9							
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	68572	X	NO RPT	-0-	-68572	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	127	1	4688	3	Y	592	647	0			50
							651	9									
01	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	109	1	4073	3	Y	565	544	0			71
							622	9									
02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	127	1	4565	3	Y	473	472	0			72
							520	9									
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	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					179

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

12	12524	X	10198	-0-	-2326	-0-	195	1	8244	3	Y	1515	1519	0			35
							92	4	1667	9							
01	11997	X	7863	-0-	-4134	-0-	145	1	6171	3	Y	1274	1282	0			27
							146	4	1401	9							
02	9604	X	9142	-0-	-462	-0-	172	1	7264	3	Y	1124	1125	0			26
							470	4	1236	9							
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	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

12	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	193	1	8160	3	Y	1351	1362	0			31
							91	4	1486	9							
01	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	184	1	7859	3	Y	1524	1523	0			32
							187	4	1676	9							
02	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	193	1	8133	3	Y	1184	1189	0			27
							525	4	1302	9							
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	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

12	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	206	1	8703	3	Y	1549	1548	0			36
							97	4	1704	9							
01	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	261	1	11151	3	Y	1940	1935	0			41
							266	4	2134	9							
02	10724	X	8265	-0-	-2459	-0-	154	1	6491	3	Y	1092	1107	0			26
							419	4	1201	9							
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	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	1903	-0-	-5599	-0-	26	1	1096	3	Y	699	705	0			17
							12	4	769	9							
01	9672	X	3609	-0-	-6063	-0-	50	1	2121	3	Y	1262	1251	0			28
							50	4	1388	9							
02	8736	X	5620	-0-	-3116	-0-	102	1	4309	3	Y	845	852	0			21
							279	4	930	9							
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	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	5456	X	944	-0-	-4512	-0-	2	1	96	3	Y	768	770	0			19
							1	4	845	9							
01	5828	X	1108	-0-	-4720	-0-	6	1	263	3	Y	757	759	0			17
							6	4	833	9							
02	5264	X	1478	-0-	-3786	-0-	17	1	705	3	Y	646	647	0			16
							45	4	711	9							
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	24273	X	23515	-0-	-758	-0-	408	1	22071	3	Y	609	203	0	381	1	241
							366	4	670	9							
01	24187	X	24187	-0-	-0-	-0-	469	1	22970	3	Y	674	709	1			206
							7	4	741	9							
02	22290	X	22290	-0-	-0-	-0-	516	1	21094	3	Y	614	631	1			189
							5	4	675	9							
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	NO RPT	-0-	-23963	-0-					Y	NO RPT					178

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
12	15841	X	13306	-0-	-2535	-0-	229	1	12423	3	Y	406	137	0	257	1	195
							207	4	447	9							
01	15779	X	13579	-0-	-2200	-0-	261	1	12800	3	Y	467	495	1			167
							4	4	514	9							
02	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	280	1	11412	3	Y	410	424	1			153
							2	4	451	9							
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	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					155

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	4909	-0-	-5135	-0-	304	1	4051	3	Y	499	508	0			44
							5	4	549	9							
01	10044	X	3907	-0-	-6137	-0-	238	1	3212	3	Y	410	409	0			45
							6	4	451	9							
02	8316	X	492	-0-	-7824	-0-	27	1	307	3	Y	144	167	0			22
							158	9									
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	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					60

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
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	22	1	1578	3	Y	366	361	1			18
							3	4	403	9							
01	3100	N	3903	-0-	803	803	22	1	3155	3	Y	655	636	1			37
							5	4	721	9							
02	2800	N	2740	-0-	-60	743	18	1	2249	3	Y	427	440	1			24
							3	4	470	9							
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	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					14

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	14	-0-	-17	-0-	2	1	9	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	3531	-0-	-2452	-0-	65	1	2736	3	Y	636	638	0			15
							30	4	700	9							
01	5983	X	3106	-0-	-2877	-0-	48	1	2039	3	Y	883	879	0			19
							48	4	971	9							
02	3892	X	1897	-0-	-1995	-0-	28	1	1172	3	Y	565	570	0			14
							75	4	622	9							
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	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23671	X	23671	-0-	-0-	-0-	22719	3	3	4	Y	863	867	0			22
							949	9									
01	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	3	1	20837	3	Y	856	854	0			24
							70	4	942	9							
02	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	1	1	18435	3	Y	742	747	0			19
							376	4	816	9							
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	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	22163	X	22163	-0-	-0-	-0-	21180	3	3	4	Y	891	891	0			24
							980	9									
01	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	2	1	19603	3	Y	891	889	0			26
							66	4	980	9							
02	18788	X	18788	-0-	-0-	-0-	1	1	17572	3	Y	779	784	0			21
							358	4	857	9							
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	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					44

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
12	11470	X	4474	-0-	-6996	-0-	86	1	3623	3	Y	659	670	0			14
							40	4	725	9							
01	11036	X	2848	-0-	-8188	-0-	48	1	2055	3	Y	633	635	0			12
							49	4	696	9							
02	7840	X	3076	-0-	-4764	-0-	55	1	2317	3	Y	504	506	0			10
							150	4	554	9							
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	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	369	1	4919	3	Y	593	590	0			52
							6	4	652	9							
01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	308	1	4150	3	Y	542	534	0			60
							7	4	596	9							
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	360	1	4178	3	Y	490	483	0			67
							7	4	539	9							
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	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37817	X	37817	-0-	-0-	-0-	1	1	36084	3	Y	1571	1564	0			42
							4	4	1728	9							
01	29949	X	29949	-0-	-0-	-0-	3	1	28588	3	Y	1147	1155	0			34
							96	4	1262	9							
02	27841	X	27841	-0-	-0-	-0-	2	1	26177	3	Y	1026	1032	0			28
							533	4	1129	9							
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	21049	X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					Y	NO RPT					57

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
12	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	170	1	2267	3	Y	366	360	0			31
							3	4	403	9							
01	2232	X	1618	-0-	-614	-0-	90	1	1207	3	Y	290	289	0			32
							2	4	319	9							
02	2016	X	1634	-0-	-382	-0-	104	1	1210	3	Y	289	282	0			39
							2	4	318	9							
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	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2202	-0-	-1518	-0-	126	1	1678	3	Y	360	395	0			34
							2	4	396	9							
01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	265	1	3568	3	Y	1051	977	0			108
							6	4	1156	9							
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	266	1	3087	3	Y	876	866	0			118
							5	4	964	9							
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	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					250

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59675	X	46575	-0-	-13100	-0-	57	1	43766	3	Y	2421	2437	1			83
							89	4	2663	9							
01	54777	X	45482	-0-	-9295	-0-	104	1	42845	3	Y	2208	106	0	2116	1	69
							104	4	2429	9							
02	50529	X	50529	-0-	-0-	-0-	147	1	48415	3	Y	1785	3	0	1792	1	59
							3	4	1964	9							
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	NO RPT	-0-	-46469	-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 #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	1106	-0-	1106	1106	62	1	963	3	Y	69	58	0			11
						5	4	76	9							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1106					Y	NO RPT					11

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

12	23095 X	22693	-0-	-402	-0-	39	1	21476	3	Y	1070	1055	1			57
						1	4	1177	9							
01	18519 X	18519	-0-	-0-	-0-	109	1	17305	3	Y	1003	1032	1			28
						2	4	1103	9							
02	20739 X	20739	-0-	-0-	-0-	179	1	19453	3	Y	1005	986	1			47
						1	4	1106	9							
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	NO RPT	-0-	-22940	-0-					Y	NO RPT					42

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

12	42752 X	42752	-0-	-0-	-0-	45	1	41450	3	Y	1142	361	0	770	1	367
						1	4	1256	9							
01	43090 X	43090	-0-	-0-	-0-	34	1	41771	3	Y	1167	1219	1			315
						1	4	1284	9							
02	38801 X	38801	-0-	-0-	-0-	91	1	37724	3	Y	896	932	1			279
						986	9									
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	NO RPT	-0-	-35402	-0-					Y	NO RPT					272

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

12	37072 X	37072	-0-	-0-	-0-	40	1	35910	3	Y	1020	326	0	694	1	378
						1122	9									
01	40282 X	40282	-0-	-0-	-0-	32	1	38956	3	Y	1175	1223	1			330
						1	4	1293	9							
02	38355 X	38355	-0-	-0-	-0-	89	1	37213	3	Y	957	993	1			294
						1053	9									
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	NO RPT	-0-	-39742	-0-					Y	NO RPT					296

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3374	-0-	-315	-0-	204	1	2727	3	Y	399	401	0			35
							4	4	439	9							
01	4371	X	3905	-0-	-466	-0-	233	1	3151	3	Y	468	453	0			50
							6	4	515	9							
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	332	1	3844	3	Y	320	326	0			44
							6	4	352	9							
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	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					94

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
12	6076	X	5693	-0-	-383	-0-	359	1	4788	3	Y	491	503	0			45
							6	4	540	9							
01	6076	X	3810	-0-	-2266	-0-	227	1	3050	3	Y	480	472	0			53
							5	4	528	9							
02	5320	X	3819	-0-	-1501	-0-	272	1	3150	3	Y	356	359	0			50
							5	4	392	9							
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	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					83

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
12	3286	X	1313	-0-	-1973	-0-	74	1	986	3	Y	229	235	0			21
							1	4	252	9							
01	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	369	1	4978	3	Y	377	358	0			40
							9	4	415	9							
02	4004	X	2974	-0-	-1030	-0-	213	1	2473	3	Y	258	262	0			36
							4	4	284	9							
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	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					53

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
12	4433	X	3379	-0-	-1054	-0-	212	1	2826	3	Y	306	318	0			27
							4	4	337	9							
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	280	1	3788	3	Y	436	418	0			45
							7	4	480	9							
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	260	1	3018	3	Y	266	274	0			37
							5	4	293	9							
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	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	20962	3	3	4	Y	1189	1184	0			30
							1308	9									
01	21933	X	21933	-0-	-0-	-0-	3	1	20830	3	Y	937	941	0			26
							69	4	1031	9							
02	20416	X	20416	-0-	-0-	-0-	1	1	19122	3	Y	821	826	0			21
							390	4	903	9							
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	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					40

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
12	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	171	1	1587	3	Y	246	282	0			22
							271	9									
01	9176	X	1627	-0-	-7549	-0-	145	1	1230	3	Y	229	222	0			29
							252	9									
02	8288	X	1907	-0-	-6381	-0-	205	1	1459	3	Y	221	217	0			33
							243	9									
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	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					45

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
12	589	X	362	-0-	-227	-0-	19	1	178	3	Y	150	166	0			13
							165	9									
01	589	X	348	-0-	-241	-0-	20	1	173	3	Y	141	136	0			18
							155	9									
02	606	X	606	-0-	-0-	-0-	47	1	339	3	Y	200	189	0			29
							220	9									
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	1027	1	4062	3	Y	1347	1313	1			262
							6	4	1482	9							
01	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	1024	1	4476	3	Y	1195	1232	1			225
							41	4	1315	9							
02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	913	1	3432	3	Y	783	713	1			295
							25	4	861	9							
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	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12059	X	4900	-0-	-7159	-0-	116	1	4254	3	Y	482	482	0			12
							530	9									
01	11005	X	5356	-0-	-5649	-0-	114	1	4510	3	Y	660	652	0	3	1	17
							6	4	726	9							
02	9940	X	5189	-0-	-4751	-0-	160	1	4521	3	Y	462	459	0			20
							508	9									
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	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13516	X	11852	-0-	-1664	-0-	276	1	10088	3	Y	1353	1342	0			35
							1488	9									
01	13516	X	13009	-0-	-507	-0-	275	1	10883	3	Y	1670	1656	0	8	1	41
							14	4	1837	9							
02	9800	X	8666	-0-	-1134	-0-	262	1	7435	3	Y	880	884	0			37
							1	4	968	9							
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	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					43

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
12	26784	X	24482	-0-	-2302	-0-	42	1	22968	3	Y	1337	1307	1			66
							1	4	1471	9							
01	26691	X	21419	-0-	-5272	-0-	127	1	20047	3	Y	1130	1168	1			28
							2	4	1243	9							
02	23642	X	23642	-0-	-0-	-0-	203	1	22207	3	Y	1118	1097	1			49
							2	4	1230	9							
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	25079	X	NO RPT	-0-	-25079	-0-					Y	NO RPT					43

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
12	7254	X	6939	-0-	-315	-0-	163	1	5972	3	Y	731	725	0			20
							804	9									
01	9207	X	7787	-0-	-1420	-0-	164	1	6475	3	Y	1036	1025	0	5	1	26
							8	4	1140	9							
02	8316	X	7198	-0-	-1118	-0-	220	1	6216	3	Y	693	690	0			29
							762	9									
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	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-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 #: 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
12	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	298	1	10898	3	Y	1229	1223	0			33
							1352	9									
01	16647	X	12381	-0-	-4266	-0-	267	1	10564	3	Y	1396	1387	0	7	1	35
							14	4	1536	9							
02	15036	X	9982	-0-	-5054	-0-	304	1	8641	3	Y	942	937	0			40
							1	4	1036	9							
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	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					53

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
12	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	163	1	5965	3	Y	980	977	0			26
							1078	9									
01	7595	X	7203	-0-	-392	-0-	143	1	5628	3	Y	1295	1282	0	6	1	33
							7	4	1425	9							
02	6860	X	4867	-0-	-1993	-0-	141	1	4000	3	Y	660	664	0			29
							726	9									
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	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	31626	X	31626	-0-	-0-	-0-	30112	3	4	4	Y	1373	1368	0			34
							1510	9									
01	27676	X	27676	-0-	-0-	-0-	3	1	26372	3	Y	1102	1106	0			30
							89	4	1212	9							
02	24391	X	24391	-0-	-0-	-0-	2	1	22774	3	Y	1046	1050	0			26
							464	4	1151	9							
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	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					Y	NO RPT					52

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
12	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	191	1	8073	3	Y	2597	2602	0			59
							90	4	2857	9							
01	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	179	1	7625	3	Y	2889	2888	0			60
							181	4	3178	9							
02	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	201	1	8456	3	Y	2875	2870	0			65
							546	4	3163	9							
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	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18631	X	7916	-0-	-10715	-0-	7415	3	501	9	Y	455	90	0	371	1	156
01	17422	X	10005	-0-	-7417	-0-	9526	3	479	9	Y	435	474	1			117
02	14812	X	9241	-0-	-5571	-0-	8858	3	2	4	Y	346	348	1			115
							381	9									
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	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					161

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

12	6510	X	5949	-0-	-561	-0-	141	1	5169	3	Y	581	578	0			15
							639	9									
01	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	167	1	6620	3	Y	808	800	0	4	1	19
							9	4	889	9							
02	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	206	1	5843	3	Y	553	550	0			22
							608	9									
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	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					16

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

12	23064	X	12653	-0-	-10411	-0-	22	1	11468	3	Y	1057	1035	1			54
							1163	9									
01	23529	X	12435	-0-	-11094	-0-	71	1	11243	3	Y	1018	1046	1			26
							1	4	1120	9							
02	18760	X	13843	-0-	-4917	-0-	115	1	12603	3	Y	1022	1002	1			46
							1	4	1124	9							
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	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

12	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	184	1	6727	3	Y	788	781	0			22
							867	9									
01	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	144	1	5675	3	Y	778	776	0	4	1	20
							7	4	856	9							
02	5684	X	5052	-0-	-632	-0-	152	1	4307	3	Y	539	535	0			24
							593	9									
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	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
12	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	129	1	5431	3	Y	746	750	0			18
							60	4	821	9							
01	6882	X	5593	-0-	-1289	-0-	102	1	4361	3	Y	933	931	0			20
							104	4	1026	9							
02	6216	X	5032	-0-	-1184	-0-	93	1	3941	3	Y	675	679	0			16
							255	4	743	9							
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	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	24333	X	24333	-0-	-0-	-0-	23496	3	3	4	Y	758	757	0			18
							834	9									
01	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-	2	1	16340	3	Y	598	600	0			16
							55	4	658	9							
02	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	1	1	14026	3	Y	511	515	0			12
							286	4	562	9							
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	NO RPT	-0-	-19096	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	27652	X	26507	-0-	-1145	-0-	454	1	24566	3	Y	982	326	0	612	1	391
							407	4	1080	9							
01	29574	X	27588	-0-	-1986	-0-	527	1	25844	3	Y	1099	1152	1			338
							8	4	1209	9							
02	26196	X	26196	-0-	-0-	-0-	599	1	24463	3	Y	1026	1051	1			313
							5	4	1129	9							
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	NO RPT	-0-	-27590	-0-					Y	NO RPT					292

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
12	20491	X	20255	-0-	-236	-0-	342	1	18496	3	Y	1009	339	0	636	1	494
							307	4	1110	9							
01	25699	X	20078	-0-	-5621	-0-	377	1	18482	3	Y	1103	1178	1			419
							6	4	1213	9							
02	23212	X	19671	-0-	-3541	-0-	442	1	18056	3	Y	1063	1092	1			390
							4	4	1169	9							
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	NO RPT	-0-	-20367	-0-					Y	NO RPT					384

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27123	X	27123	-0-	-0-	-0-	460	1	24863	3	Y	1262	424	0	798	1	599
							412	4	1388	9							
01	27156	X	21288	-0-	-5868	-0-	404	1	19779	3	Y	999	1112	1			486
							6	4	1099	9							
02	21252	X	19245	-0-	-2007	-0-	437	1	17838	3	Y	878	920	1			444
							4	4	966	9							
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	NO RPT	-0-	-27156	-0-					Y	NO RPT					463

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
12	24261	X	24261	-0-	-0-	-0-	424	1	22970	3	Y	441	148	0	279	1	193
							382	4	485	9							
01	26817	X	26817	-0-	-0-	-0-	524	1	25700	3	Y	532	558	1			167
							8	4	585	9							
02	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	470	1	19185	3	Y	401	421	1			147
							4	4	441	9							
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	NO RPT	-0-	-25451	-0-					Y	NO RPT					142

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
12	3441	X	2472	-0-	-969	-0-	41	1	1726	3	Y	624	635	0			17
							19	4	686	9							
01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	12	1	516	3	Y	1297	1285	0			29
							12	4	1427	9							
02	3080	X	2666	-0-	-414	-0-	35	1	1458	3	Y	981	986	0			24
							94	4	1079	9							
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	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					120

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
12	8153	X	4345	-0-	-3808	-0-	89	1	3743	3	Y	428	436	0			9
							42	4	471	9							
01	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	121	1	5161	3	Y	784	778	0			15
							123	4	862	9							
02	6748	X	5967	-0-	-781	-0-	116	1	4879	3	Y	597	600	0			12
							315	4	657	9							
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	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
12	9083	X	6749	-0-	-2334	-0-	131	1	5529	3	Y	934	936	0			20
							62	4	1027	9							
01	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	125	1	5332	3	Y	925	927	0			18
							127	4	1018	9							
02	7560	X	6558	-0-	-1002	-0-	125	1	5286	3	Y	732	735	0			15
							342	4	805	9							
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	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	185	1	6764	3	Y	960	953	0			25
							1056	9									
01	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	144	1	5680	3	Y	986	982	0	5	1	24
							7	4	1085	9							
02	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	177	1	5004	3	Y	690	686	0			28
							759	9									
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	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	5146	X	4813	-0-	-333	-0-	110	1	4017	3	Y	624	622	0			17
							686	9									
01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	164	1	6476	3	Y	1016	1003	0	5	1	25
							8	4	1118	9							
02	4648	X	4347	-0-	-301	-0-	126	1	3559	3	Y	602	602	0			25
							662	9									
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	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	9052	X	5711	-0-	-3341	-0-	172	1	4972	3	Y	505	540	0			8
							11	4	556	9							
01	9052	X	1264	-0-	-7788	-0-	15	1	1151	3	Y	82	89	0			1
							8	4	90	9							
02	8176	X	5532	-0-	-2644	-0-	150	1	4841	3	Y	492	485	0			8
							541	9									
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	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	4197	-0-	-2096	-0-	126	1	3646	3	Y	379	409	0			5
							8	4	417	9							
01	6293	X	1675	-0-	-4618	-0-	23	1	1576	3	Y	62	67	0			-0-
							8	4	68	9							
02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	156	1	5011	3	Y	482	475	0			7
							530	9									
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	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	139	1	4028	3	Y	486	528	0			7
							9	4	535	9							
01	7564	X	1811	-0-	-5753	-0-	24	1	1666	3	Y	102	108	0			1
							9	4	112	9							
02	6832	X	4481	-0-	-2351	-0-	120	1	3868	3	Y	448	441	0			8
							493	9									
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	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	5053	X	3280	-0-	-1773	-0-	97	1	2807	3	Y	336	355	0			5
							6	4	370	9							
01	5053	X	639	-0-	-4414	-0-	8	1	586	3	Y	37	41	0			1
							4	4	41	9							
02	4564	X	3543	-0-	-1021	-0-	97	1	3125	3	Y	292	288	0			5
							321	9									
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	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	521	1	7739	3	Y	1708	1668	0			97
							52	4	1879	9							
01	10199	X	6817	-0-	-3382	-0-	286	1	4476	3	Y	1798	1794	0			101
							77	4	1978	9							
02	9212	X	6225	-0-	-2987	-0-	266	1	3790	3	Y	1959	1912	0			148
							14	4	2155	9							
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	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21173	X	12386	-0-	-8787	-0-	210	1	11316	3	Y	612	204	0	383	1	241
							187	4	673	9							
01	21080	X	19393	-0-	-1687	-0-	364	1	17875	3	Y	1044	1054	1			231
							6	4	1148	9							
02	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	374	1	15266	3	Y	881	902	1			210
							3	4	969	9							
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	19406	X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					Y	NO RPT					189

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
12	10137	X	6273	-0-	-3864	-0-	223	1	4861	3	Y	1078	1122	0			51
							3	4	1186	9							
01	10137	X	8385	-0-	-1752	-0-	268	1	6141	3	Y	1780	1725	0			106
							18	4	1958	9							
02	9156	X	7860	-0-	-1296	-0-	390	1	6060	3	Y	1279	1280	0			105
							3	4	1407	9							
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	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					223

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
12	23389	X	23389	-0-	-0-	-0-	22375	3	3	4	Y	919	920	0			24
							1011	9									
01	21780	X	21780	-0-	-0-	-0-	3	1	20697	3	Y	919	917	0			26
							69	4	1011	9							
02	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	1	1	18344	3	Y	798	803	0			21
							374	4	878	9							
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	NO RPT	-0-	-23343	-0-					Y	NO RPT					44

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
12	17484	X	14678	-0-	-2806	-0-	251	1	13601	3	Y	545	182	0	340	1	235
							226	4	600	9							
01	17484	X	16349	-0-	-1135	-0-	313	1	15369	3	Y	602	635	1			202
							5	4	662	9							
02	12992	X	12918	-0-	-74	-0-	296	1	12112	3	Y	461	483	1			180
							3	4	507	9							
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	NO RPT	-0-	-16337	-0-					Y	NO RPT					192

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	195	1	5618	3	Y	525	567	0			8
							12	4	578	9							
01	10509	X	4253	-0-	-6256	-0-	54	1	3945	3	Y	209	215	0			2
							24	4	230	9							
02	9492	X	8434	-0-	-1058	-0-	235	1	7544	3	Y	595	587	0			10
							655	9									
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	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	1612	X	146	-0-	-1466	-0-	9	1	36	3	Y	92	88	0			28
							101	9									
01	1612	X	32	-0-	-1580	-0-	1	3	31	9	Y	28					56
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	76	92	0			40
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	471	1	13618	3	Y	784	835	0			11
							30	4	862	9							
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	61	1	4398	3	Y	195	205	0			1
							26	4	215	9							
02	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	451	1	14495	3	Y	786	775	0			12
							865	9									
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	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	165	1	4770	3	Y	63	67	0			1
							11	4	69	9							
01	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	36	1	2550	3	Y	16	17	0			-0-
							14	4	18	9							
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	154	1	4953	3	Y	155	152	0			3
							171	9									
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	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293 X	5054	-0-	-1239	-0-	4	1	4496	3	Y	504	513	1			48
						554	9									
01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	9	1	2572	3	Y	435	437	1			46
						479	9									
02	5376 X	1303	-0-	-4073	-0-	2	1	1203	3	Y	89	98	1			37
						98	9									
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	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

12	5487 X	3735	-0-	-1752	-0-	114	1	3288	3	Y	296	326	0			2
						7	4	326	9							
01	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	14	1	1015	3	Y	47	49	0			-0-
						6	4	52	9							
02	4452 X	3810	-0-	-642	-0-	105	1	3388	3	Y	288	284	0			4
						317	9									
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	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					1

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

12	7967 X	5810	-0-	-2157	-0-	168	1	4876	3	Y	686	718	0			10
						11	4	755	9							
01	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	20	1	1494	3	Y	121	130	0			1
						10	4	133	9							
02	7028 X	5261	-0-	-1767	-0-	139	1	4460	3	Y	602	594	0			9
						662	9									
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	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

12	23273 X	23273	-0-	-0-	-0-	18	1	20788	3	Y	2243	2261	1			202
						2467	9									
01	15128 X	13758	-0-	-1370	-0-	39	1	11636	3	Y	1894	1903	1			193
						2083	9									
02	13664 X	12026	-0-	-1638	-0-	19	1	11134	3	Y	794	729	1			258
						873	9									
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	15128 X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					109

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
12	21923	X	21923	-0-	-0-	-0-	17	1	18703	3	Y	2912	3006	1			268
							3203	9									
01	27652	X	15316	-0-	-12336	-0-	41	1	12139	3	Y	2851	2833	1			286
							3136	9									
02	24584	X	9598	-0-	-14986	-0-	15	1	8608	3	Y	886	867	1			305
							975	9									
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	NO RPT	-0-	-22134	-0-					Y	NO RPT					134

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
12	19840	X	19365	-0-	-475	-0-	335	1	18132	3	Y	543	179	0	336	1	200
							301	4	597	9							
01	19848	X	19848	-0-	-0-	-0-	383	1	18786	3	Y	612	638	1			174
							6	4	673	9							
02	18003	X	18003	-0-	-0-	-0-	415	1	16966	3	Y	562	574	1			162
							4	4	618	9							
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	NO RPT	-0-	-19840	-0-					Y	NO RPT					157

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
12	5983	X	5058	-0-	-925	-0-	278	1	4132	3	Y	564	565	0			32
							28	4	620	9							
01	6262	X	4664	-0-	-1598	-0-	224	1	3499	3	Y	801	789	0			44
							60	4	881	9							
02	5656	X	4450	-0-	-1206	-0-	190	1	2711	3	Y	1399	1340	0			103
							10	4	1539	9							
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	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					77

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
12	5859	X	5520	-0-	-339	-0-	299	1	4439	3	Y	684	687	0			39
							30	4	752	9							
01	5332	X	5230	-0-	-102	-0-	267	1	4176	3	Y	650	653	0			36
							72	4	715	9							
02	4816	X	3141	-0-	-1675	-0-	179	1	2542	3	Y	374	381	0			29
							9	4	411	9							
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	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	5828	X	2822	-0-	-3006	-0-	113	1	1675	3	Y	930	905	0			53
							11	4	1023	9							
01	5828	X	2411	-0-	-3417	-0-	113	1	1771	3	Y	451	476	0			28
							31	4	496	9							
02	5180	X	2443	-0-	-2737	-0-	131	1	1867	3	Y	398	395	0			31
							7	4	438	9							
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	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	5425	X	5318	-0-	-107	-0-	280	1	4155	3	Y	777	749	0			44
							28	4	855	9							
01	5425	X	5061	-0-	-364	-0-	260	1	4067	3	Y	604	613	0			35
							70	4	664	9							
02	4732	X	2389	-0-	-2343	-0-	103	1	1466	3	Y	741	719	0			57
							5	4	815	9							
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	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					59

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
12	5952	X	5382	-0-	-570	-0-	298	1	4431	3	Y	566	577	0			32
							30	4	623	9							
01	6820	X	6781	-0-	-39	-0-	353	1	5524	3	Y	735	727	0			40
							95	4	809	9							
02	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	408	1	5799	3	Y	914	886	0			68
							21	4	1005	9							
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	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					87

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
12	7037	X	5674	-0-	-1363	-0-	220	1	4161	3	Y	1159	1168	0			46
							18	4	1275	9							
01	7037	X	6280	-0-	-757	-0-	245	1	4299	3	Y	1561	1416	0	72	1	119
							19	4	1717	9							
02	6328	X	4841	-0-	-1487	-0-	248	1	3287	3	Y	1186	1232	0			73
							1	4	1305	9							
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	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					90

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
12	7533	X	6444	-0-	-1089	-0-	797	1	5167	3	Y	280	327	1			131
							172	4	308	9							
01	8525	X	5895	-0-	-2630	-0-	721	1	4829	3	Y	222	219	1			134
							101	4	244	9							
02	7700	X	6426	-0-	-1274	-0-	743	1	5324	3	Y	218	223	1			129
							119	4	240	9							
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	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					91

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
12	10757	X	5206	-0-	-5551	-0-	658	1	4273	3	Y	120	131	1			55
							143	4	132	9							
01	10757	X	5572	-0-	-5185	-0-	692	1	4628	3	Y	142	121	1			76
							96	4	156	9							
02	9100	X	4380	-0-	-4720	-0-	510	1	3655	3	Y	121	124	1			73
							82	4	133	9							
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	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					43

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
12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	447	1	2903	3	Y	222	263	1			107
							97	4	244	9							
01	4619	X	4059	-0-	-560	-0-	488	1	3258	3	Y	223	204	1			126
							68	4	245	9							
02	4172	X	3612	-0-	-560	-0-	408	1	2923	3	Y	195	203	1			118
							66	4	215	9							
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	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					86

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
12	8525	X	4343	-0-	-4182	-0-	129	1	3726	3	Y	436	467	0			7
							8	4	480	9							
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	44	1	3190	3	Y	117	122	0			2
							19	4	129	9							
02	6692	X	4786	-0-	-1906	-0-	130	1	4180	3	Y	433	427	0			8
							476	9									
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	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	494	1	14286	3	Y	1320	1401	0			19
							32	4	1452	9							
01	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	85	1	6142	3	Y	422	437	0	1	1	3
							36	4	464	9							
02	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	476	1	15318	3	Y	1353	1335	0			21
							1488	9									
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	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	9610	X	6011	-0-	-3599	-0-	171	1	4941	3	Y	807	859	0			11
							11	4	888	9							
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	51	1	3636	3	Y	316	325	0			2
							21	4	348	9							
02	7588	X	6057	-0-	-1531	-0-	159	1	5103	3	Y	723	713	0			12
							795	9									
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	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		2349	-0-	2349	2349	61	1	2118	3	Y	153	148	0			5
							2	4	168	9							
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2349					Y	NO RPT					5

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
12	11191	X	4229	-0-	-6962	-0-	3960	3	1	4	Y	244	249	0			6
							268	9									
01	12462	X	3907	-0-	-8555	-0-	3628	3	13	4	Y	242	241	0			7
							266	9									
02	11256	X	3560	-0-	-7696	-0-	3261	3	67	4	Y	211	212	0			6
							232	9									
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	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		9911	-0-	9911	9911	242	1	8446	3	Y	1103	1068	0			35
							10	4	1213	9							
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9911					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	63	1	2200	3	Y	254	246	0			8
							3	4	279	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	202	1	4412	3	Y	77	79	0			3
							3	4	85	9							
01	6138	X	2291	-0-	-3847	-0-	93	1	2116	3	Y	69	69	0			3
							6	4	76	9							
02	5544	X	887	-0-	-4657	-0-	52	1	796	3	Y	35	37	0			1
							39	9									
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	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	3560	-0-	-1555	-0-	138	1	2060	3	Y	1225	1198	0			70
							14	4	1348	9							
01	5115	X	3987	-0-	-1128	-0-	153	1	2406	3	Y	1260	1258	0			72
							42	4	1386	9							
02	4060	X	3438	-0-	-622	-0-	190	1	2712	3	Y	478	510	0			40
							10	4	526	9							
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	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					47

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
12	4650	X	3865	-0-	-785	-0-	186	1	2762	3	Y	817	799	0			47
							18	4	899	9							
01	4650	X	4636	-0-	-14	-0-	233	1	3652	3	Y	625	635	0			37
							63	4	688	9							
02	4200	X	2565	-0-	-1635	-0-	122	1	1737	3	Y	636	624	0			49
							6	4	700	9							
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	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	5496	-0-	-2130	-0-	253	1	3749	3	Y	1335	1317	0			77
							25	4	1469	9							
01	7626	X	7136	-0-	-490	-0-	268	1	4206	3	Y	2354	2300	0			131
							73	4	2589	9							
02	6720	X	6025	-0-	-695	-0-	329	1	4682	3	Y	906	962	0			75
							17	4	997	9							
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	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					103

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
12	8401	X	5464	-0-	-2937	-0-	174	1	4756	3	Y	485	499	0			20
							534	9									
01	8401	X	7384	-0-	-1017	-0-	135	1	6635	3	Y	558	548	0			30
							614	9									
02	7532	X	4857	-0-	-2675	-0-	139	1	4314	3	Y	367	375	0			22
							404	9									
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	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-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
12	20739	X	10532	-0-	-10207	-0-	346	1	9457	3	Y	663	667	0			26
							729	9									
01	21638	X	16014	-0-	-5624	-0-	297	1	14663	3	Y	958	934	0			50
							1054	9									
02	19544	X	11939	-0-	-7605	-0-	348	1	10835	3	Y	687	697	0			40
							756	9									
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	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					97

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
12	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	154	1	8202	3	Y	860	876	0			41
							7	4	946	9							
01	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	105	1	7076	3	Y	665	654	0			52
							14	4	732	9							
02	6048	X	5805	-0-	-243	-0-	28	1	5283	3	Y	441	462	0			31
							9	4	485	9							
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	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	297	1	10518	3	Y	749	743	0			39
							2	4	824	9							
01	11780	X	181	-0-	-11599	-0-	26	1	130	3	Y	23	52	0			10
							25	9									
02	10640	X	706	-0-	-9934	-0-	50	1	550	3	Y	96	86	0			20
							106	9									
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	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	20832	X	19323	-0-	-1509	-0-	335	1	18161	3	Y	477	160	0	300	1	208
							302	4	525	9							
01	20677	X	18080	-0-	-2597	-0-	351	1	17188	3	Y	487	520	1			175
							5	4	536	9							
02	18676	X	13197	-0-	-5479	-0-	306	1	12494	3	Y	358	377	1			156
							3	4	394	9							
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	NO RPT	-0-	-19375	-0-					Y	NO RPT					159

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
12	23715	X	21831	-0-	-1884	-0-	375	1	20282	3	Y	762	256	0	480	1	328
							336	4	838	9							
01	23746	X	23362	-0-	-384	-0-	447	1	21942	3	Y	878	924	1			282
							7	4	966	9							
02	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	494	1	20136	3	Y	794	818	1			258
							4	4	873	9							
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	NO RPT	-0-	-23374	-0-					Y	NO RPT					249

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
12	18631	X	15847	-0-	-2784	-0-	274	1	14796	3	Y	484	160	0	300	1	182
							245	4	532	9							
01	16399	X	15279	-0-	-1120	-0-	296	1	14556	3	Y	384	418	1			148
							5	4	422	9							
02	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	348	1	14215	3	Y	370	382	1			136
							3	4	407	9							
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	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT					132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34782	X	32095	-0-	-2687	-0-	560	1	30271	3	Y	693	231	0	434	1	294
							502	4	762	9							
01	34782	X	33602	-0-	-1180	-0-	654	1	32079	3	Y	781	822	1			253
							10	4	859	9							
02	31194	X	31194	-0-	-0-	-0-	726	1	29674	3	Y	715	735	1			233
							7	4	787	9							
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	NO RPT	-0-	-33604	-0-					Y	NO RPT					247

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
12	10292	X	5222	-0-	-5070	-0-	122	1	4343	3	Y	687	695	0			35
							1	4	756	9							
01	10292	X	255	-0-	-10037	-0-	36	1	185	3	Y	31	56	0			10
							34	9									
02	8848	X	217	-0-	-8631	-0-	15	1	166	3	Y	33	36	0			7
							36	9									
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	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3425	-0-	-1039	-0-	172	1	2546	3	Y	627	623	0			36
							17	4	690	9							
01	4588	X	3504	-0-	-1084	-0-	157	1	2460	3	Y	767	760	0			43
							43	4	844	9							
02	4144	X	3742	-0-	-402	-0-	189	1	2685	3	Y	780	763	0			60
							10	4	858	9							
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	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					48

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
12	5146	X	3839	-0-	-1307	-0-	168	1	2501	3	Y	1048	1029	0			60
							17	4	1153	9							
01	6634	X	4427	-0-	-2207	-0-	213	1	3328	3	Y	754	771	0			43
							57	4	829	9							
02	5992	X	4313	-0-	-1679	-0-	224	1	3177	3	Y	819	800	0			62
							11	4	901	9							
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	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	302	1	4481	3	Y	912	921	0			54
							30	4	1003	9							
01	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	277	1	4342	3	Y	1198	1184	0			68
							75	4	1318	9							
02	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	245	1	3485	3	Y	1317	1285	0			100
							13	4	1449	9							
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	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

12	8463	X	6846	-0-	-1617	-0-	339	1	5039	3	Y	1304	1290	0			77
							34	4	1434	9							
01	9207	X	6298	-0-	-2909	-0-	287	1	4496	3	Y	1306	1306	0			77
							78	4	1437	9							
02	8316	X	5324	-0-	-2992	-0-	268	1	3813	3	Y	1117	1105	0			89
							14	4	1229	9							
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	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					126

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

12	18910	X	17740	-0-	-1170	-0-	307	1	16623	3	Y	485	167	0	314	1	281
							276	4	534	9							
01	20247	X	20247	-0-	-0-	-0-	391	1	19187	3	Y	603	642	1			242
							6	4	663	9							
02	18032	X	17620	-0-	-412	-0-	407	1	16641	3	Y	516	537	1			221
							4	4	568	9							
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	NO RPT	-0-	-20243	-0-					Y	NO RPT					218

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA 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
12	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	170	1	9061	3	Y	1106	1080	0			52
							8	4	1217	9							
01	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	17	1	1134	3	Y	132	170	0			14
							2	4	145	9							
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	13	1	2445	3	Y	266	262	0			18
							4	4	293	9							
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	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					89

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
12	228	X	228	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	177	173	0			9
							195	9									
01	806	X	523	-0-	-283	-0-	19	1	292	3	Y	188	187	0			10
							5	4	207	9							
02	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	98	1	1390	3	Y	257	248	0			19
							5	4	283	9							
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	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	463	1	16409	3	Y	1593	1589	0			81
							3	4	1752	9							
01	20863	X	2668	-0-	-18195	-0-	401	1	2061	3	Y	185	224	0			42
							2	4	204	9							
02	18844	X	2426	-0-	-16418	-0-	178	1	1952	3	Y	268	253	0			57
							1	4	295	9							
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	NO RPT	-0-	-18228	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	13578	X	5608	-0-	-7970	-0-	137	1	4854	3	Y	560	557	0			31
							1	4	616	9							
01	13578	X	6215	-0-	-7363	-0-	954	1	4895	3	Y	329	300	0			60
							4	4	362	9							
02	9828	X	8796	-0-	-1032	-0-	693	1	7615	3	Y	440	405	0			95
							4	4	484	9							
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	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					98

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
12	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-					-0-
01	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-					-0-
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					244

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

12	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	433	1	15364	3	Y	1650	1639	0			86
							3	4	1815	9							
01	19623	X	10704	-0-	-8919	-0-	1595	1	8190	3	Y	828	765	0			149
							8	4	911	9							
02	17724	X	4850	-0-	-12874	-0-	358	1	3934	3	Y	505	531	0			123
							2	4	556	9							
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	NO RPT	-0-	-17112	-0-					Y	NO RPT					156

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

12	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	408	1	6047	3	Y	1694	1725	0			100
							40	4	1863	9							
01	9858	X	6126	-0-	-3732	-0-	286	1	4481	3	Y	1165	1198	0			67
							77	4	1282	9							
02	8904	X	8217	-0-	-687	-0-	440	1	6256	3	Y	1362	1327	0			102
							23	4	1498	9							
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	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					164

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

12	26381	X	22281	-0-	-4100	-0-	18	1	21607	3	Y	589	26	0	548	1	115
							8	4	648	9							
01	26164	X	20627	-0-	-5537	-0-	89	1	19600	3	Y	851	896	1			70
							2	4	936	9							
02	19348	X	19146	-0-	-202	-0-	75	1	17930	3	Y	789	773	1			86
							273	4	868	9							
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	22258	X	NO RPT	-0-	-22258	-0-					Y	NO RPT					102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 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
12	24521	X	18428	-0-	-6093	-0-	14	1	17903	3	Y	458	20	0	416	1	78
							7	4	504	9							
01	30682	X	30682	-0-	-0-	-0-	133	1	29239	3	Y	1188	1198	1			68
							3	4	1307	9							
02	29390	X	29390	-0-	-0-	-0-	116	1	27600	3	Y	1140	1111	1			97
							420	4	1254	9							
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	NO RPT	-0-	-22413	-0-					Y	NO RPT					88

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
12	33046	X	28540	-0-	-4506	-0-	22	1	27942	3	Y	514	23	0	473	1	101
							11	4	565	9							
01	33046	X	26712	-0-	-6334	-0-	118	1	25708	3	Y	804	840	1			65
							2	4	884	9							
02	24668	X	24075	-0-	-593	-0-	96	1	22832	3	Y	727	712	1			80
							347	4	800	9							
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	28520	X	NO RPT	-0-	-28520	-0-					Y	NO RPT					89

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
12	36555	X	36555	-0-	-0-	-0-	30	1	35874	3	Y	580	26	0	531	1	107
							13	4	638	9							
01	34636	X	34636	-0-	-0-	-0-	153	1	33531	3	Y	863	904	1			66
							3	4	949	9							
02	31466	X	31466	-0-	-0-	-0-	126	1	30017	3	Y	787	771	1			82
							457	4	866	9							
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	NO RPT	-0-	-33697	-0-					Y	NO RPT					98

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
12	17380	X	17380	-0-	-0-	-0-	282	1	14984	3	Y	1911	1840	0			86
							12	4	2102	9							
01	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	280	1	18838	3	Y	2002	1935	0			153
							37	4	2202	9							
02	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	76	1	14459	3	Y	1275	1337	0			91
							26	4	1403	9							
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	NO RPT	-0-	-19592	-0-					Y	NO RPT					139

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
12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	71	1	3771	3	Y	418	454	0			22
							3	4	460	9							
01	7006	X	77	-0-	-6929	-0-	1	1	68	3	Y	7	27	0			2
							8	9									
02	6328	X	1	-0-	-6327	-0-	1	3			Y	-0-	2	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16864	X	9944	-0-	-6920	-0-	167	1	8865	3	Y	823	790	0			34
							7	4	905	9							
01	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	159	1	10661	3	Y	1386	1318	0			102
							21	4	1525	9							
02	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	55	1	10371	3	Y	1268	1285	0			85
							18	4	1395	9							
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	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					94

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
12	12276	X	3861	-0-	-8415	-0-	88	1	3142	3	Y	573	579	0			28
							1	4	630	9							
01	12276	X	2769	-0-	-9507	-0-	385	1	1977	3	Y	368	334	0			62
							2	4	405	9							
02	11088	X	4086	-0-	-7002	-0-	286	1	3147	3	Y	592	534	0			120
							2	4	651	9							
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	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	16275	X	9357	-0-	-6918	-0-	232	1	8241	3	Y	802	810	0			42
							2	4	882	9							
01	16275	X	1268	-0-	-15007	-0-	190	1	977	3	Y	91	111	0			22
							1	4	100	9							
02	14700	X	5800	-0-	-8900	-0-	444	1	4885	3	Y	425	363	0			84
							3	4	468	9							
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	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					54

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
12	14539	X	10567	-0-	-3972	-0-	263	1	9324	3	Y	889	911	0			45
							2	4	978	9							
01	19282	X	1184	-0-	-18098	-0-	175	1	899	3	Y	99	122	0			22
							1	4	109	9							
02	17416	X	12130	-0-	-5286	-0-	924	1	10164	3	Y	942	786	0			178
							6	4	1036	9							
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	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					74

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
12	9548	X	7502	-0-	-2046	-0-	182	1	6463	3	Y	778	804	0			41
							1	4	856	9							
01	10788	X	1645	-0-	-9143	-0-	242	1	1239	3	Y	148	159	0			30
							1	4	163	9							
02	9744	X	3586	-0-	-6158	-0-	261	1	2876	3	Y	406	355	0			81
							2	4	447	9							
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	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	202	1	10738	3	Y	1081	1124	0			53
							9	4	1189	9							
01	8060	X	7417	-0-	-643	-0-	97	1	6531	3	Y	705	702	0			56
							13	4	776	9							
02	7280	X	5507	-0-	-1773	-0-	26	1	4903	3	Y	517	536	0			37
							9	4	569	9							
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	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					66

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
12	1519	X	1070	-0-	-449	-0-	18	1	952	3	Y	90	88	0			4
							1	4	99	9							
01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	69	1	4645	3	Y	541	504	0			41
							9	4	595	9							
02	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	31	1	5761	3	Y	674	669	0			46
							10	4	741	9							
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	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
12	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	108	1	5733	3	Y	744	734	0			37
							5	4	818	9							
01	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	85	1	5668	3	Y	702	682	0			57
							11	4	772	9							
02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	27	1	5035	3	Y	585	598	0			44
							9	4	644	9							
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	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					53

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
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	86	1	5827	3	Y	519	480	0			39
							12	4	571	9							
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	22	1	4114	3	Y	343	357	0			25
							7	4	377	9							
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	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	579	X	579	-0-	-0-	-0-	10	1	503	3	Y	60	60	0			2
							66	9									
01	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	30	1	2026	3	Y	232	217	0			17
							4	4	255	9							
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	20	1	3801	3	Y	414	404	0			27
							7	4	455	9							
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	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					94

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
12	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	182	1	9652	3	Y	936	908	0			42
							8	4	1030	9							
01	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	98	1	6564	3	Y	769	752	0			59
							13	4	846	9							
02	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	42	1	7855	3	Y	903	902	0			60
							14	4	993	9							
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	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					78

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
12	13919	X	12860	-0-	-1059	-0-	207	1	10972	3	Y	1520	1580	0			75
							9	4	1672	9							
01	15407	X	11511	-0-	-3896	-0-	150	1	10105	3	Y	1124	1110	0			89
							20	4	1236	9							
02	13916	X	9793	-0-	-4123	-0-	46	1	8732	3	Y	908	932	0			65
							16	4	999	9							
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	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT					115

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
12	79780	X	79780	-0-	-0-	-0-	100	1	76380	3	Y	2858	2874	1			96
							156	4	3144	9							
01	74514	X	74514	-0-	-0-	-0-	173	1	71426	3	Y	2491	119	0	2391	1	77
							175	4	2740	9							
02	78284	X	78284	-0-	-0-	-0-	230	1	75966	3	Y	1894	4	0	1905	1	62
							5	4	2083	9							
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	NO RPT	-0-	-73749	-0-					Y	NO RPT					123

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
12	15748	X	1787	-0-	-13961	-0-	23	1	1533	3	Y	210	209	0			1
							231	9									
01	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	109	1	10405	3	Y	1225	1216	0			10
							1348	9									
02	10556	X	10449	-0-	-107	-0-	62	1	9233	3	Y	1049	1044	0			15
							1154	9									
03	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	226	1	11313	3	Y	1392	1390	0			17
							1531	9									
*04	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	221	1	7701	3	Y	1291	1267	0			41
							1420	9									
05	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	7471	X	47	-0-	-7424	-0-	39	3	8	9	Y	7	9	0			-0-
01	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-
02	6552	X	128	-0-	-6424	-0-	1	1	102	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
03	1519	X	41	-0-	-1478	-0-	1	1	32	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*04	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	56	1	1950	3	Y	413	400	0			13
							454	9									
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	11191	X	1262	-0-	-9929	-0-	15	1	1034	3	Y	194	200	0			-0-
							213	9									
01	7595	X	3087	-0-	-4508	-0-	26	1	2445	3	Y	560	557	0			3
							616	9									
02	6860	X	6732	-0-	-128	-0-	36	1	5318	3	Y	1253	1239	0			17
							1378	9									
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	69	1	3475	3	Y	859	866	0			10
							945	9									
04	4320	X	3223	-0-	-1097	-0-	72	1	2487	3	Y	604	595	0			19
							664	9									
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

12	9672	X	8187	-0-	-1485	-0-	138	1	7348	3	Y	632	640	0			30
							6	4	695	9							
01	9672	X	7640	-0-	-2032	-0-	102	1	6863	3	Y	601	584	0			47
							14	4	661	9							
02	8736	X	7528	-0-	-1208	-0-	37	1	6864	3	Y	559	567	0			39
							12	4	615	9							
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	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					62

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

12	6851	X	297	-0-	-6554	-0-	3	1	75	3	Y	199	232	0			9
							219	9									
01	13361	X	332	-0-	-13029	-0-	4	1	204	3	Y	113	116	0			6
							124	9									
02	12068	X	-0-	-0-	-12068	-0-					Y	121	121	0			6
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	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

12	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	253	1	13448	3	Y	931	933	0			44
							11	4	1024	9							
01	20026	X	13790	-0-	-6236	-0-	184	1	12422	3	Y	1054	1016	0			82
							25	4	1159	9							
02	16324	X	12016	-0-	-4308	-0-	58	1	10951	3	Y	897	915	0			64
							20	4	987	9							
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	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					51

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
12	21979 X	19246	-0-	-2733	-0-	214	1	16799	3	Y	2025	2026	0			214
						5	4	2228	9							
01	17133 X	17133	-0-	-0-	-0-	238	1	15005	3	Y	1715	1679	0	23	1	227
						3	4	1887	9							
02	24024 X	15893	-0-	-8131	-0-	212	1	14143	3	Y	1396	1461	0			162
						2	4	1536	9							
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	19375 X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					Y	NO RPT					290

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1860 X	557	-0-	-1303	-0-	9	1	476	3	Y	65	87	0			5
						72	9									
01	1860 X	643	-0-	-1217	-0-	8	1	554	3	Y	73	71	0			7
						1	4	80	9							
02	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	7	1	1220	3	Y	151	146	0			12
						2	4	166	9							
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	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					107

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

12	3565 X	3415	-0-	-150	-0-	213	1	2848	3	Y	318	328	0			29
						4	4	350	9							
01	5084 X	3199	-0-	-1885	-0-	193	1	2605	3	Y	360	350	0			39
						5	4	396	9							
02	4592 X	2721	-0-	-1871	-0-	194	1	2252	3	Y	246	251	0			34
						4	4	271	9							
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	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 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
12	67621	X	67621	-0-	-0-	-0-	84	1	64454	3	Y	2683	2697	1			91
							132	4	2951	9							
01	68386	X	62403	-0-	-5983	-0-	144	1	59571	3	Y	2311	111	0	2219	1	72
							146	4	2542	9							
02	65107	X	65107	-0-	-0-	-0-	190	1	62990	3	Y	1747	3	0	1757	1	59
							5	4	1922	9							
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	NO RPT	-0-	-67611	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	262	1	20596	3	Y	1315	1269	0			133
							6	4	1447	9							
01	21199	X	21199	-0-	-0-	-0-	306	1	19316	3	Y	1430	1362	0	18	1	183
							4	4	1573	9							
02	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-	283	1	18837	3	Y	1316	1350	0			149
							2	4	1448	9							
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	NO RPT	-0-	-21762	-0-					Y	NO RPT					158

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13485	X	11814	-0-	-1671	-0-	140	1	10945	3	Y	660	658	0			68
							3	4	726	9							
01	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	189	1	11878	3	Y	733	699	0	9	1	93
							2	4	806	9							
02	13244	X	10232	-0-	-3012	-0-	142	1	9455	3	Y	576	603	0			66
							1	4	634	9							
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	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					87

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
12	16058	X	9312	-0-	-6746	-0-	307 593	1 9	8412	3	Y	539	552	0			22
01	13082	X	7976	-0-	-5106	-0-	148 526	1 9	7302	3	Y	478	474	0			26
02	11816	X	5819	-0-	-5997	-0-	167 439	1 9	5213	3	Y	399	401	0			24
03	9362	X	6776	-0-	-2586	-0-	168 471	1 9	6137	3	Y	428	413	0			39
04	9060	X	6832	-0-	-2228	-0-	191 443	1 9	6198	3	Y	403	400	0			42
05	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	188 454	1 9	5157	3	Y	413	424	0			17
01	6603	X	5489	-0-	-1114	-0-	100 459	1 9	4930	3	Y	417	412	0			22
02	5964	X	4045	-0-	-1919	-0-	116 315	1 9	3614	3	Y	286	291	0			17
03	6603	X	4688	-0-	-1915	-0-	118 257	1 9	4313	3	Y	234	229	0			22
04	5700	X	5147	-0-	-553	-0-	145 306	1 9	4696	3	Y	278	271	0			29
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	11439	X	6806	-0-	-4633	-0-	135 73	1 4	5574 1024	3 9	Y	931	885	0	44	1	35
01	11935	X	7125	-0-	-4810	-0-	142 479	1 4	5359 1145	3 9	Y	1041	1027	0			49
02	10780	X	6055	-0-	-4725	-0-	137 91	1 4	4629 1198	3 9	Y	1089	1070	0			68
03	11935	X	5555	-0-	-6380	-0-	130 11	1 4	4491 923	3 9	Y	839	855	0			52
*04	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	210 14	1 4	6851 1516	3 9	Y	1378	1351	0			79
05	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					79

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
12	8277	X	8204	-0-	-73	-0-	140	1	7421	3	Y	579	586	0			29
							6	4	637	9							
01	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	107	1	7204	3	Y	605	587	0			47
							14	4	666	9							
02	6076	X	6064	-0-	-12	-0-	29	1	5531	3	Y	449	464	0			32
							10	4	494	9							
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	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597

12	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	84	1	11796	3	Y	1876	1949	0			121
							133	4	2064	9							
01	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	121	1	12520	3	Y	1830	1818	0			133
							86	4	2013	9							
02	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	101	1	11745	3	Y	1717	1704	0			146
							121	4	1889	9							
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	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					226

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

12	16740	X	13746	-0-	-2994	-0-	81	1	11439	3	Y	1905	1958	0			121
							130	4	2096	9							
01	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	134	1	13777	3	Y	1937	1918	0			140
							94	4	2131	9							
02	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	96	1	11210	3	Y	1657	1655	0			142
							116	4	1823	9							
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	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					226

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

12	17267	X	9204	-0-	-8063	-0-	55	1	7766	3	Y	1177	1223	0			76
							88	4	1295	9							
01	7719	X	5116	-0-	-2603	-0-	42	1	4333	3	Y	646	673	0			49
							30	4	711	9							
02	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	57	1	6695	3	Y	1054	1016	0			87
							70	4	1159	9							
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	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					218

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
12	12276	X	11012	-0-	-1264	-0-	66	1	9315	3	Y	1386	1427	0			90
							106	4	1525	9							
01	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	122	1	12490	3	Y	1707	1673	0			124
							85	4	1878	9							
02	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	90	1	10509	3	Y	1666	1648	0			142
							109	4	1833	9							
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	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					162

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
12	19236	X	19236	-0-	-0-	-0-	118	1	16579	3	Y	2137	2132	0			133
							188	4	2351	9							
01	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	65	1	6718	3	Y	904	967	0			70
							46	4	994	9							
02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	55	1	6464	3	Y	951	942	0			79
							68	4	1046	9							
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	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					76

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
12	14539	X	12734	-0-	-1805	-0-	77	1	10759	3	Y	1615	1594	0			100
							121	4	1777	9							
01	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	106	1	10845	3	Y	1987	1945	0			142
							74	4	2186	9							
02	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	90	1	10532	3	Y	1849	1835	0			156
							109	4	2034	9							
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	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					221

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
12	24893	X	22368	-0-	-2525	-0-	62	1	20597	3	Y	1525	1533	0			59
							31	4	1678	9							
01	30132	X	20897	-0-	-9235	-0-	58	1	19189	3	Y	1441	1422	0			78
							65	4	1585	9							
02	27216	X	18223	-0-	-8993	-0-	51	1	16786	3	Y	1196	1219	0			55
							70	4	1316	9							
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	NO RPT	-0-	-22351	-0-					Y	NO RPT					77

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
12	23653	X	21949	-0-	-1704	-0-	111	1	19821	3	Y	1834	1826	0			99
							2017	9									
01	23777	X	21887	-0-	-1890	-0-	95	1	19965	3	Y	1661	1667	0			93
							1827	9									
02	21476	X	19025	-0-	-2451	-0-	100	1	17318	3	Y	1461	1448	0			106
							1607	9									
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	NO RPT	-0-	-22041	-0-					Y	NO RPT					213

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
12	37659	X	37659	-0-	-0-	-0-	45	1	34359	3	Y	2895	2914	1			100
							70	4	3185	9							
01	48673	X	48673	-0-	-0-	-0-	108	1	44605	3	Y	3501	167	0	3326	1	108
							109	4	3851	9							
02	45911	X	45911	-0-	-0-	-0-	130	1	43116	3	Y	2420	5	0	2443	1	80
							3	4	2662	9							
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	31341	X	NO RPT	-0-	-31341	-0-					Y	NO RPT					51

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
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	50	1	1621	3	Y	1440	1446	0			15
							1584	9									
01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	113	1	3538	3	Y	2071	2069	0			17
							5	4	2278	9							
02	4228	X	2027	-0-	-2201	-0-	28	1	762	3	Y	1123	1126	0			14
							2	4	1235	9							
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	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31589	X	24510	-0-	-7079	-0-	31	1	23559	3	Y	793	806	1			27
							48	4	872	9							
01	31571	X	31571	-0-	-0-	-0-	74	1	30374	3	Y	954	45	0	907	1	29
							74	4	1049	9							
02	33046	X	33046	-0-	-0-	-0-	98	1	32153	3	Y	721	1	0	725	1	24
							2	4	793	9							
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	27931	X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 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
12	48609	X	48609	-0-	-0-	-0-	60	1	45890	3	Y	2333	2368	1			79
							93	4	2566	9							
01	59551	X	44979	-0-	-14572	-0-	103	1	42516	3	Y	2051	98	0	1968	1	64
							104	4	2256	9							
02	47677	X	47677	-0-	-0-	-0-	139	1	45734	3	Y	1637	3	0	1645	1	53
							3	4	1801	9							
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	NO RPT	-0-	-48484	-0-					Y	NO RPT					103

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
12	40331	X	30809	-0-	-9522	-0-	39	1	29557	3	Y	1048	1057	1			37
							60	4	1153	9							
01	37541	X	31181	-0-	-6360	-0-	73	1	29946	3	Y	990	47	0	947	1	33
							73	4	1089	9							
02	40626	X	40626	-0-	-0-	-0-	119	1	39477	3	Y	934	2	0	932	1	33
							3	4	1027	9							
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	31186	X	NO RPT	-0-	-31186	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	123	1	9639	3	Y	362	361	0			36
							3	4	398	9							
01	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	142	1	8975	3	Y	468	440	0	6	1	58
							2	4	515	9							
02	10696	X	7948	-0-	-2748	-0-	112	1	7457	3	Y	344	363	0			39
							1	4	378	9							
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	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	112	1	8718	3	Y	576	639	0			67
							2	4	634	9							
01	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	128	1	8078	3	Y	426	430	0	6	1	57
							2	4	469	9							
02	12236	X	7627	-0-	-4609	-0-	106	1	7122	3	Y	362	378	0			41
							1	4	398	9							
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	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					62

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
12	18445	X	17704	-0-	-741	-0-	87	1	14681	3	Y	2643	2675	0			51
							29	4	2907	9							
01	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	93	1	14030	3	Y	2957	2910	0			98
							246	4	3253	9							
02	17416	X	15868	-0-	-1548	-0-	443	1	12700	3	Y	2468	2461	0			105
							10	4	2715	9							
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	NO RPT	-0-	-17608	-0-					Y	NO RPT					220

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
12	13733	X	10734	-0-	-2999	-0-	213	1	8809	3	Y	1452	1380	0	68	1	57
							115	4	1597	9							
01	16988	X	16966	-0-	-22	-0-	349	1	13257	3	Y	1974	1937	0			94
							1189	4	2171	9							
02	15344	X	11486	-0-	-3858	-0-	272	1	9158	3	Y	1705	1690	0			109
							180	4	1876	9							
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	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					125

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
12	19271	X	19271	-0-	-0-	-0-	97	1	16556	3	Y	2350	2377	0			46
							33	4	2585	9							
01	17492	X	17492	-0-	-0-	-0-	96	1	14492	3	Y	2408	2374	0			80
							255	4	2649	9							
02	23156	X	15574	-0-	-7582	-0-	451	1	12933	3	Y	1981	1976	0			85
							11	4	2179	9							
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	NO RPT	-0-	-19220	-0-					Y	NO RPT					169

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
12	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	84	1	6635	3	Y	439	432	0			45
							2	4	483	9							
01	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	106	1	6639	3	Y	749	691	0	9	1	94
							1	4	824	9							
02	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	89	1	5999	3	Y	696	710	0			80
							1	4	766	9							
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	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					84

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	422	1	11539	3	Y	854	877	0			35
							939	9									
01	11966	X	7875	-0-	-4091	-0-	142	1	6985	3	Y	680	678	0			37
							748	9									
02	10808	X	7251	-0-	-3557	-0-	206	1	6421	3	Y	567	570	0			34
							624	9									
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	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15872	X	14337	-0-	-1535	-0-	76	1	13637	3	Y	567	609	0			35
							624	9									
01	16771	X	14084	-0-	-2687	-0-	61	1	12788	3	Y	1123	1094	0			64
							1235	9									
02	15148	X	12267	-0-	-2881	-0-	64	1	11070	3	Y	1030	1017	0			77
							1133	9									
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	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					13

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	533	1	14592	3	Y	1818	1857	0			74
							2000	9									
01	18817	X	15109	-0-	-3708	-0-	265	1	13047	3	Y	1634	1621	0			87
							1797	9									
02	16996	X	11695	-0-	-5301	-0-	325	1	10113	3	Y	1143	1163	0			67
							1257	9									
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	NO RPT	-0-	-17050	-0-					Y	NO RPT					238

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
12	37060	X	37060	-0-	-0-	-0-	47	1	35645	3	Y	1178	1191	1			41
							72	4	1296	9							
01	48401	X	48401	-0-	-0-	-0-	113	1	46630	3	Y	1404	67	0	1334	1	44
							114	4	1544	9							
02	44682	X	44682	-0-	-0-	-0-	132	1	43515	3	Y	938	1	0	947	1	34
							3	4	1032	9							
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	29853	X	NO RPT	-0-	-29853	-0-					Y	NO RPT					34

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
12	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	286	1	7818	3	Y	797	831	0			32
							877	9									
01	11129	X	3378	-0-	-7751	-0-	50	1	2450	3	Y	798	789	0			41
							878	9									
02	8428	X	7306	-0-	-1122	-0-	194	1	6053	3	Y	963	950	0			54
							1059	9									
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	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					114

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
12	9114	X	8422	-0-	-692	-0-	157	1	6497	3	Y	1530	1436	0	71	1	59
							85	4	1683	9							
01	9114	X	6523	-0-	-2591	-0-	106	1	4021	3	Y	1851	1821	0			89
							360	4	2036	9							
02	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	188	1	6350	3	Y	1796	1770	0			115
							125	4	1976	9							
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	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					74

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
12	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	513	1	14044	3	Y	1003	1019	0			38
							1103	9									
01	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	337	1	16624	3	Y	984	973	0			49
							1082	9									
02	14196	X	13404	-0-	-792	-0-	376	1	11706	3	Y	1202	1186	0			65
							1322	9									
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	NO RPT	-0-	-18042	-0-					Y	NO RPT					80

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
12	7688	X	4917	-0-	-2771	-0-	156	1	4260	3	Y	455	470	0			20
							501	9									
01	9641	X	5690	-0-	-3951	-0-	103	1	5088	3	Y	454	448	0			26
							499	9									
02	8708	X	5752	-0-	-2956	-0-	166	1	5150	3	Y	396	398	0			24
							436	9									
03	9641	X	6370	-0-	-3271	-0-	158	1	5786	3	Y	387	376	0			35
							426	9									
04	6360	X	5518	-0-	-842	-0-	153	1	4943	3	Y	384	380	0			39
							422	9									
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	13206	X	10644	-0-	-2562	-0-	210	1	8712	3	Y	1462	1391	0	69	1	55
							114	4	1608	9							
01	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	289	1	10974	3	Y	1710	1685	0			80
							984	4	1881	9							
02	12628	X	9197	-0-	-3431	-0-	222	1	7493	3	Y	1214	1217	0			77
							147	4	1335	9							
03	13981	X	7995	-0-	-5986	-0-	194	1	6699	3	Y	987	1003	0			61
							16	4	1086	9							
04	12720	X	10782	-0-	-1938	-0-	268	1	8787	3	Y	1553	1525	0			89
							19	4	1708	9							
05	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT					89

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
12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	33	1	2196	3	Y	260	259	0			1
							286	9									
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	38	1	3651	3	Y	584	580	0			5
							642	9									
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	26	1	3834	3	Y	884	876	0			13
							972	9									
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	74	1	3709	3	Y	806	809	0			10
							887	9									
*04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	76	1	2636	3	Y	572	563	0			19
							629	9									
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	25730	X	24323	-0-	-1407	-0-	26	1	23515	3	Y	711	229	0	487	1	267
							782	9									
01	25730	X	21811	-0-	-3919	-0-	17	1	21009	3	Y	713	753	1			227
							1	4	784	9							
02	20263	X	20263	-0-	-0-	-0-	47	1	19590	3	Y	569	593	1			203
							626	9									
03	27094	X	24296	-0-	-2798	-0-	45	1	23492	3	Y	690	673	1			220
							759	9									
04	26220	X	24113	-0-	-2107	-0-	83	1	23351	3	Y	617	629	1			208
							679	9									
05	24521	X	NO RPT	-0-	-24521	-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
12	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	222	1	17653	3	Y	2059	1955	0	86	1	80
							3	4	2265	9							
01	18786	X	18575	-0-	-211	-0-	302	1	16130	3	Y	1942	1952	0			70
							7	4	2136	9							
02	16968	X	16361	-0-	-607	-0-	288	1	14317	3	Y	1595	1591	0			74
							1	4	1755	9							
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	NO RPT	-0-	-18786	-0-					Y	NO RPT					100

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
12	28272	X	23144	-0-	-5128	-0-	28	1	21411	3	Y	1510	1521	1			53
							44	4	1661	9							
01	27265	X	27265	-0-	-0-	-0-	61	1	25145	3	Y	1816	86	0	1725	1	58
							61	4	1998	9							
02	25560	X	25560	-0-	-0-	-0-	73	1	24115	3	Y	1245	3	0	1256	1	44
							2	4	1370	9							
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	25575	X	NO RPT	-0-	-25575	-0-					Y	NO RPT					38

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
12	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	71	1	4814	3	Y	924	931	0			4
							1016	9									
01	7936	X	7731	-0-	-205	-0-	62	1	5910	3	Y	1599	1590	0			13
							1759	9									
02	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	45	1	6586	3	Y	1697	1686	0			24
							1867	9									
03	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	176	1	8784	3	Y	1818	1821	0			21
							2000	9									
04	7650	X	5084	-0-	-2566	-0-	117	1	4087	3	Y	800	796	0			25
							880	9									
05	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	30717	X	30717	-0-	-0-	-0-	37	1	28695	3	Y	1751	1763	1			58
							59	4	1926	9							
01	36259	X	36259	-0-	-0-	-0-	82	1	33970	3	Y	1931	92	0	1840	1	57
							83	4	2124	9							
02	36179	X	36179	-0-	-0-	-0-	104	1	34526	3	Y	1405	2	0	1416	1	44
							3	4	1546	9							
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	26629	X	NO RPT	-0-	-26629	-0-					Y	NO RPT					84

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
12	37634	X	31242	-0-	-6392	-0-	39	1	30236	3	Y	823	825	1			26
							62	4	905	9							
01	37634	X	29511	-0-	-8123	-0-	69	1	28479	3	Y	812	39	0	776	1	23
							70	4	893	9							
02	30016	X	25660	-0-	-4356	-0-	75	1	25021	3	Y	511	1	0	518	1	15
							2	4	562	9							
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	NO RPT	-0-	-31248	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	10695	X	4386	-0-	-6309	-0-	59	1	4005	3	Y	293	295	0			1
							322	9									
01	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	86	1	8206	3	Y	672	668	0			5
							739	9									
02	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	53	1	7758	3	Y	800	794	0			11
							880	9									
03	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	105	1	5249	3	Y	959	959	0			11
							1055	9									
04	4170	X	3617	-0-	-553	-0-	86	1	2995	3	Y	487	483	0			15
							536	9									
05	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	41850	X	40629	-0-	-1221	-0-	50	1	38240	3	Y	2055	2071	1			71
							78	4	2261	9							
01	41850	X	39493	-0-	-2357	-0-	90	1	37259	3	Y	1866	89	0	1788	1	60
							91	4	2053	9							
02	47306	X	47306	-0-	-0-	-0-	138	1	45377	3	Y	1625	3	0	1626	1	56
							3	4	1788	9							
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	40517	X	NO RPT	-0-	-40517	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	12958	X	11295	-0-	-1663	-0-	230	1	9475	3	Y	1334	1267	0	63	1	50
							123	4	1467	9							
01	12958	X	11641	-0-	-1317	-0-	244	1	9240	3	Y	1208	1200	0			58
							828	4	1329	9							
02	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	428	1	14441	3	Y	1514	1477	0			95
							284	4	1665	9							
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	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					61

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
12	13857 X	11899	-0-	-1958	-0-	133	1	10594	3	Y	1064	1014	0	45	1	40
						2	4	1170	9							
01	13857 X	11305	-0-	-2552	-0-	187	1	9992	3	Y	1020	1025	0			35
						4	4	1122	9							
02	12516 X	9582	-0-	-2934	-0-	171	1	8521	3	Y	808	808	0			35
						1	4	889	9							
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	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

12	17205 X	14136	-0-	-3069	-0-	70	1	12086	3	Y	1718	1771	0			46
						90	4	1890	9							
01	18228 X	14219	-0-	-4009	-0-	125	1	11803	3	Y	1795	1762	0	17	1	62
						316	4	1975	9							
02	14392 X	13022	-0-	-1370	-0-	129	1	11247	3	Y	1496	1512	0			46
						1646	9									
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	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					95

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

12	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	75	1	12955	3	Y	1823	1813	0			48
						96	4	2005	9							
01	13619 X	13619	-0-	-0-	-0-	120	1	11304	3	Y	1721	1692	0	16	1	61
						302	4	1893	9							
02	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	114	1	9888	3	Y	1398	1414	0			45
						1538	9									
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	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

12	11377 X	10028	-0-	-1349	-0-	51	1	8765	3	Y	1043	1072	0			27
						65	4	1147	9							
01	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	114	1	10744	3	Y	1324	1293	0	13	1	45
						287	4	1456	9							
02	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	113	1	9781	3	Y	1024	1038	0			31
						1126	9									
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	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					50

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
12	13671	X	8076	-0-	-5595	-0-	42	1	7307	3	Y	611	628	0			16
							55	4	672	9							
01	10819	X	9193	-0-	-1626	-0-	86	1	8093	3	Y	725	709	0	7	1	25
							216	4	798	9							
02	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	100	1	8735	3	Y	753	755	0			23
							828	9									
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	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					47

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
12	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	75	1	13017	3	Y	1753	1779	0			46
							97	4	1928	9							
01	15903	X	13436	-0-	-2467	-0-	118	1	11157	3	Y	1693	1663	0	16	1	60
							299	4	1862	9							
02	14364	X	10813	-0-	-3551	-0-	106	1	9237	3	Y	1336	1354	0			42
							1470	9									
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	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					85

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
12	17515	X	17083	-0-	-432	-0-	86	1	14938	3	Y	1770	1801	0			47
							112	4	1947	9							
01	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	135	1	12699	3	Y	1638	1612	0	16	1	57
							339	4	1802	9							
02	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	124	1	10755	3	Y	1288	1305	0			40
							1417	9									
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	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					61

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
12	8308	X	8147	-0-	-161	-0-	258	1	6755	3	Y	1027	1042	0			36
							4	4	1130	9							
01	8308	X	7058	-0-	-1250	-0-	252	1	5865	3	Y	854	861	0			29
							2	4	939	9							
02	7420	X	5953	-0-	-1467	-0-	232	1	4971	3	Y	681	676	0			34
							1	4	749	9							
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	NO RPT	-0-	-8308	-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 #: 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
12	19572	X	19572	-0-	-0-	-0-	103	1	17732	3	Y	1460	1473	0			38
							131	4	1606	9							
01	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	156	1	14743	3	Y	1506	1477	0	14	1	53
							395	4	1657	9							
02	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	148	1	12843	3	Y	1194	1209	0			38
							1313	9									
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	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					64

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
12	13330	X	9705	-0-	-3625	-0-	51	1	8799	3	Y	718	743	0			20
							65	4	790	9							
01	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	101	1	9518	3	Y	922	900	0	9	1	33
							255	4	1014	9							
02	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	132	1	11468	3	Y	1004	1005	0			32
							1104	9									
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	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					56

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
12	18724	X	18589	-0-	-135	-0-	97	1	16694	3	Y	1522	1544	0			41
							124	4	1674	9							
01	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	173	1	16279	3	Y	1596	1565	0	15	1	57
							435	4	1756	9							
02	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	139	1	12109	3	Y	923	949	0			31
							1015	9									
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	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					88

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
12	15221	X	13573	-0-	-1648	-0-	72	1	12437	3	Y	884	942	0			25
							92	4	972	9							
01	14880	X	7147	-0-	-7733	-0-	65	1	6175	3	Y	674	669	0	7	1	23
							166	4	741	9							
02	13440	X	5290	-0-	-8150	-0-	50	1	4357	3	Y	803	802	0			24
							883	9									
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	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					68

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
12	25638	X	25638	-0-	-0-	-0-	331	1	22240	3	Y	2788	2794	0			16
							3067	9									
01	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	75	1	7196	3	Y	1099	1105	0			10
							1209	9									
02	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	52	1	7721	3	Y	1505	1493	0			22
							1656	9									
03	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	141	1	7029	3	Y	1336	1342	0			16
							1470	9									
04	8100	X	6082	-0-	-2018	-0-	144	1	5011	3	Y	843	833	0			26
							927	9									
05	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	173	1	4523	3	Y	650	659	0			23
							3	4	715	9							
01	6138	X	5011	-0-	-1127	-0-	175	1	4061	3	Y	704	702	0			25
							1	4	774	9							
02	5544	X	5253	-0-	-291	-0-	196	1	4197	3	Y	781	766	0			40
							1	4	859	9							
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	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	732	X	732	-0-	-0-	-0-	11	1	316	3	Y	368	355	0			13
							405	9									
01	T. A.		6699	-0-	6699	6699	117	1	4221	3	Y	2140	2093	0			60
							7	4	2354	9							
02	T. A.		1824	-0-	1824	8523	34	1	1231	3	Y	507	516	0			51
							1	4	558	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	31050					Y	NO RPT					279

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17019	X	1942	-0-	-15077	-0-	33	1	1007	3	Y	819	837	0			28
							1	4	901	9							
01	15624	X	4648	-0-	-10976	-0-	96	1	3439	3	Y	1007	1008	0			27
							5	4	1108	9							
02	14112	X	5182	-0-	-8930	-0-	111	1	3930	3	Y	1036	967	0			96
							1	4	1140	9							
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	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					151

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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

12	19437	X	2921	-0-	-16516	-0-	35	1	1055	3	Y	1664	1690	0			59
							1	4	1830	9							
01	14322	X	3327	-0-	-10995	-0-	57	1	2043	3	Y	1113	1140	0			32
							3	4	1224	9							
02	10920	X	3029	-0-	-7891	-0-	56	1	2000	3	Y	884	833	0			83
							1	4	972	9							
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	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					124

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

12	11532	X	4529	-0-	-7003	-0-	86	1	3583	3	Y	739	708	0	35	1	29
							47	4	813	9							
01	11532	X	4520	-0-	-7012	-0-	88	1	3330	3	Y	731	724	0			36
							298	4	804	9							
02	10416	X	3504	-0-	-6912	-0-	79	1	2687	3	Y	623	618	0			41
							53	4	685	9							
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	NO RPT	-0-	-4929	-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 #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	11174	-0-	-668	-0-	128	1	10186	3	Y	780	745	0	31	1	33
							2	4	858	9							
01	17949	X	9569	-0-	-8380	-0-	161	1	8633	3	Y	701	706	0			28
							4	4	771	9							
02	13496	X	9168	-0-	-4328	-0-	166	1	8277	3	Y	658	652	0			34
							1	4	724	9							
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	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					49

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
12	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	331	1	8658	3	Y	1279	1271	0			46
							5	4	1407	9							
01	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	214	1	4955	3	Y	812	828	0			30
							1	4	893	9							
02	9128	X	4898	-0-	-4230	-0-	188	1	4018	3	Y	628	625	0			33
							1	4	691	9							
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	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	11222	X	2445	-0-	-8777	-0-	35	1	2331	3	Y	72	75	0			1
							79	9									
01	8587	X	5862	-0-	-2725	-0-	58	1	5573	3	Y	210	208	0			3
							231	9									
02	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	42	1	6173	3	Y	902	891	0			14
							992	9									
03	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	117	1	5848	3	Y	714	718	0			10
							785	9									
*04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	127	1	4410	3	Y	704	691	0			23
							774	9									
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	10788	X	5655	-0-	-5133	-0-	30	1	883	3	Y	4311	4354	0			154
							4742	9									
01	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	100	1	3590	3	Y	2132	2223	0			63
							6	4	2345	9							
02	5068	X	4310	-0-	-758	-0-	88	1	3121	3	Y	1000	966	0			97
							1	4	1100	9							
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	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16647	X	1966	-0-	-14681	-0-	31	1	944	3	Y	900	943	0			33
							1	4	990	9							
01	13485	X	3872	-0-	-9613	-0-	75	1	2675	3	Y	1016	1020	0			29
							4	4	1118	9							
02	11872	X	5798	-0-	-6074	-0-	117	1	4112	3	Y	1425	1321	0			133
							1	4	1568	9							
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	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					245

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
12	14167	X	3489	-0-	-10678	-0-	57	1	1694	3	Y	1579	1605	0			60
							1	4	1737	9							
01	12834	X	8075	-0-	-4759	-0-	170	1	6097	3	Y	1635	1645	0			50
							9	4	1799	9							
02	11592	X	7707	-0-	-3885	-0-	172	1	6089	3	Y	1313	1235	0			128
							2	4	1444	9							
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	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					41

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
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	21	1	619	3	Y	808	820	0			29
							889	9									
01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	100	1	3553	3	Y	1410	1400	0			39
							5	4	1551	9							
02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	100	1	3513	3	Y	1253	1174	0			118
							1	4	1378	9							
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	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	274	1	7142	3	Y	720	732	0			26
							4	4	792	9							
01	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	377	1	8742	3	Y	1002	992	0			36
							2	4	1102	9							
02	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	312	1	6662	3	Y	734	732	0			38
							1	4	807	9							
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	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	11656	X	10660	-0-	-996	-0-	220	1	9104	3	Y	1106	1051	0	52	1	43
							119	4	1217	9							
01	13826	X	11654	-0-	-2172	-0-	241	1	9163	3	Y	1298	1279	0			62
							822	4	1428	9							
02	12488	X	8627	-0-	-3861	-0-	213	1	7206	3	Y	969	969	0			62
							142	4	1066	9							
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	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					43

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	186	1	14798	3	Y	1329	1265	0	55	1	50
							3	4	1462	9							
01	16151	X	14249	-0-	-1902	-0-	239	1	12763	3	Y	1128	1138	0			40
							6	4	1241	9							
02	14588	X	13220	-0-	-1368	-0-	241	1	11977	3	Y	910	909	0			41
							1	4	1001	9							
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	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT					58

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	123	1	9769	3	Y	955	916	0	39	1	38
							2	4	1051	9							
01	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	171	1	9148	3	Y	886	891	0			33
							4	4	975	9							
02	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	163	1	8038	3	Y	684	685	0			32
							752	9									
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	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22644	X	22644	-0-	-0-	-0-	87	1	21046	3	Y	1353	1216	0	192	1	43
							23	4	1488	9							
01	20179	X	20179	-0-	-0-	-0-	88	1	18421	3	Y	1501	1493	0			51
							19	4	1651	9							
02	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	81	1	16302	3	Y	1304	1302	0			53
							2	4	1434	9							
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	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					Y	NO RPT					55

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

12	14880	X	10054	-0-	-4826	-0-	39	1	9378	3	Y	570	513	0	81	1	17
							10	4	627	9							
01	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	58	1	12214	3	Y	815	806	0			26
							13	4	897	9							
02	10668	X	10498	-0-	-170	-0-	48	1	9737	3	Y	647	649	0			24
							1	4	712	9							
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	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					31

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

12	15190	X	15021	-0-	-169	-0-	56	1	13516	3	Y	1304	1209	0	191	1	44
							15	4	1434	9							
01	14384	X	14317	-0-	-67	-0-	61	1	12839	3	Y	1275	1274	0			45
							14	4	1403	9							
02	12992	X	12479	-0-	-513	-0-	56	1	11143	3	Y	1163	1160	0			48
							1	4	1279	9							
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	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					55

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

12	10044	X	7081	-0-	-2963	-0-	231	1	6024	3	Y	748	756	0			28
							3	4	823	9							
01	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	283	1	6580	3	Y	847	844	0			31
							2	4	932	9							
02	8512	X	7584	-0-	-928	-0-	302	1	6464	3	Y	743	735	0			39
							1	4	817	9							
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	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	340	1	8868	3	Y	971	981	0			35
							5	4	1068	9							
01	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	338	1	7831	3	Y	955	956	0			34
							2	4	1051	9							
02	8848	X	7690	-0-	-1158	-0-	309	1	6631	3	Y	680	679	0			35
							2	4	748	9							
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	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	14539	X	10041	-0-	-4498	-0-	326	1	8520	3	Y	1082	1096	0			39
							5	4	1190	9							
01	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	297	1	6897	3	Y	977	981	0			35
							2	4	1075	9							
02	13132	X	8103	-0-	-5029	-0-	322	1	6907	3	Y	793	786	0			42
							2	4	872	9							
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	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	186	1	4863	3	Y	966	987	0			34
							3	4	1063	9							
01	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	223	1	5160	3	Y	1045	1043	0			36
							1	4	1150	9							
02	7896	X	5684	-0-	-2212	-0-	212	1	4537	3	Y	849	842	0			43
							1	4	934	9							
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	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	161	1	3354	3	Y	2801	2758	0			76
							2	4	3081	9							
01	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	207	1	3233	3	Y	3183	3141	0	13	1	105
							1	4	3501	9							
02	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	333	1	5471	3	Y	1158	1219	0			44
							5	4	1274	9							
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	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14663	X	2244	-0-	-12419	-0-	73	1	1526	3	Y	585	590	0			15
							1	4	644	9							
01	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	110	1	1723	3	Y	779	766	0	3	1	25
							1	4	857	9							
02	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	42	1	692	3	Y	715	715	0			25
							1	4	787	9							
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	12214	X	8869	-0-	-3345	-0-	189	1	7328	3	Y	1215	1232	0			24
							15	4	1337	9							
01	12214	X	10947	-0-	-1267	-0-	264	1	8790	3	Y	1581	1552	0			53
							154	4	1739	9							
02	11032	X	6530	-0-	-4502	-0-	294	1	5201	3	Y	937	949	0			41
							4	4	1031	9							
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	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					71

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
12	11997	X	11768	-0-	-229	-0-	248	1	9590	3	Y	1737	1754	0			34
							19	4	1911	9							
01	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	345	1	11505	3	Y	1978	1946	0			66
							202	4	2176	9							
02	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	526	1	9290	3	Y	1633	1629	0			70
							7	4	1796	9							
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	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT					108

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
12	17081	X	14155	-0-	-2926	-0-	36	1	13976	3	Y	126	196	0			29
							4	4	139	9							
01	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	66	1	19273	3	Y	574	520	0			83
							6	4	631	9							
02	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	47	1	14207	3	Y	511	507	0			87
							19	4	562	9							
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	NO RPT	-0-	-20026	-0-					Y	NO RPT					260

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
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	NO RPT	-0-	-93	-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 #: 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
12	13733	X	11032	-0-	-2701	-0-	29	1	10906	3	Y	86	127	0			19
							2	4	95	9							
01	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	21	1	6252	3	Y	163	156	0			26
							3	4	179	9							
02	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	36	1	10941	3	Y	346	317	0			55
							14	4	381	9							
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	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	49	1	18342	3	Y	182	220	0			32
							4	4	200	9							
01	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	58	1	16909	3	Y	555	507	0			80
							5	4	611	9							
02	13384	X	11239	-0-	-2145	-0-	35	1	10719	3	Y	428	434	0			74
							14	4	471	9							
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	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					Y	NO RPT					197

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
12	7037	X	655	-0-	-6382	-0-	14	1	305	3	Y	305	292	0			13
							336	9									
01	7037	X	1028	-0-	-6009	-0-	28	1	650	3	Y	316	311	0			18
							2	4	348	9							
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
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	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	10912	X	7230	-0-	-3682	-0-	393	1	6133	3	Y	631	627	0			26
							10	4	694	9							
01	10912	X	8407	-0-	-2505	-0-	495	1	7248	3	Y	590	587	0			29
							15	4	649	9							
02	8680	X	6849	-0-	-1831	-0-	462	1	5734	3	Y	592	589	0			32
							2	4	651	9							
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	NO RPT	-0-	-8401	-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 #: 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
12	24475 X	24475	-0-	-0-	-0-	993	1	20773	3	Y	2450	2446	0			66
						14	4	2695	9							
01	25636 X	25636	-0-	-0-	-0-	1348	1	21060	3	Y	2928	2887	0	12	1	95
						7	4	3221	9							
02	11844 X	9285	-0-	-2559	-0-	420	1	6892	3	Y	1788	1819	0			64
						6	4	1967	9							
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	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					82

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
12	13454 X	1616	-0-	-11838	-0-	5	1	1587	3	Y	22	104	0			16
						24	9									
01	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	4	1	1153	3	Y	53	59	0			10
						58	9									
02	14504 X	593	-0-	-13911	-0-	2	1	559	3	Y	28	32	0			6
						1	4	31	9							
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	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	444	1	6935	3	Y	722	723	0			28
						11	4	794	9							
01	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
02	7504 X	1786	-0-	-5718	-0-	113	1	1406	3	Y	242	230	0			12
						1	4	266	9							
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	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					100

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
12	15142 X	15142	-0-	-0-	-0-	304	1	11762	3	Y	2775	2799	0			54
						23	4	3053	9							
01	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	228	1	7605	3	Y	2324	2300	0			78
						134	4	2556	9							
02	12768 X	8662	-0-	-4106	-0-	361	1	6374	3	Y	1747	1750	0			75
						5	4	1922	9							
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	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT					89

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
12	13735 X	13735	-0-	-0-	-0-	69	1	11859	3	Y	1621	1640	0			32
						24	4	1783	9							
01	12719 X	12719	-0-	-0-	-0-	71	1	10598	3	Y	1695	1670	0			57
						185	4	1865	9							
02	19964 X	12036	-0-	-7928	-0-	351	1	10047	3	Y	1482	1475	0			64
						8	4	1630	9							
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	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					131

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
12	12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	61	1	10438	3	Y	1734	1746	0			31
						21	4	1907	9							
01	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	64	1	9611	3	Y	1525	1508	0			48
						169	4	1678	9							
02	12376 X	10780	-0-	-1596	-0-	315	1	9008	3	Y	1318	1313	0			53
						7	4	1450	9							
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	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					94

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
12	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	33	1	4451	3	Y	1102	1099	0			14
						1	4	1212	9							
01	5301 X	4236	-0-	-1065	-0-	24	1	3260	3	Y	862	867	0			9
						4	4	948	9							
02	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	47	1	6371	3	Y	2210	2188	0			31
						13	4	2431	9							
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	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					56

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
12	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	137	1	5327	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
01	17493 X	17493	-0-	-0-	-0-	502	1	16698	3	Y	-0-					-0-
						293	4									
02	2800 N	11295	-0-	8495	8495	605	1	10682	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
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	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					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 #: 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
12	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	109	1	2292	3	Y	2418	2418	0			65
							2	4	2660	9							
01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	176	1	2745	3	Y	1709	1711	0	7	1	56
							1	4	1880	9							
02	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	255	1	4191	3	Y	1326	1336	0			46
							4	4	1459	9							
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	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					59

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
12	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	506	1	10586	3	Y	3257	3291	0			90
							7	4	3583	9							
01	20119	X	10349	-0-	-9770	-0-	425	1	6636	3	Y	2987	2966	0	12	1	99
							2	4	3286	9							
02	18172	X	17767	-0-	-405	-0-	742	1	12177	3	Y	4397	4341	0			155
							11	4	4837	9							
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	NO RPT	-0-	-15686	-0-					Y	NO RPT					105

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
12	12586	X	9582	-0-	-3004	-0-	26	1	9229	3	Y	292	287	0			26
							6	4	321	9							
01	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	21	1	7399	3	Y	216	223	0			19
							3	4	238	9							
02	10304	X	9408	-0-	-896	-0-	26	1	9111	3	Y	246	236	0			29
							271	9									
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	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					69

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
12	17362	X	17362	-0-	-0-	-0-	46	1	16921	3	Y	347	358	0			34
							13	4	382	9							
01	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	44	1	16388	3	Y	317	323	0			28
							8	4	349	9							
02	18872	X	17449	-0-	-1423	-0-	49	1	17082	3	Y	289	283	0			34
							318	9									
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	17391	X	NO RPT	-0-	-17391	-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 #: 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
12	11377	X	9374	-0-	-2003	-0-	26	1	9030	3	Y	284	279	0			25
							6	4	312	9							
01	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	21	1	7648	3	Y	222	228	0			19
							3	4	244	9							
02	10192	X	6914	-0-	-3278	-0-	19	1	6686	3	Y	190	187	0			22
							209	9									
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	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	15128	X	12000	-0-	-3128	-0-	31	1	11611	3	Y	317	315	0			28
							9	4	349	9							
01	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	28	1	10753	3	Y	271	276	0			23
							6	4	298	9							
02	14168	X	9922	-0-	-4246	-0-	28	1	9635	3	Y	235	230	0			28
							259	9									
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	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					57

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
12	14508	X	14167	-0-	-341	-0-	53	1	12935	3	Y	1059	953	0	151	1	29
							14	4	1165	9							
01	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	61	1	12639	3	Y	1212	1205	0			36
							13	4	1333	9							
02	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	54	1	10760	3	Y	984	985	0			35
							1	4	1082	9							
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	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-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
12	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	43	1	15832	3	Y	376	383	0			34
							12	4	414	9							
01	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	38	1	14429	3	Y	329	336	0			27
							8	4	362	9							
02	20412	X	13136	-0-	-7276	-0-	37	1	12791	3	Y	280	275	0			32
							308	9									
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	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					58

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
12	16120	X	16076	-0-	-44	-0-	60	1	14556	3	Y	1313	1187	0	188	1	40
							16	4	1444	9							
01	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	74	1	15416	3	Y	1650	1637	0			53
							16	4	1815	9							
02	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	65	1	13167	3	Y	1424	1422	0			55
							2	4	1566	9							
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	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					68

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
12	31289	X	31289	-0-	-0-	-0-	343	1	27283	3	Y	3325	3155	0	137	1	128
							5	4	3658	9							
01	30938	X	29054	-0-	-1884	-0-	471	1	25161	3	Y	3101	3118	0			111
							11	4	3411	9							
02	27944	X	25535	-0-	-2409	-0-	449	1	22265	3	Y	2564	2557	0			118
							1	4	2820	9							
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	NO RPT	-0-	-30938	-0-					Y	NO RPT					163

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
12	30070	X	26521	-0-	-3549	-0-	296	1	23505	3	Y	2469	2346	0	102	1	97
							4	4	2716	9							
01	27094	X	25219	-0-	-1875	-0-	414	1	22127	3	Y	2425	2433	0			89
							10	4	2668	9							
02	24472	X	21682	-0-	-2790	-0-	386	1	19119	3	Y	1978	1974	0			93
							1	4	2176	9							
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	NO RPT	-0-	-26505	-0-					Y	NO RPT					132

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
12	18925	X	18925	-0-	-0-	-0-	73	1	17540	3	Y	1175	1055	0	167	1	34
							19	4	1293	9							
01	18229	X	18229	-0-	-0-	-0-	80	1	16736	3	Y	1268	1263	0			39
							18	4	1395	9							
02	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	71	1	14353	3	Y	1103	1102	0			40
							2	4	1213	9							
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	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT					49

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
12	17557 X	17557	-0-	-0-	-0-	67	1	16243	3	Y	1117	1005	0	159	1	33
						18	4	1229	9							
01	17204 X	17204	-0-	-0-	-0-	75	1	15720	3	Y	1265	1258	0			40
						17	4	1392	9							
02	14630 X	14630	-0-	-0-	-0-	66	1	13407	3	Y	1050	1050	0			40
						2	4	1155	9							
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	15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					49

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

12	14725 X	14151	-0-	-574	-0-	54	1	13128	3	Y	868	783	0	124	1	25
						14	4	955	9							
01	15098 X	15098	-0-	-0-	-0-	66	1	13817	3	Y	1091	1082	0			34
						15	4	1200	9							
02	13055 X	13055	-0-	-0-	-0-	59	1	11963	3	Y	937	936	0			35
						2	4	1031	9							
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	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

12	27029 X	27029	-0-	-0-	-0-	136	1	24194	3	Y	2454	2438	0			131
						2699	9									
01	27683 X	25711	-0-	-1972	-0-	111	1	23321	3	Y	2072	2087	0			116
						2279	9									
02	25004 X	22053	-0-	-2951	-0-	116	1	20077	3	Y	1691	1686	0			121
						1860	9									
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	NO RPT	-0-	-26877	-0-					Y	NO RPT					191

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

12	19530 X	18643	-0-	-887	-0-	95	1	16978	3	Y	1427	1437	0			78
						1570	9									
01	17980 X	17299	-0-	-681	-0-	75	1	15652	3	Y	1429	1427	0			80
						1572	9									
02	16240 X	15407	-0-	-833	-0-	81	1	14010	3	Y	1196	1189	0			87
						1316	9									
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	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT					150

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
12	20615	X	19519	-0-	-1096	-0-	99	1	17645	3	Y	1614	1610	0			88
							1775	9									
01	21669	X	18875	-0-	-2794	-0-	82	1	17097	3	Y	1542	1543	0			87
							1696	9									
02	19488	X	16625	-0-	-2863	-0-	87	1	15146	3	Y	1265	1260	0			92
							1392	9									
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	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					167

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	60	1	14560	3	Y	1248	1122	0	177	1	39
							16	4	1373	9							
01	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	61	1	12893	3	Y	1253	1251	0			41
							14	4	1378	9							
02	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	59	1	11969	3	Y	1184	1179	0			46
							2	4	1302	9							
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	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19344	X	19104	-0-	-240	-0-	96	1	17176	3	Y	1665	1654	0			91
							1832	9									
01	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	81	1	16947	3	Y	1459	1466	0			84
							1605	9									
02	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	81	1	14005	3	Y	1128	1128	0			84
							1241	9									
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	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					131

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21328	X	18957	-0-	-2371	-0-	53	1	17512	3	Y	1242	1299	0			47
							26	4	1366	9							
01	24459	X	17847	-0-	-6612	-0-	49	1	16366	3	Y	1251	1234	0			64
							56	4	1376	9							
02	22092	X	15163	-0-	-6929	-0-	42	1	13933	3	Y	1027	1048	0			43
							58	4	1130	9							
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	NO RPT	-0-	-18848	-0-					Y	NO RPT					55

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
12	25823 X	24871	-0-	-952	-0-	69	1	22755	3	Y	1830	1839	0			72
						34	4	2013	9							
01	27466 X	23877	-0-	-3589	-0-	66	1	21873	3	Y	1694	1674	0			92
						75	4	1863	9							
02	24808 X	20934	-0-	-3874	-0-	58	1	19258	3	Y	1397	1426	0			63
						81	4	1537	9							
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	NO RPT	-0-	-24924	-0-					Y	NO RPT					88

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
12	24304 X	21907	-0-	-2397	-0-	60	1	20001	3	Y	1651	1679	0			64
						30	4	1816	9							
01	21155 X	21155	-0-	-0-	-0-	58	1	19092	3	Y	1764	1734	0			94
						65	4	1940	9							
02	18067 X	18067	-0-	-0-	-0-	49	1	16355	3	Y	1449	1478	0			65
						69	4	1594	9							
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	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					82

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
12	25699 X	22784	-0-	-2915	-0-	63	1	20872	3	Y	1653	1662	0			65
						31	4	1818	9							
01	23808 X	21663	-0-	-2145	-0-	60	1	19790	3	Y	1587	1565	0			87
						67	4	1746	9							
02	21504 X	18797	-0-	-2707	-0-	52	1	17248	3	Y	1295	1321	0			61
						72	4	1425	9							
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	NO RPT	-0-	-22754	-0-					Y	NO RPT					82

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
12	22475 X	19885	-0-	-2590	-0-	55	1	18469	3	Y	1212	1215	0			48
						28	4	1333	9							
01	18249 X	18249	-0-	-0-	-0-	51	1	16876	3	Y	1150	1134	0			64
						57	4	1265	9							
02	15532 X	15532	-0-	-0-	-0-	43	1	14390	3	Y	944	962	0			46
						61	4	1038	9							
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	16926 X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT					57

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
12	28272	X	25378	-0-	-2894	-0-	70	1	23193	3	Y	1891	1892	0			72
							35	4	2080	9							
01	24900	X	24900	-0-	-0-	-0-	68	1	22630	3	Y	1932	1900	0			104
							77	4	2125	9							
02	21573	X	21573	-0-	-0-	-0-	59	1	19698	3	Y	1575	1607	0			72
							83	4	1733	9							
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	20088	X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					Y	NO RPT					92

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
12	22295	X	22295	-0-	-0-	-0-	86	1	20738	3	Y	1317	1179	0	186	1	40
							22	4	1449	9							
01	21648	X	21648	-0-	-0-	-0-	95	1	19947	3	Y	1441	1434	0			47
							21	4	1585	9							
02	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	85	1	17026	3	Y	1199	1200	0			46
							2	4	1319	9							
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	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					Y	NO RPT					56

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
12	4712	X	3795	-0-	-917	-0-	187	1	2930	3	Y	612	618	0			26
							5	4	673	9							
01	4743	X	3887	-0-	-856	-0-	206	1	3011	3	Y	604	600	0			30
							6	4	664	9							
02	4284	X	1386	-0-	-2898	-0-	79	1	976	3	Y	301	313	0			18
							331	9									
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	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	445	1	14960	3	Y	2202	2205	0			52
							1	4	2422	9							
01	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	235	1	5791	3	Y	702	692	0			62
							157	4	772	9							
02	10472	X	7537	-0-	-2935	-0-	190	1	6171	3	Y	1057	1073	0			46
							13	4	1163	9							
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	NO RPT	-0-	-11780	-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 #: 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
12	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	663	1	13852	3	Y	2233	2265	0			61
							9	4	2456	9							
01	16895	X	12229	-0-	-4666	-0-	585	1	9136	3	Y	2277	2255	0	9	1	74
							3	4	2505	9							
02	15260	X	9077	-0-	-6183	-0-	393	1	6460	3	Y	2016	2019	0			71
							6	4	2218	9							
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	NO RPT	-0-	-17887	-0-					Y	NO RPT					69

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
12	6386	X	2688	-0-	-3698	-0-	45	1	948	3	Y	1540	1571	0			44
							1	4	1694	9							
01	6386	X	1814	-0-	-4572	-0-	35	1	536	3	Y	1130	1131	0	5	1	38
							1243	9									
02	4088	X	2247	-0-	-1841	-0-	45	1	747	3	Y	1322	1313	0			47
							1	4	1454	9							
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	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					384

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
12	9114	X	8327	-0-	-787	-0-	196	1	4098	3	Y	3664	3634	0			99
							3	4	4030	9							
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	118	1	1842	3	Y	1939	1965	0	8	1	65
							1	4	2133	9							
02	2968	X	1256	-0-	-1712	-0-	36	1	587	3	Y	575	617	0			23
							633	9									
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	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	16492	X	7855	-0-	-8637	-0-	194	1	6535	3	Y	1023	1046	0			24
							1	4	1125	9							
01	18724	X	9038	-0-	-9686	-0-	317	1	7788	3	Y	656	624	0			56
							211	4	722	9							
02	16912	X	8952	-0-	-7960	-0-	239	1	7727	3	Y	882	899	0			39
							16	4	970	9							
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	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					48

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
12	14880	X	14398	-0-	-482	-0-	55	1	13171	3	Y	1053	946	0	150	1	31
							14	4	1158	9							
01	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	57	1	12090	3	Y	1234	1226	0			39
							13	4	1357	9							
02	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	56	1	11294	3	Y	1060	1059	0			40
							1	4	1166	9							
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	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					38

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
12	16244	X	15649	-0-	-595	-0-	172	1	13717	3	Y	1597	1513	0	66	1	62
							3	4	1757	9							
01	17546	X	14245	-0-	-3301	-0-	233	1	12400	3	Y	1461	1470	0			53
							5	4	1607	9							
02	15848	X	14133	-0-	-1715	-0-	252	1	12505	3	Y	1250	1245	0			58
							1	4	1375	9							
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	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT					77

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
12	15283	X	13751	-0-	-1532	-0-	52	1	12686	3	Y	908	829	0	131	1	29
							14	4	999	9							
01	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	65	1	13566	3	Y	1154	1145	0			38
							14	4	1269	9							
02	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	58	1	11740	3	Y	1018	1016	0			40
							2	4	1120	9							
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	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					44

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
12	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	38	1	801	3	Y	1277	1280	0			36
							1	4	1405	9							
01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	52	1	809	3	Y	1593	1570	0	7	1	52
							1752	9									
02	1876	X	1628	-0-	-248	-0-	37	1	599	3	Y	902	921	0			33
							992	9									
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	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
12	8432	X	7385	-0-	-1047	-0-	234	1	4896	3	Y	2047	2057	0			54
							3	4	2252	9							
01	8432	X	5527	-0-	-2905	-0-	202	1	3147	3	Y	1979	1962	0	8	1	63
							1	4	2177	9							
02	7616	X	6527	-0-	-1089	-0-	160	1	2624	3	Y	3401	3347	0			117
							2	4	3741	9							
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	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					95

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
12	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	31	1	2159	3	Y	628	573	0	68	1	51
							1	4	691	9							
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	24	1	1733	3	Y	487	477	0			61
							536	9									
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	27	1	1654	3	Y	354	362	0			53
							389	9									
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	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					47

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
12	12617	X	1426	-0-	-11191	-0-	17	1	1188	3	Y	200	173	0	21	1	14
							1	4	220	9							
01	9486	X	5857	-0-	-3629	-0-	66	1	4757	3	Y	939	848	0			105
							1	4	1033	9							
02	8568	X	4664	-0-	-3904	-0-	60	1	3693	3	Y	827	817	0			115
							1	4	910	9							
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	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					56

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
12	16471	X	16471	-0-	-0-	-0-	391	1	14340	3	Y	1581	1573	0			43
							1	4	1739	9							
01	18290	X	16131	-0-	-2159	-0-	347	1	13743	3	Y	1839	1826	0	9	1	47
							18	4	2023	9							
02	16520	X	14632	-0-	-1888	-0-	449	1	12733	3	Y	1317	1307	0			57
							1	4	1449	9							
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	NO RPT	-0-	-16306	-0-					Y	NO RPT					123

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
12	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	75	1	10970	3	Y	1409	1419	0			33
							1	4	1550	9							
01	10013	X	7107	-0-	-2906	-0-	132	1	6175	3	Y	576	559	0			50
							166	4	634	9							
02	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	23	1	8547	3	Y	948	957	0			41
							18	4	1043	9							
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	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	22912	X	22912	-0-	-0-	-0-	189	1	17170	3	Y	5038	5049	0			120
							11	4	5542	9							
01	28802	X	28802	-0-	-0-	-0-	405	1	21215	3	Y	6490	6407	0			203
							43	4	7139	9							
02	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	411	1	9691	3	Y	4086	4124	0			165
							4	4	4495	9							
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	NO RPT	-0-	-28799	-0-					Y	NO RPT					108

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
12	3100	N	18697	-0-	15597	21572	190	1	17124	3	Y	1248	1248	0			30
							10	4	1373	9							
01	39047	X	17475	-0-	-21572	-0-	305	1	15949	3	Y	1081	1076	0			35
							32	4	1189	9							
02	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	432	1	10174	3	Y	913	910	0			38
							4	4	1004	9							
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	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					81

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
12	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	17	1	1250	3	Y	292	299	0	36	1	26
							1	4	321	9							
01	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	56	1	4106	3	Y	937	857	0			106
							1	4	1031	9							
02	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	69	1	4216	3	Y	1111	1066	0			151
							1	4	1222	9							
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	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					102

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	7577					Y	NO RPT					102

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

12	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
01	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
02	3640 X	-0-	-0-	-3640	-0-					Y	-0-					-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

12	15594 X	15594	-0-	-0-	-0-	859	1	13405	3	Y	1190	1201	0			46
						21	4	1309	9							
01	14322 X	14145	-0-	-177	-0-	828	1	12130	3	Y	1055	1053	0			48
						26	4	1161	9							
02	12936 X	3322	-0-	-9614	-0-	214	1	2654	3	Y	412	440	0			20
						1	4	453	9							
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	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963

12	13082 X	2913	-0-	-10169	-0-	53	1	2233	3	Y	561	568	0	12	1	5
						10	4	617	9							
01	14632 X	8402	-0-	-6230	-0-	234	1	7057	3	Y	991	986	0			10
						21	4	1090	9							
02	15687 X	15687	-0-	-0-	-0-	259	1	13517	3	Y	1732	1718	0			24
						6	4	1905	9							
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	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

12	14880 X	10187	-0-	-4693	-0-	191	1	8005	3	Y	1777	1765	0	39	1	25
						36	4	1955	9							
01	14880 X	6603	-0-	-8277	-0-	164	1	4963	3	Y	1328	1336	0			17
						15	4	1461	9							
02	12992 X	10025	-0-	-2967	-0-	149	1	7792	3	Y	1892	1880	0			29
						3	4	2081	9							
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	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	32	1	10840	3	Y	1120	1120	0			30
						1232	9									
01	13905 X	13905	-0-	-0-	-0-	37	1	12184	3	Y	1516	1501	0	7	1	38
						16	4	1668	9							
02	11788 X	11179	-0-	-609	-0-	43	1	10153	3	Y	894	894	0			38
						983	9									
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	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556 X	7093	-0-	-1463	-0-	350	1	6225	3	Y	467	486	0			10
						4	4	514	9							
01	13857 X	6949	-0-	-6908	-0-	351	1	6065	3	Y	474	471	0			13
						12	4	521	9							
02	12516 X	5887	-0-	-6629	-0-	224	1	5266	3	Y	359	360	0			12
						2	4	395	9							
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	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19995 X	16292	-0-	-3703	-0-	326	1	13722	3	Y	1984	1966	0	44	1	28
						62	4	2182	9							
01	19995 X	13700	-0-	-6295	-0-	377	1	11412	3	Y	1705	1710	0			23
						35	4	1876	9							
02	15876 X	9716	-0-	-6160	-0-	155	1	8109	3	Y	1316	1317	0			22
						4	4	1448	9							
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	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	17307 X	17307	-0-	-0-	-0-	319	1	13436	3	Y	3174	3136	0	70	1	48
						61	4	3491	9							
01	25048 X	10423	-0-	-14625	-0-	257	1	7779	3	Y	2148	2165	0			31
						24	4	2363	9							
02	22624 X	8887	-0-	-13737	-0-	142	1	7407	3	Y	1214	1224	0			21
						3	4	1335	9							
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	NO RPT	-0-	-16647	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
12	16232	X	16232	-0-	-0-	-0-	673	1	12252	3	Y	2967	2976	0			71
							43	4	3264	9							
01	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	342	1	8550	3	Y	2216	2232	0			55
							32	4	2438	9							
02	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	545	1	10042	3	Y	2245	2237	0			63
							197	4	2470	9							
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	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					116

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
12	27869	X	14299	-0-	-13570	-0-	620	1	11293	3	Y	2133	2119	0			51
							40	4	2346	9							
01	19282	X	10471	-0-	-8811	-0-	328	1	8181	3	Y	1756	1763	0			44
							30	4	1932	9							
02	17416	X	13225	-0-	-4191	-0-	565	1	10424	3	Y	1846	1838	0			52
							205	4	2031	9							
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	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					93

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
12	5456	X	1499	-0-	-3957	-0-	15	1	1369	3	Y	104	117	0			2
							1	4	114	9							
01	4929	X	1552	-0-	-3377	-0-	26	1	1401	3	Y	111	110	0			3
							3	4	122	9							
02	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	207	1	4880	3	Y	472	457	0			18
							2	4	519	9							
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	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					52

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
12	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	65	1	9587	3	Y	1112	1127	0			28
							1	4	1223	9							
01	11470	X	6430	-0-	-5040	-0-	119	1	5617	3	Y	492	475	0			45
							153	4	541	9							
02	24353	X	24353	-0-	-0-	-0-	59	1	21781	3	Y	2244	2192	0			97
							45	4	2468	9							
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	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE 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
12	12431 X	11640	-0-	-791	-0-	71	1	10440	3	Y	1025	1143	0			25
						1	4	1128	9							
01	11842 X	4670	-0-	-7172	-0-	88	1	4112	3	Y	326	324	0			27
						111	4	359	9							
02	10696 X	10565	-0-	-131	-0-	26	1	9536	3	Y	894	885	0			36
						20	4	983	9							
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	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					52

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
12	16951 X	16951	-0-	-0-	-0-	103	1	15234	3	Y	1465	1489	0			37
						2	4	1612	9							
01	16213 X	11063	-0-	-5150	-0-	208	1	9828	3	Y	691	666	0			62
						267	4	760	9							
02	14644 X	13727	-0-	-917	-0-	34	1	12517	3	Y	1045	1059	0			48
						26	4	1150	9							
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	NO RPT	-0-	-16213	-0-					Y	NO RPT					54

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
12	15934 X	15827	-0-	-107	-0-	98	1	14443	3	Y	1167	1185	0			29
						2	4	1284	9							
01	18011 X	12504	-0-	-5507	-0-	239	1	11253	3	Y	643	617	0			55
						305	4	707	9							
02	16268 X	14153	-0-	-2115	-0-	36	1	13118	3	Y	884	901	0			38
						27	4	972	9							
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	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT					48

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
12	20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	121	1	17892	3	Y	1822	1848	0			42
						2	4	2004	9							
01	21297 X	12667	-0-	-8630	-0-	237	1	11211	3	Y	831	802	0			71
						305	4	914	9							
02	19236 X	15607	-0-	-3629	-0-	39	1	14136	3	Y	1275	1291	0			55
						29	4	1403	9							
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	NO RPT	-0-	-19840	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
12	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	530	1	9427	3	Y	724	724	0			15
							6	4	796	9							
01	12617	X	10432	-0-	-2185	-0-	522	1	9039	3	Y	775	768	0			22
							18	4	853	9							
02	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	509	1	12014	3	Y	804	796	0			30
							5	4	884	9							
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	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					75

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
12	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	320	1	5696	3	Y	531	519	0			12
							4	4	584	9							
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	179	1	3089	3	Y	644	636	0			20
							6	4	708	9							
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	141	1	3307	3	Y	631	626	0			25
							1	4	694	9							
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	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					81

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
12	11997	X	7980	-0-	-4017	-0-	45	1	6661	3	Y	1157	1184	0			29
							1	4	1273	9							
01	11997	X	2294	-0-	-9703	-0-	41	1	1927	3	Y	249	254	0			24
							52	4	274	9							
02	10836	X	6943	-0-	-3893	-0-	16	1	5915	3	Y	909	894	0			39
							12	4	1000	9							
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	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	328	1	5977	3	Y	649	641	0			13
							21	4	714	9							
01	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	253	1	6304	3	Y	1238	1223	0			28
							23	4	1362	9							
02	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	552	1	10181	3	Y	1179	1175	0			32
							200	4	1297	9							
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	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
12	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	803	1	14640	3	Y	1718	1718	0			41
							52	4	1890	9							
01	21189	X	21189	-0-	-0-	-0-	734	1	18327	3	Y	1873	1867	0			47
							68	4	2060	9							
02	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	754	1	13901	3	Y	1433	1439	0			41
							273	4	1576	9							
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	NO RPT	-0-	-21204	-0-					Y	NO RPT					71

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
12	14136	X	13984	-0-	-152	-0-	582	1	10612	3	Y	2502	2496	0			58
							38	4	2752	9							
01	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	558	1	13938	3	Y	2394	2395	0			57
							52	4	2633	9							
02	13468	X	8039	-0-	-5429	-0-	344	1	6354	3	Y	1105	1132	0			30
							125	4	1216	9							
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	NO RPT	-0-	-17174	-0-					Y	NO RPT					43

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
12	9548	X	9362	-0-	-186	-0-	481	1	8550	3	Y	296	297	0			11
							5	4	326	9							
01	9548	X	9306	-0-	-242	-0-	488	1	8440	3	Y	328	324	0			15
							17	4	361	9							
02	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	390	1	9206	3	Y	322	319	0			18
							4	4	354	9							
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	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	640	1	11395	3	Y	2233	2310	0			55
							7	4	2456	9							
01	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	554	1	9587	3	Y	1749	1749	0			55
							19	4	1924	9							
02	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	454	1	10705	3	Y	729	755	0			29
							4	4	802	9							
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	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					119

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 7177 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	10988	-0-	7888	14401	135	1	9460	3	Y	1262	1130	0	136	1	96
							5	4	1388	9							
01	15489	X	1088	-0-	-14401	-0-	14	1	983	3	Y	83	160	0			19
							91	9									
02	3276	X	2682	-0-	-594	-0-	37	1	2258	3	Y	352	326	0			45
							387	9									
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	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	290	1	12168	3	Y	2838	2750	0	61	1	42
							55	4	3122	9							
01	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	431	1	13042	3	Y	3051	3050	0			43
							39	4	3356	9							
02	20577	X	20577	-0-	-0-	-0-	317	1	16545	3	Y	3371	3358	0			56
							7	4	3708	9							
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	NO RPT	-0-	-16864	-0-					Y	NO RPT					43

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
12	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	94	1	13936	3	Y	1126	1123	0			26
							2	4	1239	9							
01	11129	X	2888	-0-	-8241	-0-	54	1	2537	3	Y	207	215	0			18
							69	4	228	9							
02	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	26	1	9348	3	Y	950	929	0			39
							19	4	1045	9							
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	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT					47

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
12	37762	X	37762	-0-	-0-	-0-	1640	1	29887	3	Y	5572	5550	0			132
							106	4	6129	9							
01	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	623	1	15531	3	Y	3281	3331	0			82
							57	4	3609	9							
02	18550	X	18550	-0-	-0-	-0-	779	1	14368	3	Y	2837	2839	0			80
							282	4	3121	9							
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	NO RPT	-0-	-18166	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
12	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	43	1	6354	3	Y	1084	1116	0			25
							1	4	1192	9							
01	9269	X	3546	-0-	-5723	-0-	63	1	2993	3	Y	371	364	0			32
							82	4	408	9							
02	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	27	1	9779	3	Y	1442	1414	0			60
							20	4	1586	9							
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	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					80

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
12	20460	X	9352	-0-	-11108	-0-	450	1	8011	3	Y	805	840	0			20
							5	4	886	9							
01	20460	X	7892	-0-	-12568	-0-	383	1	6647	3	Y	771	767	0			24
							14	4	848	9							
02	17304	X	6459	-0-	-10845	-0-	234	1	5515	3	Y	644	643	0			25
							2	4	708	9							
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	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					110

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
12	19344	X	5028	-0-	-14316	-0-	218	1	3871	3	Y	852	849	0			19
							2	4	937	9							
01	19406	X	15714	-0-	-3692	-0-	739	1	12794	3	Y	1959	1918	0			60
							26	4	2155	9							
02	17528	X	13673	-0-	-3855	-0-	490	1	11551	3	Y	1479	1480	0			59
							5	4	1627	9							
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	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					184

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
12	15283	X	11093	-0-	-4190	-0-	65	1	9569	3	Y	1325	1348	0			33
							1	4	1458	9							
01	7378	X	3297	-0-	-4081	-0-	61	1	2865	3	Y	267	274	0			26
							77	4	294	9							
02	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	32	1	11979	3	Y	1325	1294	0			57
							25	4	1458	9							
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	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	7967	X	4511	-0-	-3456	-0-	54	1	3753	3	Y	638	569	0	68	1	49
							2	4	702	9							
01	7967	X	3763	-0-	-4204	-0-	44	1	3111	3	Y	553	536	0			66
							608	9									
02	7196	X	2834	-0-	-4362	-0-	39	1	2327	3	Y	425	430	0			61
							468	9									
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	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					126

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
12	24304	X	13607	-0-	-10697	-0-	71	1	12151	3	Y	1220	1220	0			29
							43	4	1342	9							
01	18786	X	15935	-0-	-2851	-0-	74	1	13870	3	Y	1764	1750	0			43
							51	4	1940	9							
02	16968	X	13858	-0-	-3110	-0-	129	1	11958	3	Y	1397	1401	0			39
							234	4	1537	9							
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	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT					78

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
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	29	27	0			2
							1	4	32	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19663	X	19663	-0-	-0-	-0-	111	1	16444	3	Y	2824	2772	0			65
							2	4	3106	9							
01	14477	X	2974	-0-	-11503	-0-	53	1	2511	3	Y	311	345	0			31
							68	4	342	9							
02	19609	X	19609	-0-	-0-	-0-	45	1	16831	3	Y	2453	2381	0			103
							35	4	2698	9							
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	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13268	X	6422	-0-	-6846	-0-	34	1	5100	3	Y	1170	1189	0			30
							1	4	1287	9							
01	8556	X	2079	-0-	-6477	-0-	36	1	1688	3	Y	281	284	0			27
							46	4	309	9							
02	21663	X	21663	-0-	-0-	-0-	50	1	18675	3	Y	2635	2550	0			112
							39	4	2899	9							
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	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13516	X	11193	-0-	-2323	-0-	68	1	9945	3	Y	1072	1087	0			25
							1	4	1179	9							
01	11439	X	4318	-0-	-7121	-0-	82	1	3836	3	Y	269	270	0			24
							104	4	296	9							
02	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	36	1	13241	3	Y	1029	1010	0			43
							27	4	1132	9							
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	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					85

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
12	11532	X	10086	-0-	-1446	-0-	59	1	8704	3	Y	1202	1221	0			29
							1	4	1322	9							
01	16368	X	3633	-0-	-12735	-0-	67	1	3136	3	Y	314	315	0			28
							85	4	345	9							
02	14784	X	8517	-0-	-6267	-0-	21	1	7430	3	Y	955	942	0			41
							15	4	1051	9							
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	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					81

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
12	24128	X	24128	-0-	-0-	-0-	230	1	20884	3	Y	2728	2809	0			66
							13	4	3001	9							
01	21824	X	12635	-0-	-9189	-0-	211	1	11068	3	Y	1212	1239	0			39
							23	4	1333	9							
02	19712	X	10608	-0-	-9104	-0-	385	1	9085	3	Y	1031	1029	0			41
							4	4	1134	9							
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	NO RPT	-0-	-21824	-0-					Y	NO RPT					129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	14B2 EXT	51916	-0-	51916	187860	77	1	45707	3	Y	5574	5553	0	15	1	50
						1	4	6131	9							
01	14B2 EXT	46722	-0-	46722	234582	82	1	40894	3	Y	5210	5170	0	36	1	54
						15	4	5731	9							
*02	276430 X	41848	-0-	-234582	-0-	724	1	36411	3	Y	4276	4229	0			101
						9	4	4704	9							
*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	23312 X	NO RPT	-0-	-23312	-0-					Y	NO RPT					137

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
12	15407 X	11710	-0-	-3697	-0-	70	1	10251	3	Y	1262	1283	0			31
						1	4	1388	9							
01	13609 X	719	-0-	-12890	-0-	13	1	627	3	Y	56	79	0			8
						17	4	62	9							
02	12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	30	1	11339	3	Y	1222	1178	0			52
						24	4	1344	9							
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	11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					74

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
12	13392 X	9516	-0-	-3876	-0-	57	1	8383	3	Y	977	990	0			25
						1	4	1075	9							
01	11284 X	5508	-0-	-5776	-0-	103	1	4826	3	Y	408	396	0			37
						130	4	449	9							
02	10192 X	7981	-0-	-2211	-0-	18	1	6990	3	Y	871	869	0			39
						15	4	958	9							
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	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					79

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
12	11687 X	9611	-0-	-2076	-0-	55	1	8147	3	Y	1280	1301	0			31
						1	4	1408	9							
01	9052 X	7669	-0-	-1383	-0-	139	1	6552	3	Y	727	695	0			63
						178	4	800	9							
02	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	20	1	7534	3	Y	991	1011	0			43
						16	4	1090	9							
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	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH 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
12	4526	X	2289	-0-	-2237	-0-	194	1	1797	3	Y	271	297	0			23
							298	9									
01	4526	X	2573	-0-	-1953	-0-	235	1	1997	3	Y	310	295	0			38
							341	9									
02	3388	X	2522	-0-	-866	-0-	279	1	1983	3	Y	236	239	0			35
							260	9									
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	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	12741	X	11419	-0-	-1322	-0-	65	1	9586	3	Y	1606	1625	0			36
							1	4	1767	9							
01	10385	X	6650	-0-	-3735	-0-	119	1	5612	3	Y	697	674	0			59
							152	4	767	9							
02	9380	X	9092	-0-	-288	-0-	21	1	7801	3	Y	1140	1151	0			48
							16	4	1254	9							
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	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					73

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
12	14B2 EXT		58772	-0-	58772	194810	88	1	51949	3	Y	6122	6102	0	16	1	54
							1	4	6734	9							
01	14B2 EXT		43969	-0-	43969	238779	80	1	39926	3	Y	3589	3581	0	25	1	37
							15	4	3948	9							
*02	277657	X	38878	-0-	-238779	-0-	693	1	34900	3	Y	2978	2945	0			70
							9	4	3276	9							
*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	NO RPT	-0-	-94364	-0-					Y	NO RPT					75

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
12	14B2 EXT		51086	-0-	51086	146463	79	1	46649	3	Y	3962	3955	0	10	1	35
							4358	9									
01	14B2 EXT		32464	-0-	32464	178927	60	1	29700	3	Y	2448	2441	0	17	1	25
							11	4	2693	9							
*02	209469	X	30542	-0-	-178927	-0-	77	1	28271	3	Y	1988	1967	0			46
							7	4	2187	9							
*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	NO RPT	-0-	-47802	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
12	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	489	1	8698	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	T. A.		19994	-0-	19994	19994	1077	1	18652	3	Y	206	200	0			6
							38	4	227	9							
02	T. A.		12175	-0-	12175	32169	470	1	11100	3	Y	545	531	0			20
							5	4	600	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	56511					Y	NO RPT					77

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7706 PERF. N/A

12	0	W	27037	-0-	27037	318239	19	1	25535	3	N	1346	1348	0			9
							2	4	1481	9							
01	0	W	19870	-0-	19870	338109	20	1	18776	3	N	975	970	0			14
							1	4	1073	9							
02	0	W	13494	-0-	13494	351603	37	1	12768	3	N	626	633	0			7
							689	9									
03	0	W	13759	-0-	13759	365362	28	1	12786	3	N	800	792	0	3	1	12
							65	4	880	9							
04	0	W	13651	-0-	13651	379013	20	1	12620	3	N	906	889	0			29
							14	4	997	9							
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	379013					N	NO RPT					29

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277592 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

12	5115	X	4198	-0-	-917	-0-	223	1	3536	3	Y	394	368	0	16	1	34
							6	4	433	9							
01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	155	1	3571	3	Y	357	373	0			18
							14	4	393	9							
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	176	1	3463	3	Y	718	698	0			38
							15	4	790	9							
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	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277609 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

12	6696	X	4091	-0-	-2605	-0-	190	1	3012	3	Y	804	767	0	33	1		74
							5	4	884	9								
01	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	73	1	1686	3	Y	477	522	0				29
							7	4	525	9								
02	6048	X	4336	-0-	-1712	-0-	151	1	2986	3	Y	1078	1045	0				62
							13	4	1186	9								
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	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT						64

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

12	14B2 EXT		52979	-0-	52979	203165	81	1	47922	3	Y	4523	4557	0	12	1		39
							1	4	4975	9								
01	14B2 EXT		35919	-0-	35919	239084	65	1	32208	3	Y	3304	3287	0	23	1		33
							12	4	3634	9								
*02	268150	X	29066	-0-	-239084	-0-	513	1	25841	3	Y	2459	2435	0				57
							7	4	2705	9								
*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	NO RPT	-0-	-61225	-0-					Y	NO RPT						68

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277618 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 277641 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7008 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 277649 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

12	14B2 EXT	11947	-0-	11947	137620	16	1	9585	3	Y	2133	2153	0	6	1	18
						2346	9									
01	14B2 EXT	8929	-0-	8929	146549	14	1	6809	3	Y	1913	1899	0	13	1	19
						2	4	2104	9							
*02	150708 X	4159	-0-	-146549	-0-	46	1	2348	3	Y	1604	1585	0			38
						1	4	1764	9							
*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	NO RPT	-0-	-46500	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355

12	67797 X	53156	-0-	-14641	-0-	37	1	49555	3	Y	3237	3228	0			22
						3	4	3561	9							
01	49166 X	38337	-0-	-10829	-0-	39	1	35765	3	Y	2301	2292	0			31
						2	4	2531	9							
02	44408 X	30806	-0-	-13602	-0-	82	1	28797	3	Y	1751	1764	0			18
						1	4	1926	9							
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	NO RPT	-0-	-49166	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424

12	96007 X	29130	-0-	-66877	-0-	20	1	26732	3	Y	2160	2158	0			14
						2	4	2376	9							
01	52049 X	20627	-0-	-31422	-0-	21	1	18946	3	Y	1508	1502	0			20
						1	4	1659	9							
02	47012 X	15399	-0-	-31613	-0-	41	1	14184	3	Y	1067	1076	0			11
						1174	9									
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	NO RPT	-0-	-52049	-0-					Y	NO RPT					51

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
12	58497	X	51312	-0-	-7185	-0-	36	1	48267	3	Y	2733	2728	0			19
							3	4	3006	9							
01	48794	X	42961	-0-	-5833	-0-	44	1	40434	3	Y	2255	2243	0			31
							2	4	2481	9							
02	44072	X	28665	-0-	-15407	-0-	77	1	27021	3	Y	1424	1440	0			15
							1	4	1566	9							
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	NO RPT	-0-	-48794	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044

12	40973	X	40973	-0-	-0-	-0-	29	1	38554	3	Y	2171	2176	0			16
							2	4	2388	9							
01	33418	X	31956	-0-	-1462	-0-	33	1	30130	3	Y	1629	1622	0			23
							1	4	1792	9							
02	30184	X	27082	-0-	-3102	-0-	73	1	25571	3	Y	1306	1315	0			14
							1	4	1437	9							
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	NO RPT	-0-	-33418	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 7158 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

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
12	28675	X	18217	-0-	-10458	-0-	164	1	16408	3	Y	1491	1522	0			55
							5	4	1640	9							
01	17825	X	16337	-0-	-1488	-0-	92	1	14600	3	Y	1487	1496	0			46
							9	4	1636	9							
02	16100	X	13580	-0-	-2520	-0-	54	1	12032	3	Y	1356	1322	0			80
							2	4	1492	9							
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	NO RPT	-0-	-17825	-0-					Y	NO RPT					103

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
12	21669	X	11168	-0-	-10501	-0-	105	1	10478	3	Y	529	535	0			19
							3	4	582	9							
01	16482	X	16482	-0-	-0-	-0-	99	1	15537	3	Y	761	757	0			23
							9	4	837	9							
02	13776	X	8851	-0-	-4925	-0-	36	1	8257	3	Y	505	498	0			30
							2	4	556	9							
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	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	5828	X	4404	-0-	-1424	-0-	211	1	3730	3	Y	416	419	0			26
							5	4	458	9							
01	5828	X	4488	-0-	-1340	-0-	301	1	3715	3	Y	422	405	0			43
							8	4	464	9							
02	5208	X	4044	-0-	-1164	-0-	309	1	3208	3	Y	470	447	0			66
							10	4	517	9							
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	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					47

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
12	4836	X	4516	-0-	-320	-0-	212	1	3743	3	Y	505	491	0			32
							5	4	556	9							
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	344	1	4253	3	Y	500	480	0			52
							10	4	550	9							
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	324	1	3367	3	Y	409	401	0			60
							11	4	450	9							
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	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					97

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
12	6386	X	4824	-0-	-1562	-0-	231	1	4096	3	Y	446	446	0			28
							6	4	491	9							
01	6386	X	4530	-0-	-1856	-0-	307	1	3788	3	Y	387	375	0			40
							9	4	426	9							
02	4676	X	3673	-0-	-1003	-0-	294	1	3038	3	Y	302	299	0			43
							9	4	332	9							
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	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					79

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
12	23560	X	18615	-0-	-4945	-0-	173	1	17284	3	Y	1048	1075	0			40
							5	4	1153	9							
01	18104	X	17213	-0-	-891	-0-	100	1	15748	3	Y	1233	1234	0			39
							9	4	1356	9							
02	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	68	1	15507	3	Y	1072	1047	0			64
							4	4	1179	9							
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	NO RPT	-0-	-18104	-0-					Y	NO RPT					70

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
12	32643	X	17992	-0-	-14651	-0-	164	1	16333	3	Y	1355	1384	0			51
							4	4	1491	9							
01	20429	X	17353	-0-	-3076	-0-	99	1	15752	3	Y	1356	1365	0			42
							10	4	1492	9							
02	18452	X	15221	-0-	-3231	-0-	61	1	13431	3	Y	1570	1520	0			92
							2	4	1727	9							
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	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH 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
12	21328	X	13933	-0-	-7395	-0-	125	1	12391	3	Y	1285	1325	0			49
							3	4	1414	9							
01	15717	X	14971	-0-	-746	-0-	88	1	13665	3	Y	1101	1115	0			35
							7	4	1211	9							
02	14196	X	12198	-0-	-1998	-0-	50	1	11262	3	Y	804	790	0			49
							2	4	884	9							
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	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					58

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
12	18476	X	8925	-0-	-9551	-0-	83	1	8220	3	Y	564	553	0			20
							2	4	620	9							
01	14632	X	12406	-0-	-2226	-0-	73	1	11368	3	Y	872	865	0			27
							6	4	959	9							
02	13216	X	8379	-0-	-4837	-0-	35	1	7639	3	Y	640	629	0			38
							1	4	704	9							
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	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					65

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
12	25854	X	18827	-0-	-7027	-0-	173	1	17226	3	Y	1294	1321	0			48
							5	4	1423	9							
01	21173	X	15775	-0-	-5398	-0-	91	1	14457	3	Y	1107	1121	0			34
							9	4	1218	9							
02	19124	X	12607	-0-	-6517	-0-	52	1	11526	3	Y	934	913	0			55
							2	4	1027	9							
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	18755	X	NO RPT	-0-	-18755	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15996	X	8456	-0-	-7540	-0-	79	1	7825	3	Y	500	507	0			16
							2	4	550	9							
01	9641	X	7687	-0-	-1954	-0-	45	1	7163	3	Y	432	437	0			11
							4	4	475	9							
02	8708	X	8179	-0-	-529	-0-	35	1	7744	3	Y	363	354	0			20
							1	4	399	9							
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	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					44

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
12	30659	X	20358	-0-	-10301	-0-	187	1	18617	3	Y	1408	1442	0			52
							5	4	1549	9							
01	21948	X	14453	-0-	-7495	-0-	84	1	13173	3	Y	1081	1100	0			33
							7	4	1189	9							
02	19824	X	17351	-0-	-2473	-0-	69	1	15716	3	Y	1420	1370	0			83
							4	4	1562	9							
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	NO RPT	-0-	-20274	-0-					Y	NO RPT					97

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
12	22630	X	12410	-0-	-10220	-0-	116	1	11567	3	Y	658	681	0			25
							3	4	724	9							
01	15438	X	4372	-0-	-11066	-0-	26	1	4079	3	Y	241	258	0			8
							2	4	265	9							
02	13944	X	13850	-0-	-94	-0-	57	1	12760	3	Y	937	891	0			54
							2	4	1031	9							
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	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					64

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
12	9393	X	4426	-0-	-4967	-0-	208	1	3775	3	Y	391	385	0			8
							13	4	430	9							
01	18700	X	18700	-0-	-0-	-0-	566	1	14103	3	Y	3617	3539	0			86
							52	4	3979	9							
02	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	328	1	6035	3	Y	3825	3805	0			106
							118	4	4208	9							
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	NO RPT	-0-	-15531	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	7998	X	1195	-0-	-6803	-0-	209	1	817	3	Y	154	170	0			55
							169	9									
01	7998	X	125	-0-	-7873	-0-	20	1	80	3	Y	23					78
							25	9									
02	6328	X	1558	-0-	-4770	-0-	251	1	1088	3	Y	199	193	0			84
							219	9									
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	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					65

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
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	290597 X	32547	-0-	-258050	-0-	22	1	29142	3	N	3074	3069	0			24
						2	4	3381	9							
01	22770 X	22770	-0-	-0-	-0-	22	1	20414	3	N	2121	2113	0			32
						1	4	2333	9							
02	29932 X	14845	-0-	-15087	-0-	39	1	13365	3	N	1310	1325	0			17
						1441	9									
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	NO RPT	-0-	-31744	-0-					N	NO RPT					40

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
12	81034 X	27271	-0-	-53763	-0-	18	1	24603	3	Y	2407	2403	0			16
						2	4	2648	9							
01	60450 X	22348	-0-	-38102	-0-	22	1	20185	3	Y	1945	1935	0			26
						1	4	2140	9							
02	54600 X	20457	-0-	-34143	-0-	54	1	18546	3	Y	1688	1697	0			17
						1857	9									
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	NO RPT	-0-	-60450	-0-					Y	NO RPT					50

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
12	41230 X	26434	-0-	-14796	-0-	18	1	24477	3	Y	1761	1762	0			11
						2	4	1937	9							
01	30132 X	20553	-0-	-9579	-0-	21	1	19219	3	Y	1193	1189	0			15
						1	4	1312	9							
02	27216 X	14576	-0-	-12640	-0-	40	1	13799	3	Y	670	679	0			6
						737	9									
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	NO RPT	-0-	-30132	-0-					Y	NO RPT					50

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
12	35381 X	35381	-0-	-0-	-0-	24	1	31835	3	Y	3200	3213	0			24
						2	4	3520	9							
01	30504 X	23597	-0-	-6907	-0-	24	1	21681	3	Y	1719	1718	0			25
						1	4	1891	9							
02	27552 X	15233	-0-	-12319	-0-	41	1	14119	3	Y	975	989	0			11
						1073	9									
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	NO RPT	-0-	-30504	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	56061	X	56061	-0-	-0-	-0-	39	1	52532	3	Y	3170	3165	0			23
							3	4	3487	9							
01	45353	X	25184	-0-	-20169	-0-	26	1	23350	3	Y	1643	1642	0			24
							1	4	1807	9							
02	40964	X	16339	-0-	-24625	-0-	44	1	15081	3	Y	1104	1116	0			12
							1214	9									
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	NO RPT	-0-	-45353	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	7285	X	4559	-0-	-2726	-0-	213	1	3777	3	Y	512	561	0			37
							6	4	563	9							
01	8556	X	3595	-0-	-4961	-0-	236	1	2903	3	Y	409	402	0			44
							6	4	450	9							
02	7728	X	3033	-0-	-4695	-0-	242	1	2516	3	Y	243	249	0			38
							8	4	267	9							
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	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					161

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
12	11842	X	7503	-0-	-4339	-0-	341	1	6047	3	Y	1005	1007	0			66
							9	4	1106	9							
01	12865	X	9388	-0-	-3477	-0-	601	1	7420	3	Y	1227	1166	0			127
							17	4	1350	9							
02	11620	X	7797	-0-	-3823	-0-	592	1	6138	3	Y	953	939	0			141
							19	4	1048	9							
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	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					277

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
12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	69	1	4870	3	Y	519	515	1			21
							8	4	571	9							
01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	25	1	3541	3	Y	350	353	1			18
							5	4	385	9							
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	27	1	3507	3	Y	571	563	1			26
							5	4	628	9							
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	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	2480	X	509	-0-	-1971	-0-	17	1	293	3	Y	181	180	0			13
							199	9									
01	2480	X	1169	-0-	-1311	-0-	70	1	864	3	Y	212	202	0			23
							2	4	233	9							
02	2240	X	670	-0-	-1570	-0-	39	1	398	3	Y	211	202	0			32
							1	4	232	9							
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	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					93

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
12	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	559	1	9903	3	Y	487	478	0			30
							15	4	536	9							
01	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	415	1	5125	3	Y	300	298	0			32
							12	4	330	9							
02	4704	X	4182	-0-	-522	-0-	341	1	3537	3	Y	266	260	0			38
							11	4	293	9							
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	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					55

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
12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	255	1	4528	3	Y	983	978	0			66
							7	4	1081	9							
01	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	393	1	4844	3	Y	1032	989	0			109
							11	4	1135	9							
02	3360	X	2629	-0-	-731	-0-	182	1	1889	3	Y	502	530	0			81
							6	4	552	9							
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	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					95

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
12	1736	X	308	-0-	-1428	-0-	1	1	21	3	Y	260	259	0			15
							286	9									
01	4433	X	716	-0-	-3717	-0-	30	1	371	3	Y	285	272	0			28
							1	4	314	9							
02	4004	X	1520	-0-	-2484	-0-	108	1	1120	3	Y	262	253	0			37
							4	4	288	9							
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	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
12	41447	X	28136	-0-	-13311	-0-	19	1	26444	3	Y	1519	1523	0			11
							2	4	1671	9							
01	41447	X	19062	-0-	-22385	-0-	20	1	18043	3	Y	907	905	0			13
							1	4	998	9							
02	37436	X	13005	-0-	-24431	-0-	36	1	12352	3	Y	561	568	0			6
							617	9									
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	NO RPT	-0-	-41447	-0-					Y	NO RPT					28

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

12	6053	X	144	-0-	-5909	-0-	2	1	121	3	Y	19	27	0			-0-
							21	9									
01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-
02	5404	X	-0-	-0-	-5404	-0-					Y	-0-					-0-
03	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	178	1	8913	3	Y	1627	1608	0			19
							1790	9									
*04	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	298	1	10378	3	Y	1061	1047	0			33
							1167	9									
05	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					33

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98828	X	26582	-0-	-72246	-0-	18	1	24506	3	Y	1869	1869	0			15
							2	4	2056	9							
01	72292	X	18771	-0-	-53521	-0-	19	1	17389	3	Y	1238	1234	0			19
							1	4	1362	9							
02	65296	X	11837	-0-	-53459	-0-	32	1	10991	3	Y	740	749	0			10
							814	9									
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	NO RPT	-0-	-72292	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557

12	660908	X	40600	-0-	-620308	-0-	29	1	38228	3	Y	2128	2127	0			17
							2	4	2341	9							
01	45694	X	34100	-0-	-11594	-0-	36	1	32389	3	Y	1522	1516	0			23
							1	4	1674	9							
02	21438	X	21438	-0-	-0-	-0-	58	1	20464	3	Y	832	844	0			11
							1	4	915	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

12	240102	X	33267	-0-	-206835	-0-	24	1	31591	3	Y	1500	1504	0			11
							2	4	1650	9							
01	27484	X	27484	-0-	-0-	-0-	29	1	25870	3	Y	1440	1430	0			21
							1	4	1584	9							
02	20829	X	20829	-0-	-0-	-0-	56	1	19510	3	Y	1148	1155	0			14
							1263	9									
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	0	X	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

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
12	310232	X	32112	-0-	-278120	-0-	22	1	29142	3	Y	2678	2674	0			15
							2	4	2946	9							
01	39215	X	31790	-0-	-7425	-0-	32	1	28880	3	Y	2615	2597	0			33
							1	4	2877	9							
02	34878	X	34878	-0-	-0-	-0-	91	1	31794	3	Y	2720	2728	0			25
							1	4	2992	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	256469	X	21935	-0-	-234534	-0-	14	1	19189	3	Y	2483	2481	0			17
							1	4	2731	9							
01	45694	X	19456	-0-	-26238	-0-	19	1	17046	3	Y	2173	2160	0			30
							1	4	2390	9							
02	41272	X	18940	-0-	-22332	-0-	711	1	15383	3	Y	2586	2588	0			28
							1	4	2845	9							
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	NO RPT	-0-	-45694	-0-					Y	NO RPT					10

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
12	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	5	1	6718	3	Y	421	421	0			2
							463	9									
01	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16	1	15032	3	Y	928	918	0			12
							1	4	1021	9							
02	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	175	1	3765	3	Y	663	668	0			7
							729	9									
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	NO RPT	-0-	-16058	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	14043	X	8984	-0-	-5059	-0-	291	1	7970	3	Y	657	698	0			28
							723	9									
01	16957	X	7942	-0-	-9015	-0-	144	1	7095	3	Y	639	633	0			34
							703	9									
02	15316	X	7456	-0-	-7860	-0-	213	1	6619	3	Y	567	569	0			32
							624	9									
03	16957	X	6744	-0-	-10213	-0-	162	1	5949	3	Y	575	557	0			50
							633	9									
04	12390	X	7297	-0-	-5093	-0-	195	1	6312	3	Y	718	699	0			69
							790	9									
05	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4	1	4377	3	Y	336	334	0			3
							370	9									
01	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	11	1	9352	3	Y	706	699	0			10
							777	9									
02	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	241	1	5202	3	Y	852	853	0			9
							937	9									
03	2201	X	2035	-0-	-166	-0-	69	1	1771	3	Y	169	174	0	1	1	3
							9	4	186	9							
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352

12	6854	X	1685	-0-	-5169	-0-	21	1	1408	3	Y	233	234	0			2
							256	9									
01	6665	X	238	-0-	-6427	-0-	2	1	200	3	Y	33	34	0			1
							36	9									
02	6020	X	21	-0-	-5999	-0-	21	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	198	1	9899	3	Y	1550	1532	0			18
							1705	9									
*04	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	179	1	6218	3	Y	573	574	0			17
							630	9									
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					17

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278027 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6896 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

12	7688	X	6752	-0-	-936	-0-	39	1	5230	3	Y	1347	1350	0			14
							1	4	1482	9							
01	9424	X	7515	-0-	-1909	-0-	42	1	5756	3	Y	1554	1556	0			12
							8	4	1709	9							
02	8512	X	5699	-0-	-2813	-0-	34	1	4513	3	Y	1039	1039	0			12
							9	4	1143	9							
03	9424	X	6821	-0-	-2603	-0-	40	1	4736	3	Y	1857	1843	0			26
							2	4	2043	9							
*04	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	47	1	5539	3	Y	2191	2172	0			45
							2	4	2410	9							
05	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					45

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36983 X	27003	-0-	-9980	-0-	18	1	25038	3	Y	1768	1771	0			13
						2	4	1945	9							
01	36983 X	20847	-0-	-16136	-0-	21	1	19333	3	Y	1356	1350	0			19
						1	4	1492	9							
02	33404 X	16641	-0-	-16763	-0-	45	1	15455	3	Y	1037	1045	0			11
						1141	9									
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	NO RPT	-0-	-36983	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17412 X	17412	-0-	-0-	-0-	759	1	13833	3	Y	2519	2487	0			60
						49	4	2771	9							
01	14167 X	9139	-0-	-5028	-0-	297	1	7417	3	Y	1270	1298	0			32
						28	4	1397	9							
02	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	560	1	10334	3	Y	1907	1886	0			53
						203	4	2098	9							
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	14167 X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					111

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14849 X	10372	-0-	-4477	-0-	471	1	8573	3	Y	1180	1188	0			28
						30	4	1298	9							
01	14849 X	13646	-0-	-1203	-0-	444	1	11086	3	Y	1886	1868	0			46
						41	4	2075	9							
02	13412 X	7782	-0-	-5630	-0-	321	1	5914	3	Y	1301	1310	0			37
						116	4	1431	9							
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	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					96

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
12	14B2 EXT	56601	-0-	56601	167463	81	1	48228	3	Y	7537	7541	0	20	1	65
						1	4	8291	9							
01	14B2 EXT	23404	-0-	23404	190867	38	1	18823	3	Y	4124	4119	0	28	1	42
						7	4	4536	9							
02	14B2 EXT	17443	-0-	17443	208310	270	1	13618	3	Y	3228	3195	0			75
						4	4	3551	9							
*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	NO RPT	-0-	-39277	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	9889	X	356	-0-	-9533	-0-	4	3	352	9	Y	320	326	0			6
01	10912	X	716	-0-	-10196	-0-	2	1	46	3	Y	607	600	0			13
							668	9									
02	9856	X	573	-0-	-9283	-0-	2	1	24	3	Y	497	498	0			12
							547	9									
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	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6923 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

12	21855	X	18806	-0-	-3049	-0-	100	1	17128	3	Y	1379	1385	0			34
							61	4	1517	9							
01	22165	X	9320	-0-	-12845	-0-	43	1	8234	3	Y	920	930	0			24
							31	4	1012	9							
02	20020	X	13092	-0-	-6928	-0-	121	1	11306	3	Y	1312	1298	0			38
							222	4	1443	9							
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	NO RPT	-0-	-19158	-0-					Y	NO RPT					150

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10110 X	5044	-0-	-5066	-0-	16	1	4361	3	Y	604	606	0			22
						3	4	664	9							
*07	9548 X	4811	-0-	-4737	-0-	15	1	3981	3	Y	733	717	0	13	8	25
						9	4	806	9							
*08	7564 X	5214	-0-	-2350	-0-	19	1	4519	3	Y	609	618	0			16
						6	4	670	9							
*09	6870 X	5637	-0-	-1233	-0-	21	1	4733	3	Y	800	798	0			18
						3	4	880	9							
*10	6262 X	4544	-0-	-1718	-0-	16	1	3794	3	Y	626	627	0			17
						45	4	689	9							
*11	5040 X	3108	-0-	-1932	-0-	14	1	2797	3	Y	265	275	0			7
						5	4	292	9							
*12	5828 X	3717	-0-	-2111	-0-	20	1	3363	3	Y	293	294	0			6
						12	4	322	9							
*01	5828 X	3582	-0-	-2246	-0-	16	1	2993	3	Y	511	505	0			12
						11	4	562	9							
*02	5264 X	2796	-0-	-2468	-0-	24	1	2202	3	Y	479	478	0			13
						43	4	527	9							
*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	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6948 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 278094 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 6973 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49895 X	49895	-0-	-0-	-0-	32	1	43792	3	Y	5516	5498	0			37
						3	4	6068	9							
01	42873 X	27468	-0-	-15405	-0-	27	1	24733	3	Y	2461	2465	0			33
						1	4	2707	9							
02	38724 X	23383	-0-	-15341	-0-	61	1	21455	3	Y	1696	1712	0			17
						1	4	1866	9							
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	NO RPT	-0-	-42873	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614

12	14B2 EXT	20891	-0-	20891	83653	31	1	18431	3	N	2208	2208	0	6	1	18
						2429	9									
01	14B2 EXT	11759	-0-	11759	95412	20	1	10320	3	N	1286	1283	0	9	1	12
						4	4	1415	9							
*02	110730 X	15318	-0-	-95412	-0-	37	1	13664	3	N	1466	1445	0			33
						4	4	1613	9							
*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	NO RPT	-0-	-23157	-0-					N	NO RPT					34

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

12	2077 X	247	-0-	-1830	-0-	9	1	138	3	Y	91	80	0	4	1	7
						100	9									
01	T. A.	931	-0-	931	931	23	1	524	3	Y	347	337	0			17
						2	4	382	9							
02	T. A.	940	-0-	940	1871	25	1	497	3	Y	378	373	0			22
						2	4	416	9							
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3429					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21111	X	16071	-0-	-5040	-0-	150	1	14914	3	Y	912	912	0			33
							4	4	1003	9							
01	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	98	1	15391	3	Y	1009	1011	0			31
							9	4	1110	9							
02	12124	X	11572	-0-	-552	-0-	48	1	10682	3	Y	764	749	0			46
							2	4	840	9							
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	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT					57

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
12	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2	1	2388	3	Y	193	192	0			1
							212	9									
01	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7	1	6501	3	Y	517	512	0			6
							569	9									
02	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	213	1	4608	3	Y	897	894	0			9
							987	9									
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	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	285518	X	15246	-0-	-270272	-0-	10	1	13141	3	Y	1904	1907	0			14
							1	4	2094	9							
01	54839	X	23189	-0-	-31650	-0-	22	1	20023	3	Y	2857	2831	0			40
							1	4	3143	9							
02	49532	X	8418	-0-	-41114	-0-	289	1	6245	3	Y	1713	1734	0			19
							1884	9									
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	NO RPT	-0-	-54839	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	11067	X	86	-0-	-10981	-0-	1	1	76	3	N	8	8	0			-0-
							9	9									
01	11067	X	218	-0-	-10849	-0-	2	1	194	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
02	9996	X	-0-	-0-	-9996	-0-					N	-0-					-0-
*03	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	171	1	8566	3	N	937	926	0			11
							1031	9									
*04	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	240	1	8343	3	N	1373	1340	0			44
							1510	9									
05	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	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 #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 6833 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	51540	-0-	51540	76999	945	1	35266	3	N	13935	13734	0	202	1	78
							15329	9									
01	14B2	EXT	38026	-0-	38026	115025	439	1	27608	3	N	9072	9072	0			78
							9979	9									
02	14B2	EXT	32019	-0-	32019	147044	300	1	23898	3	N	7110	7084	0			104
							7821	9									
03	14B2	EXT	24308	-0-	24308	171352	5503	1	14016	3	N	4354	4404	0			54
							4789	9									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171352					N	NO RPT					54
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171352					N	NO RPT					54

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 278167 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

12	0	A	-0-	-0-	-0-	100802					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	100802					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	100802					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	100802					Y	-0-					-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 #: 1H RRCID -> 278168 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 7287 PERF. N/A

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

12	6355	X	317	-0-	-6038	-0-	4	1	276	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									
01	6355	X	18	-0-	-6337	-0-	16	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-					N	-0-					-0-
*03	30139	X	30139	-0-	-0-	-0-	519	1	25970	3	N	3318	3278	0			40
							3650	9									
*04	17794	X	17794	-0-	-0-	-0-	448	1	15586	3	N	1600	1588	0			52
							1760	9									
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 278189 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
12	14B2 EXT	44168	-0-	44168	175407	67	1	39339	3	Y	4329	4325	0	11	1	39
						4762	9									
01	14B2 EXT	40780	-0-	40780	216187	73	1	36067	3	Y	4206	4172	0	29	1	44
						13	4	4627	9							
*02	254927 X	38740	-0-	-216187	-0-	673	1	33907	3	Y	3774	3728	0			90
						9	4	4151	9							
*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	NO RPT	-0-	-69688	-0-					Y	NO RPT					105

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
12	14B2 EXT	48202	-0-	48202	251984	75	1	44152	3	Y	3614	3633	0	10	1	34
						3975	9									
01	14B2 EXT	37738	-0-	37738	289722	70	1	34938	3	Y	2470	2460	0	17	1	27
						13	4	2717	9							
02	14B2 EXT	35708	-0-	35708	325430	649	1	32651	3	Y	2182	2156	0			53
						8	4	2400	9							
*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	NO RPT	-0-	-112561	-0-					Y	NO RPT					49

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
12	14B2 EXT	39885	-0-	39885	189246	62	1	36236	3	Y	3261	3276	0	9	1	28
						3587	9									
01	14B2 EXT	35659	-0-	35659	224905	66	1	32671	3	Y	2645	2628	0	18	1	27
						12	4	2910	9							
02	14B2 EXT	30221	-0-	30221	255126	76	1	28019	3	Y	1926	1907	0			46
						7	4	2119	9							
*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	NO RPT	-0-	-109647	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 278223 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 7767 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 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
12	14B2	EXT	26821	-0-	26821	136404	40	1	23242	3	Y	3217	3229	0	9	1	30
							3539	9									
01	14B2	EXT	21019	-0-	21019	157423	36	1	18047	3	Y	2663	2646	0	18	1	29
							7	4	2929	9							
02	14B2	EXT	19991	-0-	19991	177414	47	1	17508	3	Y	2210	2186	0			53
							5	4	2431	9							
*03	191371	X	13957	-0-	-177414	-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	NO RPT	-0-	-42408	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 278246 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. N/A

12	0	K	18985	-0-	18985	44624	48	1	9491	3	Y	8581	8584	0			90
							7	4	9439	9							
01	0	%	18558	-0-	18558	63182	89	1	9764	3	Y	7900	7718	0	209	1	63
							15	4	8690	9							
*02	0	%	17877	-0-	17877	81059	111	1	11229	3	Y	5938	5922	0			79
							5	4	6532	9							
*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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/30/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 96H RRCID -> 278259 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 97H RRCID -> 278262 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7702 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

12	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	6	1	8443	3	Y	670	667	0			5
							1	4	737	9							
01	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	12	1	10525	3	Y	823	816	0			12
							905	9									
02	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	344	1	7437	3	Y	1128	1128	0			12
							1241	9									
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	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-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 #: 38H RRCID -> 278282 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	32255	-0-	32255	79934	88	1	17541	3	Y	13284	13304	0			138
							14	4	14612	9							
01	0	%	32105	-0-	32105	112039	157	1	17389	3	Y	13210	12894	0	351	1	103
							28	4	14531	9							
*02	0	%	25165	-0-	25165	137204	160	1	16152	3	Y	8042	8039	0			106
							7	4	8846	9							
*03	0	%	23570	-0-	23570	160774	163	1	17281	3	Y	5566	5635	0			37
							3	4	6123	9							
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/03/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 98H RRCID -> 278294 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 278296 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7794 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 100H RRCID -> 278310 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7863 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	173	X	173	-0-	-0-	-0-	2	1	156	3	N	14	14	1			4
							15	9									
01	195	X	195	-0-	-0-	-0-	3	1	166	3	N	24	24	1			4
							26	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	N	34	23	1			15
							37	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 278321 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 133H RRCID -> 278325 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. N/A

12	0	%	20096	-0-	20096	125597	426	1	14012	3	Y	5141	5142	0			56
							3	4	5655	9							
01	0	%	14705	-0-	14705	140302	317	1	9889	3	Y	4078	4099	0			35
							13	4	4486	9							
02	0	%	13537	-0-	13537	153839	347	1	9375	3	Y	3451	3439	0			47
							19	4	3796	9							
03	0	%	10535	-0-	10535	164374	333	1	7990	3	Y	2007	2023	0			31
							4	4	2208	9							
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	164374					Y	NO RPT					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	164374					Y	NO RPT					31

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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	0	%	45732	-0-	45732	106317	393	1	19143	3	Y	23806	23549	0			312
							9	4	26187	9							
*03	0	%	37311	-0-	37311	143628	538	1	26427	3	Y	9402	9650	0			64
							4	4	10342	9							
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	52217	-0-	52217	162120	324	1	28589	3	Y	21130	20928	0	118	1	212
							61	4	23243	9							
01	0	K	50046	-0-	50046	212166	320	1	26816	3	Y	20743	20234	0	461	1	260
							93	4	22817	9							
02	0	%	43612	-0-	43612	255778	236	1	26616	3	Y	15228	15343	0			145
							9	4	16751	9							
*03	0	%	48178	-0-	48178	303956	241	1	26310	3	Y	19650	18612	0	947	1	236
							12	4	21615	9							
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					236
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					236

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/03/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 86H RRCID -> 278339 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	17083	-0-	17083	71968	97	1	8533	3	Y	7668	7605	0	43	1	77
							18	4	8435	9							
01	0	K	31440	-0-	31440	103408	189	1	15850	3	Y	13951	13545	0	309	1	174
							55	4	15346	9							
02	0	%	38655	-0-	38655	142063	199	1	22417	3	Y	14574	14609	0			139
							8	4	16031	9							
*03	0	%	44314	-0-	44314	186377	429	1	22581	3	Y	19358	18331	0	933	1	233
							10	4	21294	9							
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					233
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					233

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/02/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 87H RRCID -> 278340 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 7626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		18670	-0-	18670	59364	106	1	9344	3	Y	8364	8296	0	47	1	86
							20	4	9200	9							
01	P&A COND		18739	-0-	18739	78103	114	1	9529	3	Y	8239	8037	0	183	1	105
							33	4	9063	9							
02	P&A COND		15860	-0-	15860	93963	82	1	9262	3	Y	5921	5968	0			58
							3	4	6513	9							
*03	P&A COND		38030	-0-	38030	131993	484	1	25467	3	Y	10971	10369	0	527	1	133
							11	4	12068	9							
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133

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
12	0 %	32143	-0-	32143	130144	578	1	19031	3	Y	11391	11388	0			124
						4	4	12530	9							
01	0 %	21541	-0-	21541	151685	398	1	12390	3	Y	7943	7999	0			68
						16	4	8737	9							
02	0 %	17375	-0-	17375	169060	392	1	10581	3	Y	5801	5791	0			78
						21	4	6381	9							
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

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

12	P&A COND	37969	-0-	37969	145389	255	1	22393	3	Y	13885	13770	0	77	1	141
						47	4	15274	9							
*01	P&A COND	25736	-0-	25736	171125	200	1	16789	3	Y	7899	7763	0	177	1	100
						58	4	8689	9							
*02	P&A COND	34924	-0-	34924	206049	225	1	25235	3	Y	8596	8613	0			83
						8	4	9456	9							
*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-	-0-					Y	NO RPT					64
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

12	0 K	40078	-0-	40078	123028	260	1	22970	3	Y	15272	15103	0	84	1	154
						49	4	16799	9							
01	0 K	41263	-0-	41263	164291	301	1	25213	3	Y	14238	13896	0	316	1	180
						87	4	15662	9							
02	0 %	49936	-0-	49936	214227	302	1	34002	3	Y	14201	14244	0			137
						11	4	15621	9							
*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-	-0-					Y	NO RPT					93
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

12	P&A COND	39948	-0-	39948	142427	222	1	19590	3	Y	18267	18107	0	102	1	188
						42	4	20094	9							
01	P&A COND	34891	-0-	34891	177318	230	1	19256	3	Y	13944	13643	0	311	1	178
						67	4	15338	9							
02	P&A COND	45025	-0-	45025	222343	250	1	28101	3	Y	15150	15181	0			147
						9	4	16665	9							
*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-	-0-					Y	NO RPT					102
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/01/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 99H RRCID -> 278369 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 278373 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	32451	-0-	32451	125711	216	1	19002	3	Y	11994	11885	0	67	1	123
						40	4	13193	9							
*01	P&A COND	24547	-0-	24547	150258	189	1	15776	3	Y	7753	7603	0	172	1	101
						54	4	8528	9							
*02	P&A COND	33609	-0-	33609	183867	243	1	27336	3	Y	5474	5520	0			55
						9	4	6021	9							
*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-	-0-					Y	NO RPT					68
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/01/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 143H RRCID -> 278376 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A

12	0 %	20316	-0-	20316	200820	500	1	16479	3	Y	3030	3054	0			34
						4	4	3333	9							
01	0 %	16958	-0-	16958	217778	423	1	13172	3	Y	3042	3050	0			26
						17	4	3346	9							
02	0 %	13122	-0-	13122	230900	394	1	10618	3	Y	1899	1899	0			26
						21	4	2089	9							
03	0 %	12721	-0-	12721	243621	418	1	10003	3	Y	2087	2081	0			32
						4	4	2296	9							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	243621					Y	NO RPT					32
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	243621					Y	NO RPT					32

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

12	0 K	21535	-0-	21535	193405	472	1	15529	3	Y	5028	5027	0			54
						3	4	5531	9							
01	0 %	28566	-0-	28566	221971	639	1	19916	3	Y	7259	7252	0			61
						26	4	7985	9							
02	0 %	17597	-0-	17597	239568	464	1	12513	3	Y	4177	4181	0			57
						25	4	4595	9							
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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 01/16/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 278380 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7814 PERF. N/A

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/24/2017

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 85H RRCID -> 278383 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	9820	-0-	9820	9820	114	1	5582	3	Y	3749	3621	0	62	8	66
						4124	9									
*10	P&A COND	56730	-0-	56730	66550	205	1	29787	3	Y	24196	24005	0	80	1	118
						122	4	26616	9			59	8			
*11	P&A COND	77643	-0-	77643	144193	384	1	42354	3	Y	31622	30807	0	738	1	195
						121	4	34784	9							
*12	P&A COND	70272	-0-	70272	214465	435	1	38432	3	Y	28475	28223	0	159	1	288
						82	4	31323	9							
*01	P&A COND	46486	-0-	46486	260951	355	1	29758	3	Y	14791	14560	0	331	1	188
						103	4	16270	9							
*02	P&A COND	42414	-0-	42414	303365	267	1	30004	3	Y	11030	11111	0			107
						10	4	12133	9							
*03	P&A COND	45665	-0-	45665	349030	281	1	30496	3	Y	13523	12814	0	651	1	165
						13	4	14875	9							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	349030					Y	NO RPT					165
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	349030					Y	NO RPT					165

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/01/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 147H RRCID -> 278384 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8397 PERF. N/A

12	0 %	36489	-0-	36489	167868	817	1	26911	3	Y	7959	7980	0			87
						6	4	8755	9							
01	0 %	26136	-0-	26136	194004	723	1	22545	3	Y	2580	2645	0			22
						30	4	2838	9							
02	0 %	15718	-0-	15718	209722	484	1	13066	3	Y	1947	1944	0			25
						26	4	2142	9							
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

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

12	0 %	18826	-0-	18826	121500	431	1	14191	3	Y	3819	3820	0			42
						3	4	4201	9							
01	0 %	15385	-0-	15385	136885	360	1	11238	3	Y	3429	3441	0			30
						15	4	3772	9							
02	0 %	17929	-0-	17929	154814	492	1	13252	3	Y	3781	3760	0			51
						26	4	4159	9							
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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/11/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	P&A COND	13150	-0-	13150	128856	73	1	9945	3	Y	2845	2874	0			32
						2	4	3130	9							
01	P&A COND	17047	-0-	17047	145903	93	1	12799	3	Y	3762	3761	0			33
						17	4	4138	9							
02	P&A COND	4676	-0-	4676	150579	116	1	3124	3	Y	1300	1314	0			19
						6	4	1430	9							
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

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

12	0 %	37955	-0-	37955	165908	224	1	30486	3	Y	6580	6615	0			71
						7	4	7238	9							
01	0 %	30645	-0-	30645	196553	184	1	25248	3	Y	4709	4740	0			40
						33	4	5180	9							
02	0 %	23319	-0-	23319	219872	150	1	20013	3	Y	2833	2835	0			38
						40	4	3116	9							
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

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

12	0 %	20679	-0-	20679	156176	462	1	15207	3	Y	4552	4552	0			49
						3	4	5007	9							
01	0 %	18793	-0-	18793	174969	510	1	15904	3	Y	2144	2175	0			18
						21	4	2358	9							
02	0 %	12749	-0-	12749	187718	406	1	10950	3	Y	1246	1247	0			17
						22	4	1371	9							
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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/10/2017

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

12	16798 X	16798	-0-	-0-	-0-	212	1	14231	3	N	2141	2149	0			13
						2355	9									
*01	16857 X	16857	-0-	-0-	-0-	150	1	14281	3	N	2205	2198	0			20
						2426	9									
*02	18941 X	18941	-0-	-0-	-0-	109	1	16106	3	N	2478	2461	0			37
						2726	9									
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	NO RPT	-0-	-16740	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278479 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 278481 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650

12	14B2 EXT	50637	-0-	50637	199843	77	1	45021	3	Y	5035	5056	0	13	1	46
						5539	9									
01	14B2 EXT	39985	-0-	39985	239828	73	1	36375	3	Y	3204	3194	0	22	1	34
						13	4	3524	9							
*02	275131 X	35303	-0-	-239828	-0-	88	1	32528	3	Y	2435	2411	0			58
						8	4	2679	9							
*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	NO RPT	-0-	-55366	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 79H RRCID -> 278509 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 7567 PERF. N/A

12	0 %	40520	-0-	40520	85902	106	1	21229	3	Y	17425	17401	0			181
						17	4	19168	9							
*01	0 %	29093	-0-	29093	114995	162	1	17869	3	Y	10031	9864	0	269	1	79
						28	4	11034	9							
*02	0 %	29840	-0-	29840	144835	397	1	19316	3	Y	9198	9156	0			121
						9	4	10118	9							
*03	0 %	25862	-0-	25862	170697	412	1	20237	3	Y	4736	4825	0			32
						3	4	5210	9							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/18/2017

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 6904 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	14999	-0-	14999	70067	21	1	12614	3	Y	2149	2152	0	6	1	17
						2364	9									
01	14B2 EXT	7600	-0-	7600	77667	13	1	6424	3	Y	1055	1056	0	7	1	9
						2	4	1161	9							
*02	80287 X	2620	-0-	-77667	-0-	33	1	1627	3	Y	873	863	0			19
						960	9									
*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	NO RPT	-0-	-15035	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	14752	-0-	14752	61903	23	1	13236	3	Y	1357	1364	0	4	1	12
						1493	9									
01	14B2 EXT	6307	-0-	6307	68210	10	1	5239	3	Y	960	955	0	7	1	10
						2	4	1056	9							
02	14B2 EXT	8252	-0-	8252	76462	137	1	6913	3	Y	1091	1075	0			26
						2	4	1200	9							
03	14B2 EXT	1279	-0-	1279	77741	232	1	932	3	Y	88	112	1			2
						18	4	97	9							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	77741					Y	NO RPT					2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	77741					Y	NO RPT					2

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19716 X	18734	-0-	-982	-0-	179	1	16253	3	Y	2093	2113	0			64
						2302	9									
01	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	308	1	6331	3	Y	1958	1972	0			50
						2154	9									
02	16688 X	-0-	-0-	-16688	-0-					Y	-0-	50	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-18476	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	24676 X	16412	-0-	-8264	-0-	162	1	14669	3	Y	1437	1452	0			43
						1581	9									
01	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	93	1	1898	3	Y	493	523	0			13
						542	9									
02	18760 X	-0-	-0-	-18760	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-16430	-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 #: 135H RRCID -> 278585 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	%	15593	-0-	15593	174822	299	1	9849	3	N	4948	4963	0			53
							2	4	5443	9							
01	0	%	11959	-0-	11959	186781	227	1	7056	3	N	4243	4261	0			35
							9	4	4667	9							
02	0	%	16490	-0-	16490	203271	457	1	12320	3	N	3354	3345	0			44
							24	4	3689	9							
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

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

12	17329	X	13116	-0-	-4213	-0-	34	1	12644	3	Y	395	385	0			54
							3	4	435	9							
01	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	33	1	9609	3	Y	230	246	0			38
							3	4	253	9							
02	13776	X	10807	-0-	-2969	-0-	35	1	10535	3	Y	203	207	0			34
							14	4	223	9							
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	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					56

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

12	35207	X	35207	-0-	-0-	-0-	90	1	33945	3	Y	1058	1057	0			150
							8	4	1164	9							
01	32927	X	32927	-0-	-0-	-0-	109	1	31830	3	Y	889	898	0			141
							10	4	978	9							
02	45472	X	29181	-0-	-16291	-0-	94	1	28342	3	Y	644	672	0			113
							37	4	708	9							
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	NO RPT	-0-	-35247	-0-					Y	NO RPT					164

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937

12	49879	X	40607	-0-	-9272	-0-	107	1	39672	3	Y	745	740	0			105
							8	4	820	9							
01	38750	X	38750	-0-	-0-	-0-	130	1	37903	3	Y	641	644	0			102
							12	4	705	9							
02	41076	X	32033	-0-	-9043	-0-	104	1	31419	3	Y	426	451	0			77
							41	4	469	9							
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	NO RPT	-0-	-40579	-0-					Y	NO RPT					113

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
12	46810	X	36666	-0-	-10144	-0-	98	1	35474	3	Y	971	967	0			94
							26	4	1068	9							
01	34235	X	34235	-0-	-0-	-0-	90	1	33044	3	Y	986	990	0			90
							16	4	1085	9							
02	38808	X	30068	-0-	-8740	-0-	84	1	29107	3	Y	797	786	0			101
							877	9									
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	NO RPT	-0-	-36549	-0-					Y	NO RPT					54

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
12	0	W	50610	-0-	50610	351255	36	1	47678	3	Y	2630	2638	0			19
							3	4	2893	9							
01	0	W	34317	-0-	34317	385572	36	1	32347	3	Y	1757	1751	0			25
							1	4	1933	9							
02	0	W	28922	-0-	28922	414494	78	1	27301	3	Y	1402	1411	0			16
							1	4	1542	9							
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	33327	X	NO RPT	-0-	-33327	434411					Y	NO RPT					43

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
12	59551	X	42366	-0-	-17185	-0-	30	1	39564	3	Y	2518	2518	0			18
							2	4	2770	9							
01	46624	X	34146	-0-	-12478	-0-	36	1	31909	3	Y	2000	1990	0			28
							1	4	2200	9							
02	42112	X	28065	-0-	-14047	-0-	75	1	26275	3	Y	1558	1569	0			17
							1	4	1714	9							
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	NO RPT	-0-	-46624	-0-					Y	NO RPT					46

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
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	29	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					Y	-0-					-0-
03	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	220	1	11009	3	Y	2561	2530	0			31
							2817	9									
*04	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	276	1	9623	3	Y	1077	1073	0			35
							1185	9									
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	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 #: 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
12	P&A COND	27125	-0-	27125	173060	635	1	20910	3	Y	5068	5101	0			55
						5	4	5575	9							
01	P&A COND	20784	-0-	20784	193844	510	1	15901	3	Y	3956	3977	0			34
						21	4	4352	9							
02	P&A COND	18576	-0-	18576	212420	559	1	15088	3	Y	2635	2633	0			36
						30	4	2899	9							
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

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

12	0 %	27725	-0-	27725	131740	169	1	22930	3	Y	4201	4206	0			44
						5	4	4621	9							
01	0 %	22319	-0-	22319	154059	129	1	17705	3	Y	4056	4067	0			33
						23	4	4462	9							
02	0 %	16956	-0-	16956	171015	105	1	13851	3	Y	2703	2700	0			36
						27	4	2973	9							
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

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

12	25451 X	15344	-0-	-10107	-0-	147	1	13323	3	Y	1704	1720	0			51
						1874	9									
01	25451 X	3385	-0-	-22066	-0-	116	1	2381	3	Y	807	837	0			21
						888	9									
02	16296 X	324	-0-	-15972	-0-	49	1	9	3	Y	242	158	0			105
						266	9									
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	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

12	36704 X	27718	-0-	-8986	-0-	72	1	26977	3	Y	603	601	0			85
						6	4	663	9							
01	24122 X	24122	-0-	-0-	-0-	81	1	23518	3	Y	469	479	0			75
						7	4	516	9							
02	29288 X	19237	-0-	-10051	-0-	63	1	18813	3	Y	306	326	0			55
						24	4	337	9							
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	NO RPT	-0-	-27776	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29419	X	22323	-0-	-7096	-0-	57	1	21627	3	Y	576	564	0			77
							5	4	634	9							
01	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	61	1	17792	3	Y	425	436	0			66
							5	4	468	9							
02	24024	X	16098	-0-	-7926	-0-	53	1	15669	3	Y	324	336	0			54
							20	4	356	9							
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	NO RPT	-0-	-22289	-0-					Y	NO RPT					96

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
12	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	601	1	9386	3	Y	690	711	0			28
							15	4	759	9							
01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	284	1	4163	3	Y	459	465	0			22
							9	4	505	9							
02	19012	X	11225	-0-	-7787	-0-	783	1	9728	3	Y	645	634	0			33
							4	4	710	9							
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	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					57

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
12	35079	X	35079	-0-	-0-	-0-	24	1	31962	3	Y	2810	2809	0			19
							2	4	3091	9							
01	142321	X	28069	-0-	-114252	-0-	28	1	25601	3	Y	2217	2206	0			30
							1	4	2439	9							
02	128548	X	49858	-0-	-78690	-0-	131	1	45617	3	Y	3735	3725	0			40
							1	4	4109	9							
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	NO RPT	-0-	-142321	-0-					Y	NO RPT					49

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
12	235996	X	26380	-0-	-209616	-0-	17	1	22575	3	N	3443	3445	0			22
							1	4	3787	9							
01	21546	X	21546	-0-	-0-	-0-	22	1	19827	3	N	1542	1545	0			19
							1	4	1696	9							
02	25256	X	14826	-0-	-10430	-0-	39	1	13680	3	N	1006	1016	0			9
							1107	9									
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	NO RPT	-0-	-26753	-0-					N	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18011	X	12361	-0-	-5650	-0-	685	1	10684	3	Y	886	882	0			35
							17	4	975	9							
01	18011	X	2584	-0-	-15427	-0-	130	1	1911	3	Y	490	501	0			24
							4	4	539	9							
02	16268	X	3589	-0-	-12679	-0-	224	1	2785	3	Y	526	522	0			28
							1	4	579	9							
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	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	325	1	8490	3	Y	928	936	0			33
							5	4	1021	9							
01	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	327	1	7582	3	Y	967	966	0			34
							2	4	1064	9							
02	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	336	1	7205	3	Y	894	882	0			46
							2	4	983	9							
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	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	7006	X	319	-0-	-6687	-0-	40	1	158	3	N	110	157	0			50
							121	9									
01	7006	X	1434	-0-	-5572	-0-	287	1	1136	3	N	10					60
							11	9									
02	6328	X	3979	-0-	-2349	-0-	741	1	3212	3	N	23	58	0			25
							1	4	25	9							
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	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					43

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
12	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	336	1	1318	3	N	124	135	0			40
							1	4	136	9							
01	13020	X	90	-0-	-12930	-0-	16	1	64	3	N	9					49
							10	9									
02	11760	X	2236	-0-	-9524	-0-	390	1	1689	3	N	143	137	0			55
							157	9									
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	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					130

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	12016	-0-	-384	-0-	301	1	10676	3	Y	943	931	0			49
							2	4	1037	9							
01	12400	X	330	-0-	-12070	-0-	36	1	181	3	Y	103	127	0			25
							113	9									
02	11200	X	1596	-0-	-9604	-0-	120	1	1328	3	Y	134	129	0			30
							1	4	147	9							
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	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					122

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		40679	-0-	40679	305157	30	1	39423	3	Y	1113	1117	0			7
							2	4	1224	9							
01	0	W	34097	-0-	34097	339254	37	1	33048	3	Y	919	914	0			12
							1	4	1011	9							
02	0	W	23045	-0-	23045	362299	63	1	22336	3	Y	586	592	0			6
							1	4	645	9							
03	0	W	23131	-0-	23131	385430	48	1	22154	3	Y	743	735	0	3	1	11
							112	4	817	9							
04	0	W	20634	-0-	20634	406064	30	1	19211	3	Y	1246	1217	0			40
							22	4	1371	9							
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	406064					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52483	X	32816	-0-	-19667	-0-	23	1	30579	3	Y	2011	2009	0			14
							2	4	2212	9							
01	35557	X	32426	-0-	-3131	-0-	33	1	29556	3	Y	2578	2556	0			36
							1	4	2836	9							
02	32116	X	26476	-0-	-5640	-0-	68	1	23969	3	Y	2216	2228	0			24
							1	4	2438	9							
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	NO RPT	-0-	-35557	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21886	X	12321	-0-	-9565	-0-	117	1	10550	3	Y	1504	1480	0			45
							1654	9									
01	21886	X	10491	-0-	-11395	-0-	349	1	7164	3	Y	2707	2684	0			68
							2978	9									
02	19768	X	-0-	-0-	-19768	-0-					Y	-0-	68	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15314 X	9324	-0-	-5990	-0-	238	1	8473	3	Y	555	570	0			30
						2	4	611	9							
01	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	214	1	1098	3	Y	67	81	0			16
						1	4	74	9							
02	13832 X	1137	-0-	-12695	-0-	90	1	990	3	Y	51	54	0			13
						1	4	56	9							
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	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

12	16771 X	15482	-0-	-1289	-0-	150	1	13594	3	Y	1580	1605	0			48
						1738	9									
01	24831 X	4	-0-	-24827	-0-	3	3	1	9	Y	1	47	0			2
02	22428 X	394	-0-	-22034	-0-	64	1	13	3	Y	288	174	0			116
						317	9									
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	NO RPT	-0-	-15686	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099

12	57164 X	35977	-0-	-21187	-0-	23	1	31328	3	Y	4204	4202	0			28
						2	4	4624	9							
01	36611 X	30826	-0-	-5785	-0-	30	1	26886	3	Y	3554	3534	0			48
						1	4	3909	9							
02	33068 X	21933	-0-	-11135	-0-	56	1	19235	3	Y	2402	2426	0			24
						2642	9									
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	NO RPT	-0-	-36611	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 137H RRCID -> 278760 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A

12	0 %	25964	-0-	25964	183668	630	1	20730	3	Y	4182	4192	0			45
						4	4	4600	9							
01	0 %	18750	-0-	18750	202418	475	1	14838	3	Y	3106	3125	0			26
						20	4	3417	9							
02	0 %	16206	-0-	16206	218624	479	1	12926	3	Y	2523	2516	0			33
						26	4	2775	9							
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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/21/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	P&A COND	32302	-0-	32302	105356	192	1	26202	3	Y	5365	5387	0			60
						6	4	5902	9							
01	P&A COND	25052	-0-	25052	130408	146	1	20057	3	Y	4384	4405	0			39
						27	4	4822	9							
02	P&A COND	18855	-0-	18855	149263	116	1	15527	3	Y	2892	2890	0			41
						31	4	3181	9							
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

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

12	0 %	29681	-0-	29681	144006	176	1	23943	3	Y	5052	5075	0			54
						5	4	5557	9							
01	0 %	17341	-0-	17341	161347	101	1	13802	3	Y	3109	3138	0			25
						18	4	3420	9							
02	0 %	10537	-0-	10537	171884	65	1	8632	3	Y	1657	1661	0			21
						17	4	1823	9							
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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/07/2017

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

12	8029 X	2159	-0-	-5870	-0-	49	1	1735	3	Y	341	331	0			15
						375	9									
01	8029 X	378	-0-	-7651	-0-	58	1	298	3	Y	20	31	0			4
						22	9									
02	4900 X	82	-0-	-4818	-0-	4	1	48	3	Y	27	27	0			4
						30	9									
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	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					13

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

12	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	319	1	4978	3	Y	516	517	0			20
						8	4	568	9							
01	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	202	1	2955	3	Y	513	509	0			24
						6	4	564	9							
02	12236 X	4737	-0-	-7499	-0-	322	1	4004	3	Y	372	376	0			20
						2	4	409	9							
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	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	6448	X	1280	-0-	-5168	-0-	228	1	897	3	Y	140	148	0			48
							1	4	154	9							
01	6665	X	188	-0-	-6477	-0-	31	1	123	3	Y	31					79
							34	9									
02	7084	X	1249	-0-	-5835	-0-	203	1	879	3	Y	152	162	0			69
							167	9									
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	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					103

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
12	27497	X	19304	-0-	-8193	-0-	183	1	16613	3	Y	2280	2283	0			69
							2508	9									
01	27497	X	6616	-0-	-20881	-0-	223	1	4566	3	Y	1661	1687	0			43
							1827	9									
02	24836	X	-0-	-0-	-24836	-0-					Y	-0-	43	0			-0-
03	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					Y	-0-					-0-
04	18930	X	-0-	-0-	-18930	-0-					Y	-0-					-0-
05	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	176514	X	29767	-0-	-146747	-0-	20	1	27630	3	Y	1923	1924	0			15
							2	4	2115	9							
01	58280	X	26116	-0-	-32164	-0-	27	1	24824	3	Y	1149	1146	0			18
							1	4	1264	9							
02	52640	X	20078	-0-	-32562	-0-	56	1	19411	3	Y	555	565	0			8
							611	9									
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	NO RPT	-0-	-58280	-0-					Y	NO RPT					46

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
12	44507	X	44507	-0-	-0-	-0-	234	1	38268	3	Y	4836	4863	0			92
							685	4	5320	9							
01	36788	X	36788	-0-	-0-	-0-	220	1	29677	3	Y	5932	5942	0			82
							366	4	6525	9							
02	36344	X	32015	-0-	-4329	-0-	197	1	25223	3	Y	5964	5908	0			138
							35	4	6560	9							
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	NO RPT	-0-	-40052	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
12	35929 X	26835	-0-	-9094	-0-	136	1	22347	3	Y	3593	3621	0			65
						400	4	3952	9							
01	26446 X	26446	-0-	-0-	-0-	154	1	20879	3	Y	4686	4689	0			62
						258	4	5155	9							
02	38024 X	21946	-0-	-16078	-0-	133	1	16842	3	Y	4499	4459	0			102
						22	4	4949	9							
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	NO RPT	-0-	-29109	-0-					Y	NO RPT					298

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

12	38843 X	34408	-0-	-4435	-0-	178	1	29130	3	Y	4163	4188	0			82
						521	4	4579	9							
01	36377 X	36377	-0-	-0-	-0-	219	1	29496	3	Y	5725	5726	0			81
						364	4	6298	9							
02	33628 X	31018	-0-	-2610	-0-	192	1	24555	3	Y	5670	5618	0			133
						34	4	6237	9							
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	NO RPT	-0-	-36580	-0-					Y	NO RPT					341

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7874 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 7903 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7937 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	648	1	2544	3	Y	133	133	0			42
							2	4	146	9							
01	80	X	80	-0-	-0-	-0-	15	1	57	3	Y	7					49
							8	9									
02	3416	X	1210	-0-	-2206	-0-	225	1	974	3	Y	10	41	0			18
							11	9									
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	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					154

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

12	10416	X	572	-0-	-9844	-0-	99	1	390	3	Y	75	102	0			33
							83	9									
01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	Y	5					38
							6	9									
02	7868	X	2225	-0-	-5643	-0-	392	1	1695	3	Y	125	114	0			49
							138	9									
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	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					75

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

12	919	X	919	-0-	-0-	-0-	173	1	676	3	Y	64	65	0			22
							70	9									
01	142	X	142	-0-	-0-	-0-	26	1	103	3	Y	12					34
							13	9									
02	420	X	204	-0-	-216	-0-	28	1	121	3	Y	50	59	0			25
							55	9									
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	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					90

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

12	9455	X	3575	-0-	-5880	-0-	689	1	2705	3	Y	163	173	0			56
							2	4	179	9							
01	839	X	839	-0-	-0-	-0-	158	1	626	3	Y	50					106
							55	9									
02	8456	X	3177	-0-	-5279	-0-	569	1	2464	3	Y	131	165	0			72
							144	9									
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	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

12	5828 X	1600	-0-	-4228	-0-	299	1	1177	3	Y	112	120	0			37
						1	4	123	9							
01	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-	10	0			27
02	5152 X	1459	-0-	-3693	-0-	255	1	1102	3	Y	93	85	0			35
						102	9									
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

12	62465 X	49274	-0-	-13191	-0-	133	1	48107	3	Y	908	910	0			85
						35	4	999	9							
01	45636 X	45636	-0-	-0-	-0-	120	1	44368	3	Y	1024	1020	0			89
						22	4	1126	9							
02	55468 X	38079	-0-	-17389	-0-	106	1	36979	3	Y	904	883	0			110
						994	9									
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	NO RPT	-0-	-49166	-0-					Y	NO RPT					59

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

12	58869 X	44451	-0-	-14418	-0-	119	1	43432	3	Y	789	788	0			74
						32	4	868	9							
01	40717 X	40717	-0-	-0-	-0-	108	1	39622	3	Y	880	877	0			77
						19	4	968	9							
02	51716 X	36349	-0-	-15367	-0-	102	1	35352	3	Y	814	793	0			98
						895	9									
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	NO RPT	-0-	-44361	-0-					Y	NO RPT					52

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

12	9703 X	2076	-0-	-7627	-0-	95	1	1475	3	Y	458	471	0			19
						2	4	504	9							
01	9920 X	2992	-0-	-6928	-0-	158	1	2323	3	Y	460	457	0			22
						5	4	506	9							
02	8960 X	4287	-0-	-4673	-0-	301	1	3750	3	Y	213	223	0			12
						2	4	234	9							
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	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					45

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
12	24976	X	24976	-0-	-0-	-0-	1429	1	22292	3	Y	1109	1106	0			44
							35	4	1220	9							
01	25773	X	25773	-0-	-0-	-0-	1558	1	22827	3	Y	1218	1204	0			58
							48	4	1340	9							
02	15120	X	11495	-0-	-3625	-0-	808	1	10042	3	Y	583	609	0			32
							4	4	641	9							
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	NO RPT	-0-	-21545	-0-					Y	NO RPT					100

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
12	6634	X	2699	-0-	-3935	-0-	9	1	1961	3	Y	662	683	0			25
							1	4	728	9							
01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	15	1	2780	3	Y	856	851	0			30
							2	4	942	9							
02	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	9	1	1738	3	Y	705	698	0			37
							776	9									
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	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	6355	X	5287	-0-	-1068	-0-	16	1	3611	3	Y	1507	1507	0			54
							2	4	1658	9							
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	12	1	2062	3	Y	862	884	0			32
							948	9									
02	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	7	1	1275	3	Y	610	609	0			33
							671	9									
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	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	159495	X	29256	-0-	-130239	-0-	20	1	26911	3	Y	2112	2113	0			17
							2	4	2323	9							
01	41912	X	89	-0-	-41823	-0-	82	3	7	9	Y	6	21	0			2
02	37856	X	7633	-0-	-30223	-0-	20	1	7048	3	Y	514	509	0			7
							565	9									
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	NO RPT	-0-	-41912	-0-					Y	NO RPT					49

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
12	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	273	1	5940	3	Y	2990	3032	0			137
							3	4	3289	9							
01	6944	X	5744	-0-	-1200	-0-	177	1	4059	3	Y	1360	1412	0			85
							12	4	1496	9							
02	6272	X	2808	-0-	-3464	-0-	125	1	1944	3	Y	671	699	0			57
							1	4	738	9							
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	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					106

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
12	56637	X	44686	-0-	-11951	-0-	31	1	42014	3	Y	2398	2420	0			17
							3	4	2638	9							
01	45886	X	45886	-0-	-0-	-0-	47	1	42896	3	Y	2674	2654	0			37
							2	4	2941	9							
02	35685	X	35685	-0-	-0-	-0-	95	1	33346	3	Y	2039	2054	0			22
							1	4	2243	9							
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	NO RPT	-0-	-38936	-0-					Y	NO RPT					45

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
12	5053	X	3744	-0-	-1309	-0-	44	1	3096	3	Y	547	508	0	61	1	43
							2	4	602	9							
01	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	62	1	4479	3	Y	715	674	0			84
							1	4	787	9							
02	4564	X	3390	-0-	-1174	-0-	49	1	2924	3	Y	379	405	0			58
							417	9									
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	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					34

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
12	4960	X	2298	-0-	-2662	-0-	6	1	1357	3	Y	849	863	0			31
							1	4	934	9							
01	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	10	1	1651	3	Y	936	934	0			33
							1030	9									
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	11	1	1936	3	Y	1336	1301	0			68
							1470	9									
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	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					45

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
12	6262	X	5525	-0-	-737	-0-	65	1	4632	3	Y	745	756	1			35
							8	4	820	9							
01	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	13	1	1756	3	Y	335	349	1			21
							2	4	369	9							
02	5292	X	2766	-0-	-2526	-0-	18	1	2337	3	Y	370	371	1			20
							4	4	407	9							
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	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					5

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279426 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1025 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STUMBERG RANCH WELL #: 53H RRCID -> 279472 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. N/A

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

12	3100	N	2408	-0-	-692	2234	80	1	2000	3	Y	298	541	1			200
							328	9									
01	3100	N	2430	-0-	-670	1564	90	1	1978	3	Y	329	362	1			167
							362	9									
02	2800	N	4502	-0-	1702	3266	85	1	3489	3	Y	844	546	1			465
							928	9									
03	3100	N	1030	-0-	-2070	1196	77	1	368	3	Y	532	739	1			258
							585	9									
*04	1261	N	65	-0-	-1196	-0-	32	1	2	3	Y	28	164	1			122
							31	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	24	1	1859	3	Y	457	526	1			144
							503	9									
01	2170	N	942	-0-	-1228	-0-	14	1	709	3	Y	199	292	1			51
							219	9									
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	18	1	1737	3	Y	257	188	1			120
							283	9									
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	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					107

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
12	5487	X	4530	-0-	-957	-0-	171	1	3710	3	Y	588	607	0			29
							2	4	647	9							
01	7502	X	4344	-0-	-3158	-0-	140	1	3207	3	Y	897	871	0			55
							10	4	987	9							
02	6776	X	4722	-0-	-2054	-0-	214	1	3329	3	Y	1070	1038	0			87
							2	4	1177	9							
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	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					91

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
12	12896	X	12850	-0-	-46	-0-	254	1	10490	3	Y	1790	1701	0	84	1	68
							137	4	1969	9							
01	12896	X	10341	-0-	-2555	-0-	208	1	7861	3	Y	1425	1425	0			68
							704	4	1568	9							
02	11648	X	8628	-0-	-3020	-0-	207	1	6990	3	Y	1175	1169	0			74
							138	4	1293	9							
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	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					81

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
12	12524	X	10326	-0-	-2198	-0-	206	1	8470	3	Y	1400	1330	0	66	1	54
							110	4	1540	9							
01	12927	X	11088	-0-	-1839	-0-	227	1	8596	3	Y	1359	1348	0			65
							770	4	1495	9							
02	11676	X	6905	-0-	-4771	-0-	165	1	5556	3	Y	977	979	0			63
							109	4	1075	9							
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	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	511	1	7986	3	Y	847	817	0			31
							13	4	932	9							
01	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	804	1	11778	3	Y	1237	1212	0			56
							25	4	1361	9							
02	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	1030	1	12808	3	Y	909	919	0			46
							6	4	1000	9							
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	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					78

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
12	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	701	1	10931	3	Y	994	1014	0			41
							17	4	1093	9							
01	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	667	1	9781	3	Y	885	884	0			42
							21	4	974	9							
02	13048	X	13032	-0-	-16	-0-	876	1	10887	3	Y	1149	1132	0			59
							5	4	1264	9							
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	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					88

STUMBERG RANCH WELL #: 56H RRCID -> 279595 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 7062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	273	1	5959	3	Y	2217	2273	0			102
							4	4	2439	9							
01	7285	X	6551	-0-	-734	-0-	212	1	4860	3	Y	1331	1352	0			81
							15	4	1464	9							
02	6580	X	3707	-0-	-2873	-0-	189	1	2926	3	Y	537	573	0			45
							1	4	591	9							
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	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11811	X	6427	-0-	-5384	-0-	76	1	5085	3	Y	1151	1162	0			8
							1266	9									
01	11811	X	9849	-0-	-1962	-0-	81	1	7752	3	Y	1833	1824	0			17
							2016	9									
02	10668	X	9741	-0-	-927	-0-	51	1	7571	3	Y	1926	1913	0			30
							2119	9									
03	10230	X	8805	-0-	-1425	-0-	140	1	7006	3	Y	1508	1517	0			21
							1659	9									
04	8070	X	6525	-0-	-1545	-0-	152	1	5277	3	Y	996	982	0			35
							1096	9									
05	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					35

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	525	-0-	-6667	-0-	92	1	360	3	Y	66	130	0			40
							73	9									
01	8432	X	173	-0-	-8259	-0-	33	1	129	3	Y	10					50
							11	9									
02	7616	X	1418	-0-	-6198	-0-	247	1	1070	3	Y	92	100	0			42
							101	9									
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	7409	X	2134	-0-	-5275	-0-	402	1	1578	3	Y	139	146	0			47
							1	4	153	9							
01	7409	X	10	-0-	-7399	-0-	1	3	9	9	Y	8					55
02	6580	X	685	-0-	-5895	-0-	114	1	492	3	Y	72	89	0			38
							79	9									
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	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	49011	X	38282	-0-	-10729	-0-	103	1	37402	3	Y	682	687	0			65
							27	4	750	9							
01	34883	X	34883	-0-	-0-	-0-	92	1	33942	3	Y	757	756	0			66
							16	4	833	9							
02	45416	X	28351	-0-	-17065	-0-	79	1	27553	3	Y	654	640	0			80
							719	9									
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	NO RPT	-0-	-38750	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	60	1	4221	3	Y	706	696	1			27
						7	4	777	9							
01	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	32	1	4599	3	Y	831	817	1			41
						7	4	914	9							
02	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	20	1	2628	3	Y	444	467	1			18
						4	4	488	9							
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	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	53	1	3806	3	Y	791	843	1			36
						7	4	870	9							
01	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	33	1	4867	3	Y	833	823	1			46
						8	4	916	9							
02	6412 X	5139	-0-	-1273	-0-	33	1	4221	3	Y	799	805	1			40
						6	4	879	9							
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	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					48

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
12	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	77	1	5467	3	Y	925	933	1			39
						9	4	1018	9							
01	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	36	1	5218	3	Y	991	977	1			53
						8	4	1090	9							
02	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	37	1	4655	3	Y	745	762	1			36
						6	4	820	9							
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	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					47

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262 X	6115	-0-	-147	-0-	65	1	4571	3	Y	1338	1366	1			59
						7	4	1472	9							
01	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	35	1	5055	3	Y	1339	1324	1			74
						8	4	1473	9							
02	5488 X	4246	-0-	-1242	-0-	26	1	3410	3	Y	732	767	1			39
						5	4	805	9							
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	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					51

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279709 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 1043 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279710 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 1030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

12	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	29	1	6917	3	Y	1285	1313	0					54
							1414	9											
01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	25	1	6099	3	Y	1168	1158	0					64
							1285	9											
02	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	36	1	6049	3	Y	1103	1102	0					65
							1213	9											
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	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT							205

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	13	1	2643	3	Y	1544	1536	0					55
							1	4	1698	9									
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	14	1	2563	3	Y	1048	1065	0					38
							1	4	1153	9									
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	10	1	1952	3	Y	937	927	0					48
							1	4	1031	9									
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	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT							34

STUMBERG RANCH WELL #: 55H RRCID -> 279816 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
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

12	8091	X	6731	-0-	-1360	-0-	126	1	5203	3	Y	1213	1152	0	57	1			47
							68	4	1334	9									
01	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	168	1	6405	3	Y	1436	1414	0					69
							575	4	1580	9									
02	7504	X	6328	-0-	-1176	-0-	147	1	4945	3	Y	1035	1036	0					68
							97	4	1139	9									
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	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT							76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	10	-0-	-114	-0-	8	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

12	19807	X	19807	-0-	-0-	-0-	404	1	16684	3	Y	2274	2132	0	106	1	85
							218	4	2501	9							
01	14632	X	11381	-0-	-3251	-0-	231	1	8776	3	Y	1443	1459	0			69
							787	4	1587	9							
02	13216	X	8403	-0-	-4813	-0-	203	1	6832	3	Y	1122	1120	0			71
							134	4	1234	9							
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	NO RPT	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT					90

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

12	4123	X	2604	-0-	-1519	-0-	100	1	2164	3	Y	308	296	0			13
							1	4	339	9							
01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	173	1	3961	3	Y	867	830	0			50
							12	4	954	9							
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	146	1	2260	3	Y	590	592	0			48
							1	4	649	9							
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	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					82

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	243	1	5284	3	Y	613	641	0			30
							3	4	674	9							
01	6913	X	5984	-0-	-929	-0-	208	1	4774	3	Y	898	874	0			54
							14	4	988	9							
02	6244	X	3803	-0-	-2441	-0-	189	1	2930	3	Y	621	624	0			51
							1	4	683	9							
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	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	5231	-0-	-4596	-0-	291	1	4540	3	Y	357	362	0			13
							7	4	393	9							
01	9827	X	3551	-0-	-6276	-0-	205	1	3003	3	Y	306	306	0			13
							6	4	337	9							
02	7448	X	5020	-0-	-2428	-0-	349	1	4337	3	Y	302	301	0			14
							2	4	332	9							
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	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					38

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
12	25048	X	16460	-0-	-8588	-0-	325	1	13666	3	Y	2188	2133	0	48	1	32
							62	4	2407	9							
01	18662	X	17251	-0-	-1411	-0-	493	1	14928	3	Y	1623	1632	0			23
							45	4	1785	9							
02	16856	X	16316	-0-	-540	-0-	278	1	14529	3	Y	1366	1365	0			24
							6	4	1503	9							
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	NO RPT	-0-	-17236	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	12803	X	2672	-0-	-10131	-0-	56	1	1961	3	Y	595	607	0			33
							655	9									
01	12803	X	2795	-0-	-10008	-0-	390	1	2001	3	Y	365	332	0			66
							2	4	402	9							
02	9380	X	5109	-0-	-4271	-0-	357	1	3923	3	Y	752	664	0			154
							2	4	827	9							
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	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	7378	X	7213	-0-	-165	-0-	202	1	4222	3	Y	2533	2519	0			68
							3	4	2786	9							
01	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	276	1	4311	3	Y	2087	2078	0	9	1	68
							1	4	2296	9							
02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	314	1	5155	3	Y	1653	1663	0			58
							5	4	1818	9							
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	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14322	X	2496	-0-	-11826	-0-	48	1	1016	3	Y	1301	1315	0			35
							1	4	1431	9							
01	14322	X	2262	-0-	-12060	-0-	57	1	890	3	Y	1195	1186	0	5	1	39
							1315	9									
02	12936	X	2186	-0-	-10750	-0-	60	1	995	3	Y	1027	1030	0			36
							1	4	1130	9							
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	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					128

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
12	5952	X	1854	-0-	-4098	-0-	59	1	1122	3	Y	607	630	0			23
							5	4	668	9							
01	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	348	1	6086	3	Y	1212	1091	0	55	1	89
							26	4	1333	9							
02	5376	X	5308	-0-	-68	-0-	307	1	4066	3	Y	849	888	0			50
							1	4	934	9							
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	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					97

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
12	32063	X	32063	-0-	-0-	-0-	132	1	28950	3	Y	2629	2572	0	57	1	38
							89	4	2892	9							
01	24738	X	21469	-0-	-3269	-0-	69	1	19685	3	Y	1512	1529	0			21
							52	4	1663	9							
02	21813	X	21813	-0-	-0-	-0-	376	1	19647	3	Y	1619	1613	0			27
							9	4	1781	9							
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	NO RPT	-0-	-31527	-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
12	10757	X	4962	-0-	-5795	-0-	253	1	3941	3	Y	693	703	0			29
							6	4	762	9							
01	10757	X	6460	-0-	-4297	-0-	359	1	5254	3	Y	760	752	0			37
							11	4	836	9							
02	9268	X	3602	-0-	-5666	-0-	236	1	2927	3	Y	398	412	0			23
							1	4	438	9							
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	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517 X	5066	-0-	-4451	-0-	260	1	4049	3	Y	683	684	0			27
						6	4	751	9							
01	9517 X	1497	-0-	-8020	-0-	69	1	1012	3	Y	376	385	0			18
						2	4	414	9							
02	7392 X	4669	-0-	-2723	-0-	315	1	3921	3	Y	392	390	0			20
						2	4	431	9							
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	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					72

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
12	13 N	8	-0-	-5	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	3100 N	5463	-0-	2363	2363	191	1	4409	3	Y	768	731	0			37
						18	4	845	9							
02	2800 N	3638	-0-	838	3201	131	1	2590	3	Y	823	814	0			46
						12	4	905	9							
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	62 X	NO RPT	-0-	-62	2216					Y	NO RPT					43

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
12	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	96	1	6741	3	Y	1343	1203	0	145	1	102
						4	4	1477	9							
01	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	95	1	6858	3	Y	954	940	0			116
						1	4	1049	9							
02	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	92	1	5595	3	Y	671	690	0			97
						1	4	738	9							
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	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					45

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
12	T. A.	1815	-0-	1815	1822	108	1	1704	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	T. A.	6782	-0-	6782	8604	230	1	5309	3	Y	1110	1056	0			54
						22	4	1221	9							
02	T. A.	6517	-0-	6517	15121	222	1	4380	3	Y	1724	1682	0			96
						19	4	1896	9							
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	27787					Y	NO RPT					133

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	263	X	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	577	X	577	-0-	-0-	-0-	28	1	547	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
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	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					60

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
12	22289	X	1259	-0-	-21030	-0-	34	1	608	3	Y	561	567	0			14
							617	9									
01	22289	X	936	-0-	-21353	-0-	17	1	296	3	Y	565	561	0			18
							1	4	622	9							
02	17640	X	4205	-0-	-13435	-0-	123	1	2886	3	Y	1086	1061	0			43
							1	4	1195	9							
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	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	242	3	364	9	N	331	330	1			178
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	202	3	942	9	N	856	861	1			173
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	549	3	920	9	N	836	693	1			316
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	3100	N	5525	-0-	2425	2425	171	1	3955	3	Y	1257	1196	0			61
							16	4	1383	9							
02	2800	N	4681	-0-	1881	4306	179	1	3549	3	Y	852	864	0			49
							16	4	937	9							
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	434	X	NO RPT	-0-	-434	3399					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	647	-0-	-717	-0-	7	3	640	9	Y	582	574	0			10
01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	9	1	834	3	Y	627	618	0			19
							690	9									
02	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	17	1	1598	3	Y	536	530	0			25
							590	9									
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	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					87

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

12	34007	X	27971	-0-	-6036	-0-	75	1	27406	3	Y	427	421	0			40
							20	4	470	9							
01	23134	X	23134	-0-	-0-	-0-	61	1	22539	3	Y	475	474	0			41
							11	4	523	9							
02	27048	X	18057	-0-	-8991	-0-	50	1	17555	3	Y	411	402	0			50
							452	9									
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	NO RPT	-0-	-27807	-0-					Y	NO RPT					27

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

12	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	759	1	11850	3	Y	923	923	0			39
							19	4	1015	9							
01	17697	X	17697	-0-	-0-	-0-	1052	1	15421	3	Y	1083	1069	0			53
							33	4	1191	9							
02	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	737	1	9161	3	Y	627	644	0			36
							4	4	690	9							
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	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					104

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

12	13361	X	5140	-0-	-8221	-0-	79	1	2369	3	Y	2446	2472	0			86
							1	4	2691	9							
01	13361	X	9333	-0-	-4028	-0-	188	1	6773	3	Y	2146	2171	0			61
							11	4	2361	9							
02	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	319	1	11295	3	Y	2210	2065	0			206
							4	4	2431	9							
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	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					217

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	6150	-0-	-763	-0-	325	1	5133	3	Y	622	594	0	26	1	57
							8	4	684	9							
01	7874	X	5606	-0-	-2268	-0-	205	1	4731	3	Y	592	618	0			31
							19	4	651	9							
02	7112	X	4572	-0-	-2540	-0-	187	1	3712	3	Y	596	594	0			33
							17	4	656	9							
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	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					72

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
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
01	2015	X	1171	-0-	-844	-0-	9	1	318	3	Y	766	635	0	97	1	34
							1	4	843	9							
02	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	258	1	11380	3	Y	4058	3644	0	316	1	132
							19	4	4464	9							
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	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					189

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
12	7936	X	1924	-0-	-6012	-0-	31	1	1048	3	Y	767	839	0			30
							1	4	844	9							
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
02	2296	X	117	-0-	-2179	-0-	1	1	54	3	Y	56	50	0	4	1	2
							62	9									
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	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					104

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
12	18011	X	10733	-0-	-7278	-0-	217	1	9147	3	Y	1206	1202	0	27	1	18
							42	4	1327	9							
01	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	227	1	6887	3	Y	1033	1036	0			15
							21	4	1136	9							
02	15540	X	2469	-0-	-13071	-0-	33	1	1745	3	Y	627	630	0			12
							1	4	690	9							
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	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
12	1612	X	276	-0-	-1336	-0-	9	1	176	3	Y	83	85	0			2
							91	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	215	1	3536	3	Y	1522	1470	0			52
							3	4	1674	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

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
12	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	679	1	14204	3	Y	2599	2635	0			72
							10	4	2859	9							
01	16027	X	13664	-0-	-2363	-0-	667	1	10414	3	Y	2345	2330	0	10	1	77
							3	4	2580	9							
02	14476	X	11887	-0-	-2589	-0-	511	1	8382	3	Y	2715	2696	0			96
							7	4	2987	9							
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	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					117

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
12	11346	X	7454	-0-	-3892	-0-	232	1	4853	3	Y	2151	2158	0			59
							3	4	2366	9							
01	11346	X	7411	-0-	-3935	-0-	286	1	4461	3	Y	2421	2391	0	10	1	79
							1	4	2663	9							
02	9912	X	2708	-0-	-7204	-0-	77	1	1263	3	Y	1243	1277	0			45
							1	4	1367	9							
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	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					59

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
12	18383	X	11515	-0-	-6868	-0-	44	1	9756	3	Y	1532	1527	0	34	1	23
							30	4	1685	9							
01	18383	X	17958	-0-	-425	-0-	55	1	15585	3	Y	2070	2065	0			28
							41	4	2277	9							
02	17172	X	17172	-0-	-0-	-0-	267	1	13941	3	Y	2689	2673	0			44
							6	4	2958	9							
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	NO RPT	-0-	-17949	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	5056	-0-	-3252	-0-	418	1	3872	3	Y	696	756	0			61
							766	9									
01	8308	X	2808	-0-	-5500	-0-	236	1	2012	3	Y	509	502	0			68
							560	9									
02	7084	X	2304	-0-	-4780	-0-	227	1	1612	3	Y	423	425	0			66
							465	9									
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	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					132

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

12	10230	X	9711	-0-	-519	-0-	851	1	7895	3	Y	876	982	0			77
							1	4	964	9							
01	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	1044	1	8899	3	Y	975	930	0			122
							1	4	1073	9							
02	9240	X	9025	-0-	-215	-0-	1003	1	7128	3	Y	813	811	0			124
							894	9									
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	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					126

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280644 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1885 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 280645 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

12	18600	X	11980	-0-	-6620	-0-	241	1	10138	3	Y	1414	1404	0	30	1	24
							46	4	1555	9							
01	18600	X	8353	-0-	-10247	-0-	226	1	6857	3	Y	1135	1140	0			19
							21	4	1249	9							
02	16800	X	12600	-0-	-4200	-0-	210	1	10967	3	Y	1289	1283	0			25
							5	4	1418	9							
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	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	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 #: 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
12	24924 X	17235	-0-	-7689	-0-	348	1	14611	3	Y	2009	2025	0	45	1	31
						66	4	2210	9							
01	24924 X	1154	-0-	-23770	-0-	21	1	640	3	Y	446	471	0			6
						2	4	491	9							
02	20216 X	11781	-0-	-8435	-0-	185	1	9660	3	Y	1756	1734	0			28
						4	4	1932	9							
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	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT					91

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 280666 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1876 PERF. N/A

											-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
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-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 280667 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 1868 PERF. N/A

											-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

12	68685 X	68685	-0-	-0-	-0-	61809	3	6876	9	Y	6251	6092	0	135	1	90
01	16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	14972	3	1876	9	Y	1705	1772	0			23
02	13636 X	13587	-0-	-49	-0-	12001	3	1586	9	Y	1442	1443	0			22
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	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					27

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 280676 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

											-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	920	-0-	-1498	-0-	171	1	391	3	Y	325	283	0			155
							358	9									
01	2418	X	1787	-0-	-631	-0-	478	1	848	3	Y	419	61	0			513
							461	9									
02	748	X	748	-0-	-0-	-0-	95	1	300	3	Y	321	492	0			342
							353	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					179

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 280712 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 1873 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 280722 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

12	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	387	1	8101	3	Y	2057	2086	0			59
							6	4	2263	9							
01	16151	X	7921	-0-	-8230	-0-	357	1	5578	3	Y	1804	1793	0	7	1	63
							2	4	1984	9							
02	14588	X	6739	-0-	-7849	-0-	269	1	4418	3	Y	1862	1856	0			69
							4	4	2048	9							
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	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

12	20212	X	11156	-0-	-9056	-0-	223	1	9404	3	Y	1351	1326	0	30	1	19
							43	4	1486	9							
01	20212	X	7905	-0-	-12307	-0-	216	1	6534	3	Y	1032	1037	0			14
							20	4	1135	9							
02	16660	X	7326	-0-	-9334	-0-	116	1	6061	3	Y	1042	1039	0			17
							3	4	1146	9							
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	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	58	1	4091	3	Y	624	635	1			28
							7	4	686	9							
01	4929	X	4451	-0-	-478	-0-	26	1	3822	3	Y	543	540	1			31
							6	4	597	9							
02	4452	X	4053	-0-	-399	-0-	25	1	3258	3	Y	695	691	1			35
							5	4	765	9							
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	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					19

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 280765 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 280772 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 1878 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

12	16213	X	9768	-0-	-6445	-0-	468	1	8317	3	Y	889	904	0			23
							5	4	978	9							
01	16213	X	7378	-0-	-8835	-0-	360	1	6238	3	Y	697	696	0			24
							13	4	767	9							
02	12824	X	11758	-0-	-1066	-0-	452	1	10653	3	Y	590	588	0			26
							4	4	649	9							
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	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

12	21142	X	19787	-0-	-1355	-0-	74	1	16392	3	Y	2973	2921	0	64	1	44
							51	4	3270	9							
01	21151	X	21151	-0-	-0-	-0-	63	1	18003	3	Y	2761	2767	0			38
							48	4	3037	9							
02	19096	X	11113	-0-	-7983	-0-	165	1	8631	3	Y	2103	2106	0			35
							4	4	2313	9							
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	NO RPT	-0-	-21142	-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 #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27187	X	1	-0-	-27186	-0-	1	3			Y	-0-	1	0			-0-
01	27187	X	24208	-0-	-2979	-0-	77	1	22119	3	Y	1775	1751	0			24
							59	4	1953	9							
02	22008	X	21552	-0-	-456	-0-	359	1	18724	3	Y	2237	2224	0			37
							8	4	2461	9							
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	NO RPT	-0-	-24211	-0-					Y	NO RPT					39

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
12	22630	X	15988	-0-	-6642	-0-	67	1	13508	3	Y	2184	2181	0			26
							11	4	2402	9							
01	22630	X	20736	-0-	-1894	-0-	157	1	17439	3	Y	2829	2754	0	74	1	27
							28	4	3112	9							
02	19068	X	14280	-0-	-4788	-0-	240	1	11661	3	Y	2158	2152	0			33
							5	4	2374	9							
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	NO RPT	-0-	-20739	-0-					Y	NO RPT					56

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
12	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	Y	1540	1524	0	33	1	25
							1694	9									
01	1612	X	225	-0-	-1387	-0-	41	3	184	9	Y	167	187	0			5
02	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	7	3	1460	9	Y	1327	1308	0			24
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	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					269

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
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	12	1	2734	3	Y	527	527	0	12	1	8
							9	4	580	9							
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	16	1	4305	3	Y	483	484	0			7
							11	4	531	9							
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	13	1	2920	3	Y	278	280	0			5
							1	4	306	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
12	12431	X	5788	-0-	-6643	-0-	253	1	4003	3	Y	1387	1369	0	59	1	130
							6	4	1526	9							
01	12431	X	2596	-0-	-9835	-0-	80	1	1866	3	Y	584	679	0			35
							8	4	642	9							
02	11228	X	2494	-0-	-8734	-0-	87	1	1719	3	Y	618	618	0			35
							8	4	680	9							
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	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					162

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
12	11315	X	5641	-0-	-5674	-0-	177	1	3693	3	Y	1608	1646	0			45
							2	4	1769	9							
01	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-	45	1			-0-
02	6048	X	917	-0-	-5131	-0-	37	1	613	3	Y	242	234	0			8
							1	4	266	9							
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	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					115

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
12	25141	X	13505	-0-	-11636	-0-	54	1	11677	3	Y	1581	1554	0	35	1	21
							35	4	1739	9							
01	27381	X	27381	-0-	-0-	-0-	85	1	24474	3	Y	2506	2495	0			32
							65	4	2757	9							
02	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	332	1	17353	3	Y	2124	2123	0			33
							8	4	2336	9							
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	NO RPT	-0-	-22134	-0-					Y	NO RPT					36

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
12	6510	X	1867	-0-	-4643	-0-	11	1	1327	3	Y	481	487	0			9
							529	9									
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
02	3108	X	2160	-0-	-948	-0-	18	1	1610	3	Y	484	462	0			22
							532	9									
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	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
12	29042	X	29042	-0-	-0-	-0-	117	1	25766	3	Y	2800	2756	0	61	1	40
							79	4	3080	9							
01	25297	X	25297	-0-	-0-	-0-	80	1	22846	3	Y	2101	2113	0			28
							60	4	2311	9							
02	20960	X	20960	-0-	-0-	-0-	363	1	18933	3	Y	1505	1509	0			24
							8	4	1656	9							
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	NO RPT	-0-	-18755	-0-					Y	NO RPT					26

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
12	7223	X	5436	-0-	-1787	-0-	29	1	4014	3	Y	1265	1262	0			16
							1	4	1392	9							
01	9393	X	5347	-0-	-4046	-0-	29	1	3913	3	Y	1273	1276	0			13
							5	4	1400	9							
02	8484	X	3540	-0-	-4944	-0-	21	1	2699	3	Y	741	742	0			12
							5	4	815	9							
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	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					21

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
12	5301	X	1954	-0-	-3347	-0-	4	1	865	3	Y	984	975	0	21	1	15
							3	4	1082	9							
01	5301	X	2379	-0-	-2922	-0-	4	1	1153	3	Y	1108	1108	0			15
							3	4	1219	9							
02	4788	X	2981	-0-	-1807	-0-	1	1	62	3	Y	2653	2624	0			44
							2918	9									
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	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	27	1	3759	3	N	995	987	0			8
							5	4	1095	9							
02	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	35	1	4682	3	N	1228	1219	0			17
							9	4	1351	9							
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	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
12	6727	X	4487	-0-	-2240	-0-	26	1	3527	3	N	848	852	0			8
							1	4	933	9							
01	6727	X	5613	-0-	-1114	-0-	31	1	4348	3	N	1116	1116	0			8
							6	4	1228	9							
02	4732	X	3067	-0-	-1665	-0-	12	1	1615	3	N	1306	1298	0			16
							3	4	1437	9							
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	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					53

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094

12	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-	73	1	14683	3	Y	2079	2079	0			22
							12	4	2287	9							
01	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	93	1	10267	3	Y	1458	1429	0	39	1	12
							16	4	1604	9							
02	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	197	1	9576	3	Y	1757	1745	0			24
							4	4	1933	9							
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	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HY RRCID -> 284122 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HZ RRCID -> 284123 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 6944 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-

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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 7141 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161

10	0		15944	-0-	15944	15944	15	1	10547	3	Y	4792	4603	0	96	1	22
							111	4	5271	9			71	8			
11	0		NO RPT	-0-	-0-	15944					Y	NO RPT					22
12	0		NO RPT	-0-	-0-	15944					Y	NO RPT					22
01	0		NO RPT	-0-	-0-	15944					Y	NO RPT					22
02	0		NO RPT	-0-	-0-	15944					Y	NO RPT					22
03	0		10314	-0-	10314	26258	183	1	9538	3	Y	402	425	0			8
							151	4	442	9							
*04	34560	X	8302	-0-	-26258	-0-	193	1	7774	3	Y	291	289	0			10
							15	4	320	9							
05	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
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		NO RPT	-0-	-0-	10875					Y	NO RPT					19
01	0		NO RPT	-0-	-0-	10875					Y	NO RPT					19
02	0		NO RPT	-0-	-0-	10875					Y	NO RPT					19
03	0		14932	-0-	14932	25807	256	1	13383	3	Y	982	1003	0			21
							213	4	1080	9							
*04	37955	X	12148	-0-	-25807	-0-	271	1	10920	3	Y	851	840	0			32
							21	4	936	9							
05	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		43575	-0-	43575	43575	49	1	39386	3	Y	3649	3674	0			58
							126	4	4014	9							
*04	84370	X	40795	-0-	-43575	-0-	93	1	37053	3	Y	3313	3294	0			77
							5	4	3644	9							
05	98673	X	NO RPT	-0-	-98673	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		35035	-0-	35035	35035	36	1	29244	3	Y	5146	5146	0			84
							94	4	5661	9							
*04	65772	X	30737	-0-	-35035	-0-	64	1	25612	3	Y	4597	4571	0			110
							4	4	5057	9							
05	43648	X	NO RPT	-0-	-43648	-0-					Y	NO RPT					110

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	2649	X	NO RPT	-0-	-2649	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	82119	X	NO RPT	-0-	-82119	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		18620	-0-	18620	18620	18	1	14927	3	Y	3297	3308	0			53
							48	4	3627	9							
*04	41934	X	23314	-0-	-18620	-0-	47	1	18993	3	Y	3883	3844	0			92
							3	4	4271	9							
05	28148	X	NO RPT	-0-	-28148	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		26143	-0-	26143	26143	29	1	23520	3	Y	2289	2297	0			38
							76	4	2518	9							
*04	47837	X	21694	-0-	-26143	-0-	49	1	19583	3	Y	1872	1865	0			45
							3	4	2059	9							
05	106547	X	NO RPT	-0-	-106547	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		79	-0-	79	79	2	1	63	3	Y	13	12	0			1
							14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	49	1	1602	3	Y	163	162	0			6
							5	4	179	9							
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	48	1	1522	3	Y	166	164	0			8
							4	4	183	9							
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	28	1	860	3	Y	85	85	0			8
							2	4	94	9							
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							

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
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-

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

12	3503	X	3285	-0-	-218	-0-	90	1	2882	3	Y	277	275	0			5
							8	4	305	9							
01	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	83	1	2646	3	Y	224	223	0			6
							7	4	246	9							
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	78	1	2437	3	Y	238	238	0			6
							7	4	262	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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-

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
12	9672	X	8497	-0-	-1175	-0-	247	1	8050	3	Y	161	160	0			2
							23	4	177	9							
01	8928	X	8493	-0-	-435	-0-	250	1	8024	3	Y	180	180	0			2
							21	4	198	9							
02	8064	X	7509	-0-	-555	-0-	228	1	7096	3	Y	152	152	0			2
							18	4	167	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1261					Y	-0-					-0-
01	1261	X	-0-	-0-	-1261	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

12	5084	X	4076	-0-	-1008	-0-	111	1	3628	3	Y	298	297	0			8
							9	4	328	9							
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	111	1	3573	3	Y	277	277	0			8
							9	4	305	9							
02	3556	X	3343	-0-	-213	-0-	95	1	2968	3	Y	246	248	0			6
							9	4	271	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	87	1	2849	3	Y	69	68	0			4
							8	4	76	9							
01	3844	X	2390	-0-	-1454	-0-	70	1	2253	3	Y	55	56	0			3
							6	4	61	9							
02	3472	X	1976	-0-	-1496	-0-	59	1	1850	3	Y	56	56	0			3
							5	4	62	9							
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									

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
12	4495	X	1945	-0-	-2550	-0-	56	1	1810	3	Y	67	67	0			3
							5	4	74	9							
01	3999	X	2866	-0-	-1133	-0-	83	1	2658	3	Y	107	106	0			4
							7	4	118	9							
02	3612	X	2728	-0-	-884	-0-	80	1	2521	3	Y	109	110	0			3
							7	4	120	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		817	-0-	817	817	22	1	715	3	Y	72	71	0			1
							1	4	79	9							
01	T. A.		895	-0-	895	1712	24	1	780	3	Y	81	80	0			2
							2	4	89	9							
02	T. A.		3297	-0-	3297	5009	59	1	1852	3	Y	1255	1243	0			14
							5	4	1381	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	1301	-0-	-125	-0-	38	1	1203	3	Y	52	52	0			1
							3	4	57	9							
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	32	1	1043	3	Y	46	46	0			1
							3	4	51	9							
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	31	1	977	3	Y	46	46	0			1
							2	4	51	9							
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							

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
12	1302	N	1004	-0-	-298	-0-	30	1	971	3	Y	-0-	2	0			-0-
							3	4									
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	32	1	1011	3	Y	19	18	0			1
							3	4	21	9							
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	18	1	563	3	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
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							

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
12	6262	X	5754	-0-	-508	-0-	162	1	5245	3	Y	302	301	0			7
							15	4	332	9							
01	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	167	1	5351	3	Y	328	326	0			9
							15	4	361	9							
02	5320	X	5062	-0-	-258	-0-	147	1	4591	3	Y	284	286	0			7
							12	4	312	9							
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							

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
12	988	X	988	-0-	-0-	-0-	28	1	897	3	Y	56	57	0			4
							1	4	62	9							
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	34	1	1060	3	Y	60	60	0			4
							3	4	66	9							
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	23	1	701	3	Y	52	53	0			3
							2	4	57	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
12	1798 X	726	-0-	-1072	-0-	10	1	297	3	Y	381	379	0			6
						419	9									
01	T. A.	645	-0-	645	645	8	1	262	3	Y	341	340	0			7
						375	9									
02	T. A.	630	-0-	630	1275	10	1	303	3	Y	288	290	0			5
						317	9									
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									

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	43	1	1409	3	Y	61	60	0			2
						3	4	67	9							
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	38	1	1185	3	Y	57	57	0			2
						3	4	63	9							
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	35	1	1076	3	Y	55	55	0			2
						2	4	61	9							
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									

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

12	6975 X	6355	-0-	-620	-0-	185	1	6024	3	Y	118	119	0			5
						16	4	130	9							
01	6510 X	6392	-0-	-118	-0-	188	1	6055	3	Y	121	122	0			4
						16	4	133	9							
02	5880 X	5751	-0-	-129	-0-	174	1	5441	3	Y	110	111	0			3
						15	4	121	9							
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									

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	4131	-0-	-54	-0-	118	1	3841	3	Y	148	148	0			10
							9	4	163	9							
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	125	1	4018	3	Y	152	151	0			11
							11	4	167	9							
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	113	1	3535	3	Y	114	114	0			11
							10	4	125	9							
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							

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
12	5487	X	5151	-0-	-336	-0-	143	1	4644	3	Y	318	317	0			5
							14	4	350	9							
01	5177	X	5067	-0-	-110	-0-	141	1	4548	3	Y	333	333	0			5
							12	4	366	9							
02	4676	X	4365	-0-	-311	-0-	127	1	3944	3	Y	257	259	0			3
							11	4	283	9							
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							

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
12	2542	X	2322	-0-	-220	-0-	67	1	2182	3	Y	61	60	0			4
							6	4	67	9							
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	69	1	2203	3	Y	61	60	0			5
							6	4	67	9							
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	64	1	1980	3	Y	57	57	0			5
							6	4	63	9							
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							

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
12	2728	X	1958	-0-	-770	-0-	49	1	1596	3	Y	280	279	0			11
							5	4	308	9							
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	58	1	1834	3	Y	281	280	0			12
							4	4	309	9							
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	53	1	1676	3	Y	231	232	0			11
							3	4	254	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1997	-0-	-111	-0-	54	1	1775	3	Y	148	147	0			3
							5	4	163	9							
01	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	52	1	1687	3	Y	127	126	0			4
							4	4	140	9							
02	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	45	1	1384	3	Y	110	111	0			3
							2	4	121	9							
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							

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
12	1488	X	1428	-0-	-60	-0-	41	1	1320	3	Y	58	58	0			2
							3	4	64	9							
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	39	1	1272	3	Y	63	63	0			2
							4	4	69	9							
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	36	1	1136	3	Y	89	89	0			2
							2	4	98	9							
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							

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
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	28	1	898	3	Y	45	45	0			3
							2	4	50	9							
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	30	1	976	3	Y	64	64	0			3
							2	4	70	9							
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	24	1	731	3	Y	43	44	0			2
							2	4	47	9							
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							

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
12	2418	X	1851	-0-	-567	-0-	52	1	1707	3	Y	79	78	0			7
							5	4	87	9							
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	30	1	971	3	Y	39	39	0			7
							2	4	43	9							
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	35	1	1101	3	Y	46	47	0			6
							2	4	51	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1724	-0-	-198	-0-	49	1	1590	3	Y	73	72	0			11
							5	4	80	9							
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	53	1	1701	3	Y	81	81	0			11
							4	4	89	9							
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	45	1	1426	3	Y	76	77	0			10
							2	4	84	9							
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							

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
12	5890	X	5252	-0-	-638	-0-	153	1	4962	3	Y	111	111	0			17
							15	4	122	9							
01	5828	X	5143	-0-	-685	-0-	151	1	4846	3	Y	121	120	0			18
							13	4	133	9							
02	5264	X	4495	-0-	-769	-0-	135	1	4196	3	Y	138	138	0			18
							12	4	152	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	22	-0-	22	22	20	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
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-

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	238	-0-	238	238	6	1	217	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
02	14B2	EXT	2614	-0-	2614	2852	76	1	2372	3	Y	145	142	0			3
							6	4	160	9							
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-

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	Y	27	26	0			6
							30	9									
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	259	3	Y	30	31	0			5
							33	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	221	3	Y	24	23	0			6
							26	9									
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1458	-0-	-898	-0-	43	1	1412	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	34	1	1096	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	25	1	802	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

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
12	2759	X	2329	-0-	-430	-0-	67	1	2193	3	Y	57	57	0			3
							6	4	63	9							
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	66	1	2099	3	Y	62	62	0			3
							6	4	68	9							
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	61	1	1911	3	Y	59	59	0			3
							5	4	65	9							
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							

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
12	9114	X	7216	-0-	-1898	-0-	212	1	6906	3	Y	73	72	0			5
							18	4	80	9							
01	8060	X	7480	-0-	-580	-0-	222	1	7149	3	Y	81	80	0			6
							20	4	89	9							
02	7196	X	6715	-0-	-481	-0-	206	1	6404	3	Y	80	81	0			5
							17	4	88	9							
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							

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
12	4030	X	3731	-0-	-299	-0-	103	1	3334	3	Y	259	258	0			10
							9	4	285	9							
01	3937	X	3566	-0-	-371	-0-	99	1	3172	3	Y	261	261	0			10
							8	4	287	9							
02	3836	X	3148	-0-	-688	-0-	90	1	2830	3	Y	200	200	0			10
							8	4	220	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3642	-0-	-326	-0-	100	1	3244	3	Y	264	263	0			11
							8	4	290	9							
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	100	1	3191	3	Y	271	271	0			11
							8	4	298	9							
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	94	1	2924	3	Y	267	268	0			10
							9	4	294	9							
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							

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
12	1054	X	1015	-0-	-39	-0-	22	1	729	3	Y	239	237	0			4
							1	4	263	9							
01	T. A.		838	-0-	838	838	18	1	552	3	Y	244	244	0			4
							268	9									
02	T. A.		1174	-0-	1174	2012	24	1	760	3	Y	353	352	0			5
							2	4	388	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4182	-0-	-375	-0-	115	1	3727	3	Y	301	300	0			6
							9	4	331	9							
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	113	1	3625	3	Y	240	240	0			6
							9	4	264	9							
02	3612	X	3564	-0-	-48	-0-	104	1	3213	3	Y	215	215	0			6
							10	4	237	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5027	-0-	-553	-0-	143	1	4632	3	Y	216	216	0			13
							14	4	238	9							
01	5115	X	4661	-0-	-454	-0-	135	1	4304	3	Y	191	192	0			12
							12	4	210	9							
02	4620	X	3798	-0-	-822	-0-	111	1	3445	3	Y	211	211	0			12
							10	4	232	9							
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							

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
12	3224	X	1144	-0-	-2080	-0-	32	1	1056	3	Y	48	49	0			3
							3	4	53	9							
01	1798	X	1339	-0-	-459	-0-	38	1	1239	3	Y	53	53	0			3
							4	4	58	9							
02	1568	X	1063	-0-	-505	-0-	31	1	968	3	Y	56	56	0			3
							2	4	62	9							
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							

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
12	975	X	975	-0-	-0-	-0-	22	1	718	3	Y	213	215	0			3
							1	4	234	9							
01	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	29	1	939	3	Y	396	394	0			5
							2	4	436	9							
02	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	33	1	1013	3	Y	422	423	0			4
							2	4	464	9							
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									

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
12	5580	X	5029	-0-	-551	-0-	147	1	4768	3	Y	90	90	0			7
							15	4	99	9							
01	5425	X	4897	-0-	-528	-0-	145	1	4639	3	Y	91	91	0			7
							13	4	100	9							
02	4788	X	4371	-0-	-417	-0-	133	1	4136	3	Y	83	84	0			6
							11	4	91	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	87	1	2873	3	Y	218	218	0			5
							8	4	240	9							
01	3286	X	3050	-0-	-236	-0-	85	1	2723	3	Y	214	214	0			5
							7	4	235	9							
02	2968	X	2676	-0-	-292	-0-	77	1	2394	3	Y	180	180	0			5
							7	4	198	9							
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							

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
12	806	N	447	-0-	-359	-0-	10	1	341	3	Y	87	86	0			2
							96	9									
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	29	29	0			2
							32	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	13	1	389	3	Y	106	104	0			4
							117	9									
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-

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3092	-0-	-1279	-0-	91	1	2960	3	Y	30	30	0			9
							8	4	33	9							
01	4247	X	3133	-0-	-1114	-0-	93	1	2999	3	Y	30	31	0			8
							8	4	33	9							
02	3164	X	2796	-0-	-368	-0-	86	1	2672	3	Y	28	28	0			8
							7	4	31	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6057	-0-	-1042	-0-	169	1	5478	3	Y	359	358	0			6
							15	4	395	9							
01	6417	X	5991	-0-	-426	-0-	167	1	5370	3	Y	399	399	0			6
							15	4	439	9							
02	5712	X	5313	-0-	-399	-0-	154	1	4802	3	Y	314	315	0			5
							12	4	345	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

12	5673	X	4914	-0-	-759	-0-	145	1	4695	3	Y	54	54	0			4
							15	4	59	9							
01	5456	X	4998	-0-	-458	-0-	148	1	4741	3	Y	87	86	0			5
							13	4	96	9							
02	4928	X	4355	-0-	-573	-0-	133	1	4113	3	Y	89	90	0			4
							11	4	98	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

12	10385	X	9302	-0-	-1083	-0-	263	1	8569	3	Y	405	405	0			5
							24	4	446	9							
01	10044	X	9068	-0-	-976	-0-	260	1	8315	3	Y	429	428	0			6
							21	4	472	9							
02	9044	X	8018	-0-	-1026	-0-	237	1	7373	3	Y	353	354	0			5
							20	4	388	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

12	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	41	1	1327	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	32	1	1052	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334	3	Y	-0-					-0-
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	4771	-0-	-1894	-0-	135	1	4372	3	Y	232	232	0			3
							9	4	255	9							
01	6665	X	6146	-0-	-519	-0-	177	1	5672	3	Y	256	256	0			3
							15	4	282	9							
02	5880	X	5605	-0-	-275	-0-	166	1	5169	3	Y	233	233	0			3
							14	4	256	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2515	-0-	-523	-0-	76	1	2433	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	2418	X	325	-0-	-2093	-0-	10	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	2184	X	577	-0-	-1607	-0-	18	1	559	3	Y	-0-					-0-
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									

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
12	14663	X	11169	-0-	-3494	-0-	319	1	10368	3	Y	413	412	0			10
							28	4	454	9							
01	14663	X	13554	-0-	-1109	-0-	391	1	12547	3	Y	530	528	0			12
							33	4	583	9							
02	12964	X	11525	-0-	-1439	-0-	342	1	10650	3	Y	458	461	0			9
							29	4	504	9							
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							

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
12	3472	X	1145	-0-	-2327	-0-	34	1	1108	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	3255	X	1205	-0-	-2050	-0-	36	1	1166	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	2772	X	323	-0-	-2449	-0-	10	1	313	3	Y	-0-					-0-
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	91	1	2976	3	Y	173	173	0			5
							8	4	190	9							
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	103	1	3314	3	Y	196	196	0			5
							9	4	216	9							
02	3108	X	3080	-0-	-28	-0-	89	1	2775	3	Y	190	190	0			5
							7	4	209	9							
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							

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
12	2139	X	1963	-0-	-176	-0-	55	1	1780	3	Y	112	113	0			3
							5	4	123	9							
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	56	1	1795	3	Y	136	136	0			3
							4	4	150	9							
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	53	1	1639	3	Y	139	140	0			2
							3	4	153	9							
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							

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
12	2604	X	2474	-0-	-130	-0-	68	1	2206	3	Y	176	174	0			9
							6	4	194	9							
01	2449	X	1971	-0-	-478	-0-	55	1	1772	3	Y	127	127	0			9
							4	4	140	9							
02	2212	X	1993	-0-	-219	-0-	57	1	1767	3	Y	150	151	0			8
							4	4	165	9							
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							

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
12	5177	X	4600	-0-	-577	-0-	131	1	4244	3	Y	196	195	0			3
							9	4	216	9							
01	5177	X	4551	-0-	-626	-0-	129	1	4163	3	Y	225	224	0			4
							11	4	248	9							
02	4620	X	4197	-0-	-423	-0-	120	1	3749	3	Y	289	290	0			3
							10	4	318	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		12	-0-	12	25	12	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	1457	X	869	-0-	-588	-0-	23	1	737	3	Y	98	98	0			-0-
							1	4	108	9							
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	22	1	704	3	Y	135	134	0			1
							1	4	149	9							
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	20	1	617	3	Y	112	112	0			1
							2	4	123	9							
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									

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
12	1581	X	743	-0-	-838	-0-	22	1	720	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	18	1	594	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	3	Y	-0-					-0-
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									

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	40	1	1317	3	Y	131	130	0			8
							3	4	144	9							
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	52	1	1634	3	Y	190	190	0			8
							4	4	209	9							
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	49	1	1526	3	Y	158	158	0			8
							2	4	174	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3574	-0-	-611	-0-	101	1	3329	3	Y	123	122	0			3
							9	4	135	9							
01	3658	X	3585	-0-	-73	-0-	104	1	3334	3	Y	125	125	0			3
							9	4	138	9							
02	3304	X	3170	-0-	-134	-0-	94	1	2916	3	Y	138	138	0			3
							8	4	152	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	39	1	1289	3	Y	90	90	0			2
							3	4	99	9							
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	38	1	1221	3	Y	91	91	0			2
							4	4	100	9							
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	35	1	1071	3	Y	97	97	0			2
							2	4	107	9							
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							

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
12	10416	X	7626	-0-	-2790	-0-	216	1	7037	3	Y	323	320	0			3
							18	4	355	9							
01	8494	X	7605	-0-	-889	-0-	218	1	7033	3	Y	304	303	0			4
							20	4	334	9							
02	7672	X	6647	-0-	-1025	-0-	197	1	6148	3	Y	259	260	0			3
							17	4	285	9							
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							

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		18	-0-	18	18	17	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
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-

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
12	4619	X	4403	-0-	-216	-0-	118	1	3839	3	Y	397	395	0			10
							9	4	437	9							
01	4371	X	4120	-0-	-251	-0-	117	1	3769	3	Y	204	205	0			9
							10	4	224	9							
02	3948	X	3627	-0-	-321	-0-	105	1	3279	3	Y	212	212	0			9
							10	4	233	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	3725	-0-	-1297	-0-	100	1	3248	3	Y	335	331	0			6
							8	4	369	9							
01	4991	X	3462	-0-	-1529	-0-	97	1	3119	3	Y	216	217	0			5
							8	4	238	9							
02	4508	X	2942	-0-	-1566	-0-	85	1	2657	3	Y	175	175	0			5
							7	4	193	9							
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							

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
12	148	X	148	-0-	-0-	-0-	4	1	141	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	144	3	Y	21	21	0			2
							23	9									
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	24	23	0			3
							26	9									
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									

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
12	1949	N	1922	-0-	-27	-0-	53	1	1733	3	Y	119	120	0			1
							5	4	131	9							
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	49	1	1584	3	Y	94	94	0			1
							4	4	103	9							
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	41	1	1301	3	Y	75	75	0			1
							2	4	83	9							
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							

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
12	4402	X	4085	-0-	-317	-0-	110	1	3580	3	Y	351	349	0			9
							9	4	386	9							
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	111	1	3590	3	Y	371	370	0			10
							9	4	408	9							
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	103	1	3200	3	Y	344	345	0			9
							10	4	378	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2759	-0-	-496	-0-	78	1	2542	3	Y	121	121	0			3
							6	4	133	9							
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	79	1	2553	3	Y	116	116	0			3
							7	4	128	9							
02	2464	X	2387	-0-	-77	-0-	70	1	2190	3	Y	110	110	0			3
							6	4	121	9							
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							

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
12	806	N	735	-0-	-71	-0-	20	1	654	3	Y	55	55	0			3
							61	9									
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	617	3	Y	36	36	0			3
							40	9									
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	16	1	517	3	Y	34	33	0			4
							37	9									
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							

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
12	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	52	1	1683	3	Y	95	95	0			2
							5	4	105	9							
01	1674	X	1489	-0-	-185	-0-	42	1	1319	3	Y	113	113	0			2
							4	4	124	9							
02	3080	X	1319	-0-	-1761	-0-	39	1	1204	3	Y	67	67	0			2
							2	4	74	9							
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							

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
12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	109	1	3546	3	Y	173	173	0			5
							9	4	190	9							
01	3100	N	3655	-0-	555	555	105	1	3369	3	Y	156	155	0			6
							9	4	172	9							
02	2800	N	3569	-0-	769	1324	104	1	3251	3	Y	185	185	0			6
							10	4	204	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1575	-0-	-378	-0-	43	1	1401	3	Y	116	116	0			2
							3	4	128	9							
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	52	1	1647	3	Y	100	100	0			2
							4	4	110	9							
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	39	1	1208	3	Y	93	93	0			2
							2	4	102	9							
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							

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
12	3658	X	3350	-0-	-308	-0-	92	1	3007	3	Y	221	221	0			7
							8	4	243	9							
01	3565	X	3191	-0-	-374	-0-	87	1	2834	3	Y	239	239	0			7
							7	4	263	9							
02	3220	X	2876	-0-	-344	-0-	82	1	2556	3	Y	210	210	0			7
							7	4	231	9							
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							

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
12	4030	X	3325	-0-	-705	-0-	96	1	3120	3	Y	92	91	0			7
							8	4	101	9							
01	3193	X	2744	-0-	-449	-0-	80	1	2572	3	Y	77	77	0			7
							7	4	85	9							
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	95	1	2972	3	Y	83	84	0			6
							9	4	91	9							
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							

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
12	3410	X	3179	-0-	-231	-0-	90	1	2916	3	Y	150	150	0			3
							8	4	165	9							
01	3193	X	2717	-0-	-476	-0-	77	1	2480	3	Y	139	139	0			3
							7	4	153	9							
02	2884	X	2632	-0-	-252	-0-	77	1	2379	3	Y	154	155	0			2
							7	4	169	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1483	-0-	-284	-0-	42	1	1338	3	Y	91	90	0			9
							3	4	100	9							
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	38	1	1213	3	Y	82	81	0			10
							4	4	90	9							
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	35	1	1076	3	Y	82	82	0			10
							2	4	90	9							
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							

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
12	4247	X	4007	-0-	-240	-0-	106	1	3451	3	Y	401	400	0			4
							9	4	441	9							
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	100	1	3201	3	Y	368	367	0			5
							8	4	405	9							
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	94	1	2902	3	Y	331	332	0			4
							8	4	364	9							
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							

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
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	42	1	1368	3	Y	199	197	0	1	8	25
							3	4	219	9							
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	50	1	1624	3	Y	269	268	0			26
							4	4	296	9							
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	48	1	1486	3	Y	196	196	0	1	8	25
							2	4	216	9							
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							

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
12	4278	X	3513	-0-	-765	-0-	94	1	3048	3	Y	330	329	0			4
							8	4	363	9							
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	96	1	3075	3	Y	303	301	0			6
							8	4	333	9							
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	84	1	2595	3	Y	276	277	0			5
							7	4	304	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	87	1	2844	3	Y	325	324	0			2
							8	4	358	9							
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	82	1	2638	3	Y	266	266	0			2
							7	4	293	9							
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	76	1	2367	3	Y	256	256	0			2
							7	4	282	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

12	8556	X	1441	-0-	-7115	-0-	40	1	1309	3	Y	81	80	0	1	8	2
							3	4	89	9							
01	2139	X	2085	-0-	-54	-0-	58	1	1840	3	Y	166	162	0	1	8	5
							4	4	183	9							
02	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	59	1	1818	3	Y	176	174	0	1	8	6
							5	4	194	9							
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							

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

12	1891	X	1432	-0-	-459	-0-	40	1	1316	3	Y	66	65	0			5
							3	4	73	9							
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	42	1	1326	3	Y	84	83	0			6
							4	4	92	9							
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	35	1	1125	3	Y	82	82	0			6
							2	4	90	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	5174	-0-	-437	-0-	137	1	4449	3	Y	525	524	0			8
							10	4	578	9							
01	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	133	1	4276	3	Y	538	536	0			10
							11	4	592	9							
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	123	1	3832	3	Y	475	477	0			8
							10	4	523	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

12	93	N	52	-0-	-41	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	67	1	2168	3	Y	180	179	0			9
							6	4	198	9							
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	59	1	1894	3	Y	173	173	0			9
							4	4	190	9							
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	59	1	1852	3	Y	152	152	0			9
							5	4	167	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

12	620	N	374	-0-	-246	-0-	10	1	314	3	Y	45	45	0			4
							50	9									
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	17	17	0			4
							19	9									
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	7	7	0			4
							8	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1546	-0-	-128	-0-	44	1	1429	3	Y	64	64	0			5
							3	4	70	9							
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	48	1	1503	3	Y	77	77	0			5
							4	4	85	9							
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	43	1	1342	3	Y	66	66	0			5
							2	4	73	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

12	6572	X	5178	-0-	-1394	-0-	145	1	4732	3	Y	260	258	0	1	8	2
							15	4	286	9							
01	6572	X	5054	-0-	-1518	-0-	143	1	4606	3	Y	266	266	0			2
							12	4	293	9							
02	4900	X	4587	-0-	-313	-0-	135	1	4209	3	Y	210	210	0	1	8	1
							12	4	231	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

12	4216	X	1794	-0-	-2422	-0-	52	1	1661	3	Y	69	68	0			6
							5	4	76	9							
01	2852	X	2209	-0-	-643	-0-	63	1	2038	3	Y	93	92	0			7
							6	4	102	9							
02	2576	X	1521	-0-	-1055	-0-	45	1	1402	3	Y	65	66	0			6
							2	4	72	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6215	-0-	-791	-0-	166	1	5360	3	Y	613	610	0			5
							15	4	674	9							
01	6169	X	5935	-0-	-234	-0-	159	1	5092	3	Y	609	607	0			7
							14	4	670	9							
02	5572	X	5288	-0-	-284	-0-	147	1	4587	3	Y	493	496	0			4
							12	4	542	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

12	837	N	400	-0-	-437	-0-	10	1	348	3	Y	38	38	0			3
							42	9									
01	T. A.		225	-0-	225	225	6	1	205	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
02	T. A.		143	-0-	143	368	4	1	128	3	Y	10	11	0			2
							11	9									
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-

PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

12	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	68	1	2220	3	Y	200	198	0			7
							6	4	220	9							
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	69	1	2226	3	Y	204	203	0			8
							6	4	224	9							
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	61	1	1915	3	Y	177	177	0			8
							5	4	195	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

12	3534	X	3157	-0-	-377	-0-	87	1	2820	3	Y	220	219	0			12
							8	4	242	9							
01	3441	X	2929	-0-	-512	-0-	82	1	2617	3	Y	203	203	0			12
							7	4	223	9							
02	3136	X	2648	-0-	-488	-0-	76	1	2354	3	Y	192	192	0			12
							7	4	211	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3756	-0-	-336	-0-	101	1	3324	3	Y	293	292	0			3
							9	4	322	9							
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	98	1	3156	3	Y	278	277	0			4
							8	4	306	9							
02	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	92	1	2864	3	Y	301	302	0			3
							8	4	331	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	5691	-0-	-943	-0-	157	1	5114	3	Y	368	365	0			4
							15	4	405	9							
01	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	156	1	5016	3	Y	401	400	0			5
							14	4	441	9							
02	5040	X	4907	-0-	-133	-0-	141	1	4373	3	Y	346	348	0			3
							12	4	381	9							
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							

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
12	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	38	1	1222	3	Y	124	124	0			9
							3	4	136	9							
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	36	1	1165	3	Y	104	104	0			9
							3	4	114	9							
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	34	1	1048	3	Y	95	95	0			9
							2	4	105	9							
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							

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
12	3193	X	2594	-0-	-599	-0-	70	1	2292	3	Y	205	204	0			5
							6	4	226	9							
01	2759	X	2512	-0-	-247	-0-	69	1	2202	3	Y	214	214	0			5
							6	4	235	9							
02	2492	X	2179	-0-	-313	-0-	61	1	1911	3	Y	184	185	0			4
							5	4	202	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	96	-0-	-338	-0-	3	1	73	3	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
01	T. A.		84	-0-	84	84	2	1	65	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
02	T. A.		120	-0-	120	204	3	1	89	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
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									

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
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	49	1	1625	3	Y	377	376	0			1
							5	4	415	9							
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	48	1	1528	3	Y	353	353	0			1
							4	4	388	9							
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	43	1	1346	3	Y	299	300	0			-0-
							2	4	329	9							
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							

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
12	6417	X	5640	-0-	-777	-0-	163	1	5323	3	Y	126	126	0			4
							15	4	139	9							
01	5270	X	4554	-0-	-716	-0-	131	1	4178	3	Y	213	212	0			5
							11	4	234	9							
02	4760	X	3858	-0-	-902	-0-	113	1	3527	3	Y	189	189	0			5
							10	4	208	9							
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							

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
12	30039	X	26318	-0-	-3721	-0-	776	1	25209	3	Y	243	244	0			4
							66	4	267	9							
01	25358	X	25266	-0-	-92	-0-	749	1	24069	3	Y	348	345	0			7
							65	4	383	9							
02	22904	X	22741	-0-	-163	-0-	694	1	21630	3	Y	326	327	0			6
							58	4	359	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3483	-0-	-485	-0-	95	1	3088	3	Y	265	264	0			3
							8	4	292	9							
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	91	1	2927	3	Y	274	273	0			4
							7	4	301	9							
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	84	1	2643	3	Y	214	215	0			3
							7	4	235	9							
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							

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
12	4154	X	3792	-0-	-362	-0-	101	1	3316	3	Y	333	331	0			9
							9	4	366	9							
01	3937	X	3701	-0-	-236	-0-	101	1	3266	3	Y	296	296	0			9
							8	4	326	9							
02	3556	X	3240	-0-	-316	-0-	91	1	2836	3	Y	277	277	0			9
							8	4	305	9							
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							

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
12	5921	X	5311	-0-	-610	-0-	141	1	4581	3	Y	524	522	0			5
							13	4	576	9							
01	5828	X	4097	-0-	-1731	-0-	111	1	3570	3	Y	370	371	0			4
							9	4	407	9							
02	5264	X	4006	-0-	-1258	-0-	111	1	3438	3	Y	406	407	0			3
							10	4	447	9							
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							

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
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	43	1	1403	3	Y	283	282	0			9
							3	4	311	9							
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	39	1	1264	3	Y	243	242	0			10
							4	4	267	9							
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	38	1	1167	3	Y	228	229	0			9
							2	4	251	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2656	-0-	-413	-0-	68	1	2207	3	Y	341	341	0			5
							6	4	375	9							
01	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	62	1	1998	3	Y	328	326	0			7
							6	4	361	9							
02	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	57	1	1762	3	Y	287	289	0			5
							4	4	316	9							
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							

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
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	106	1	3454	3	Y	228	227	0			4
							9	4	251	9							
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	110	1	3516	3	Y	235	234	0			5
							9	4	259	9							
02	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	95	1	2974	3	Y	196	196	0			5
							9	4	216	9							
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							

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
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	25	1	825	3	Y	189	187	0			9
							1	4	208	9							
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	28	1	878	3	Y	207	206	0			10
							2	4	228	9							
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	24	1	752	3	Y	179	179	0			10
							2	4	197	9							
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							

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
12	2480	N	2381	-0-	-99	-0-	63	1	2046	3	Y	242	241	0			3
							6	4	266	9							
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	63	1	2040	3	Y	237	238	0			2
							6	4	261	9							
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	59	1	1816	3	Y	225	226	0			1
							5	4	248	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	774	-0-	-1303	-0-	16	1	516	3	Y	220	219	0			7
							242	9									
01	2077	X	923	-0-	-1154	-0-	24	1	769	3	Y	116	118	0			5
							2	4	128	9							
02	1876	X	884	-0-	-992	-0-	24	1	737	3	Y	110	110	0			5
							2	4	121	9							
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							

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
12	5611	X	4967	-0-	-644	-0-	134	1	4355	3	Y	426	425	0			8
							9	4	469	9							
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	133	1	4283	3	Y	399	398	0			9
							11	4	439	9							
02	4312	X	4275	-0-	-37	-0-	119	1	3713	3	Y	394	395	0			8
							10	4	433	9							
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							

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
12	5642	X	3024	-0-	-2618	-0-	85	1	2754	3	Y	161	160	0			3
							8	4	177	9							
01	3503	X	3411	-0-	-92	-0-	97	1	3107	3	Y	181	180	0			4
							8	4	199	9							
02	3164	X	3019	-0-	-145	-0-	88	1	2737	3	Y	170	170	0			4
							7	4	187	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	248	-0-	-961	-0-	6	1	213	3	Y	26	26	0			12
							29	9									
01	837	X	250	-0-	-587	-0-	6	1	182	3	Y	56	56	0			12
							62	9									
02	756	X	311	-0-	-445	-0-	7	1	226	3	Y	71	71	0			12
							78	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	35	1	1159	3	Y	170	169	0			7
							3	4	187	9							
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	34	1	1112	3	Y	172	172	0			7
							3	4	189	9							
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	34	1	1052	3	Y	167	168	0			6
							2	4	184	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	25	1	841	3	Y	181	181	0			8
							1	4	199	9							
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	28	1	895	3	Y	174	175	0			7
							2	4	191	9							
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	24	1	726	3	Y	143	144	0			6
							2	4	157	9							
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							

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
12	7378	X	6842	-0-	-536	-0-	193	1	6278	3	Y	321	320	0			15
							18	4	353	9							
01	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	190	1	6122	3	Y	358	357	0			16
							16	4	394	9							
02	6020	X	5993	-0-	-27	-0-	174	1	5412	3	Y	356	356	0			16
							15	4	392	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	5329	-0-	-220	-0-	149	1	4854	3	Y	283	282	0			7
							15	4	311	9							
01	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	148	1	4737	3	Y	266	265	0			8
							13	4	293	9							
02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	133	1	4146	3	Y	231	233	0			6
							11	4	254	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

12	4061 X	3632	-0-	-429	-0-	105	1	3429	3	Y	81	82	0			9
						9	4	89	9							
01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	105	1	3370	3	Y	82	81	0			10
						9	4	90	9							
02	3164 X	3123	-0-	-41	-0-	94	1	2932	3	Y	81	81	0			10
						8	4	89	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	424	3	Y	30	30	0			5
						33	9									
01	588 X	588	-0-	-0-	-0-	16	1	532	3	Y	36	36	0			5
						40	9									
02	623 X	623	-0-	-0-	-0-	18	1	547	3	Y	53	53	0			5
						58	9									
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									

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

12	2294 N	2006	-0-	-288	-0-	52	1	1653	3	Y	269	267	0			5
						5	4	296	9							
01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	50	1	1616	3	Y	256	256	0			5
						4	4	282	9							
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	45	1	1422	3	Y	237	238	0			4
						2	4	261	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
12	11842	X	10597	-0-	-1245	-0-	294	1	9551	3	Y	662	660	0			5
							24	4	728	9							
01	10261	X	10091	-0-	-170	-0-	284	1	9134	3	Y	588	587	0			6
							26	4	647	9							
02	9268	X	8939	-0-	-329	-0-	260	1	8082	3	Y	524	526	0			4
							21	4	576	9							
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							

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	4045	-0-	4045	4045	95	1	2976	3	Y	876	867	0			9
							10	4	964	9							
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							

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
12	2852	X	2715	-0-	-137	-0-	72	1	2351	3	Y	260	258	0			5
							6	4	286	9							
01	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	73	1	2325	3	Y	256	256	0			5
							7	4	282	9							
02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	71	1	2222	3	Y	247	249	0			3
							6	4	272	9							
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							

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
12	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	43	1	1396	3	Y	230	229	0	1	8	2
							3	4	253	9							
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	38	1	1233	3	Y	223	221	0			4
							4	4	245	9							
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	25	1	771	3	Y	138	139	0			3
							2	4	152	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
12	3224	X	2949	-0-	-275	-0-	83	1	2703	3	Y	141	140	0			1
							8	4	155	9							
01	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	81	1	2607	3	Y	152	151	0			2
							7	4	167	9							
02	2772	X	2513	-0-	-259	-0-	74	1	2286	3	Y	134	134	0			2
							6	4	147	9							
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							

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
12	1240	N	819	-0-	-421	-0-	20	1	664	3	Y	122	122	0	1	8	11
							1	4	134	9							
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	20	1	641	3	Y	116	116	0			11
							128	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	18	1	564	3	Y	104	104	0			11
							114	9									
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							

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
12	4991	X	4938	-0-	-53	-0-	139	1	4535	3	Y	229	227	0			6
							12	4	252	9							
01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	129	1	4153	3	Y	214	214	0			6
							11	4	235	9							
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	128	1	3980	3	Y	200	199	0			7
							11	4	220	9							
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							

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
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	48	1	1555	3	Y	160	159	0	1	8	7
							5	4	176	9							
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	49	1	1570	3	Y	136	136	0			7
							4	4	150	9							
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	36	1	1138	3	Y	94	95	0			6
							2	4	103	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	107	1	3493	3	Y	291	290	0			5
							9	4	320	9							
01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	109	1	3489	3	Y	313	313	0			5
							9	4	344	9							
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	100	1	3113	3	Y	297	298	0			4
							10	4	327	9							
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							

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
12	5270	X	4691	-0-	-579	-0-	131	1	4241	3	Y	282	281	0			9
							9	4	310	9							
01	4526	X	4471	-0-	-55	-0-	125	1	4025	3	Y	282	281	0			10
							11	4	310	9							
02	4088	X	4060	-0-	-28	-0-	117	1	3644	3	Y	263	264	0			9
							10	4	289	9							
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							

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
12	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	43	1	1405	3	Y	241	239	0	1	8	11
							3	4	265	9							
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	42	1	1368	3	Y	233	233	0			11
							4	4	256	9							
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	35	1	1089	3	Y	191	191	0			11
							2	4	210	9							
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							

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
12	6789	X	5840	-0-	-949	-0-	166	1	5389	3	Y	245	244	0			7
							15	4	270	9							
01	6076	X	5731	-0-	-345	-0-	163	1	5234	3	Y	291	290	0			8
							14	4	320	9							
02	5488	X	4282	-0-	-1206	-0-	125	1	3893	3	Y	231	233	0			6
							10	4	254	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	38	1	1208	3	Y	99	98	0	1	8	-0-
							3	4	109	9							
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	32	1	1045	3	Y	62	61	0			1
							3	4	68	9							
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	51	1	1608	3	Y	116	114	0	1	8	2
							3	4	128	9							
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							

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
12	4898	X	4230	-0-	-668	-0-	117	1	3787	3	Y	288	287	0			5
							9	4	317	9							
01	4216	X	4030	-0-	-186	-0-	112	1	3602	3	Y	279	279	0			5
							9	4	307	9							
02	3808	X	3658	-0-	-150	-0-	105	1	3273	3	Y	245	247	0			3
							10	4	270	9							
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							

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
12	930	N	765	-0-	-165	-0-	20	1	677	3	Y	61	60	0	1	8	1
							1	4	67	9							
01	1333	X	699	-0-	-634	-0-	20	1	616	3	Y	57	57	0			1
							63	9									
02	924	X	489	-0-	-435	-0-	14	1	421	3	Y	49	49	0			1
							54	9									
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									

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
12	5735	X	5016	-0-	-719	-0-	143	1	4662	3	Y	179	179	0			7
							14	4	197	9							
01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	143	1	4589	3	Y	193	193	0			7
							12	4	212	9							
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	133	1	4143	3	Y	185	185	0			7
							11	4	204	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	79	1	2559	3	Y	253	251	0	1	8	10
							6	4	278	9							
01	2852	X	2821	-0-	-31	-0-	77	1	2460	3	Y	252	250	0	1	8	11
							7	4	277	9							
02	2856	X	2597	-0-	-259	-0-	73	1	2258	3	Y	236	237	0	1	8	9
							6	4	260	9							
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							

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
12	2697	X	2070	-0-	-627	-0-	59	1	1911	3	Y	86	85	0			11
							5	4	95	9							
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	59	1	1914	3	Y	91	91	0			11
							4	4	100	9							
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	33	1	1029	3	Y	61	62	0			10
							2	4	67	9							
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							

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
12	4495	X	4168	-0-	-327	-0-	115	1	3762	3	Y	256	255	0			6
							9	4	282	9							
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	106	1	3402	3	Y	235	234	0			7
							9	4	259	9							
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	105	1	3294	3	Y	257	257	0			7
							10	4	283	9							
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							

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
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	54	1	1772	3	Y	138	136	0	1	8	11
							5	4	152	9							
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	67	1	2157	3	Y	142	141	0			12
							6	4	156	9							
02	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	79	1	2464	3	Y	102	102	0			12
							7	4	112	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	16	1	526	3	Y	128	125	0	1	8	3
							141	9									
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	13	1	400	3	Y	75	76	0			2
							83	9									
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	426	3	Y	80	79	0	1	8	2
							88	9									
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									

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
12	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	11	X	10	-0-	-1	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	56	X	10	-0-	-46	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
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-

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
12	687	X	687	-0-	-0-	-0-	20	1	666	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	14	1	460	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	4526	X	3865	-0-	-661	-0-	108	1	3495	3	Y	230	229	0			7
							9	4	253	9							
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	117	1	3764	3	Y	246	245	0			8
							10	4	271	9							
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	98	1	3039	3	Y	207	208	0			7
							10	4	228	9							
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							

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
12	5301	X	4820	-0-	-481	-0-	133	1	4317	3	Y	328	327	0			2
							9	4	361	9							
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	129	1	4150	3	Y	339	337	0			4
							11	4	373	9							
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	119	1	3700	3	Y	288	290	0			2
							10	4	317	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
12	7378	X	6642	-0-	-736	-0-	185	1	6026	3	Y	377	376	0			2
							16	4	415	9							
01	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	179	1	5738	3	Y	360	359	0			3
							15	4	396	9							
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	164	1	5101	3	Y	340	341	0			2
							14	4	374	9							
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							

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
12	558	N	445	-0-	-113	-0-	10	1	340	3	Y	86	85	0	1	8	4
							95	9									
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	10	1	319	3	Y	80	80	0			4
							88	9									
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	282	3	Y	74	74	0			4
							81	9									
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									

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
12	8122	X	5745	-0-	-2377	-0-	161	1	5243	3	Y	296	297	0			1
							15	4	326	9							
01	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	163	1	5247	3	Y	384	382	0			3
							14	4	422	9							
02	4872	X	4787	-0-	-85	-0-	137	1	4276	3	Y	329	331	0			1
							12	4	362	9							
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							

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
12	2728	N	2305	-0-	-423	-0-	62	1	2010	3	Y	206	204	0	1	8	6
							6	4	227	9							
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	58	1	1855	3	Y	215	214	0	1	8	6
							4	4	237	9							
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	57	1	1783	3	Y	203	203	0	1	8	5
							5	4	223	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
12	7409	X	537	-0-	-6872	-0-	14	1	462	3	Y	55	56	0			8
							61	9									
01	1860	X	1562	-0-	-298	-0-	45	1	1447	3	Y	60	60	0			8
							4	4	66	9							
02	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	74	1	2283	3	Y	56	56	0			8
							6	4	62	9							
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							

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
12	1705	X	1393	-0-	-312	-0-	38	1	1214	3	Y	125	124	0	1	8	6
							3	4	138	9							
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	34	1	1104	3	Y	126	126	0			6
							3	4	139	9							
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	24	1	714	3	Y	83	84	0			5
							2	4	91	9							
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							

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
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	36	1	1184	3	Y	171	171	0	1	8	1
							3	4	188	9							
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	24	1	786	3	Y	129	129	0			1
							2	4	142	9							
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	39	1	1202	3	Y	191	189	0	1	8	2
							2	4	210	9							
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							

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
12	8990	X	607	-0-	-8383	-0-	16	1	524	3	Y	61	60	0			5
							67	9									
01	2232	X	515	-0-	-1717	-0-	14	1	442	3	Y	54	54	0			5
							59	9									
02	2016	X	168	-0-	-1848	-0-	4	1	134	3	Y	27	26	0			6
							30	9									
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1404	-0-	-611	-0-	38	1	1216	3	Y	134	133	0			1
							3	4	147	9							
01	1829	X	1258	-0-	-571	-0-	34	1	1076	3	Y	132	133	0			-0-
							3	4	145	9							
02	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	45	1	1398	3	Y	118	118	0			-0-
							2	4	130	9							
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							

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
12	6355	X	5407	-0-	-948	-0-	152	1	4911	3	Y	299	298	0			6
							15	4	329	9							
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	156	1	5021	3	Y	287	286	0			7
							14	4	316	9							
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	143	1	4417	3	Y	247	249	0			5
							12	4	272	9							
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							

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
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	101	1	3292	3	Y	161	161	0			3
							9	4	177	9							
01	3968	X	3233	-0-	-735	-0-	93	1	2966	3	Y	151	151	0			3
							8	4	166	9							
02	3584	X	3175	-0-	-409	-0-	94	1	2896	3	Y	161	160	0			4
							8	4	177	9							
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							

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
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	56	1	1822	3	Y	177	176	0			6
							5	4	195	9							
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	59	1	1902	3	Y	159	159	0			6
							4	4	175	9							
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	54	1	1677	3	Y	146	147	0			5
							4	4	161	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
12	6510	X	6300	-0-	-210	-0-	171	1	5541	3	Y	521	519	0			2
							15	4	573	9							
01	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	163	1	5249	3	Y	479	479	0			2
							14	4	527	9							
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	166	1	5145	3	Y	481	482	0			1
							14	4	529	9							
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							

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
12	19902	X	15305	-0-	-4597	-0-	427	1	13881	3	Y	871	869	0			4
							39	4	958	9							
01	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	448	1	14391	3	Y	865	863	0			6
							38	4	952	9							
02	13076	X	13056	-0-	-20	-0-	381	1	11843	3	Y	727	730	0			3
							32	4	800	9							
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							

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
12	6169	X	5144	-0-	-1025	-0-	142	1	4618	3	Y	336	334	0			5
							14	4	370	9							
01	5952	X	4614	-0-	-1338	-0-	129	1	4131	3	Y	312	312	0			5
							11	4	343	9							
02	5236	X	4490	-0-	-746	-0-	129	1	4028	3	Y	293	294	0			4
							11	4	322	9							
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							

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
12	14818	X	13630	-0-	-1188	-0-	384	1	12468	3	Y	677	675	0			4
							33	4	745	9							
01	14818	X	13369	-0-	-1449	-0-	381	1	12234	3	Y	655	654	0			5
							33	4	721	9							
02	12544	X	11555	-0-	-989	-0-	339	1	10555	3	Y	575	577	0			3
							28	4	633	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
12	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	163	1	5314	3	Y	686	681	0			10
							15	4	755	9							
01	6603	X	5848	-0-	-755	-0-	156	1	5037	3	Y	583	583	0			10
							14	4	641	9							
02	5964	X	5208	-0-	-756	-0-	148	1	4623	3	Y	386	389	0			7
							12	4	425	9							
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							

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
12	17825	X	13219	-0-	-4606	-0-	371	1	12068	3	Y	680	678	0			5
							32	4	748	9							
01	16027	X	12653	-0-	-3374	-0-	358	1	11504	3	Y	689	687	0			7
							33	4	758	9							
02	14224	X	11246	-0-	-2978	-0-	326	1	10190	3	Y	639	641	0			5
							27	4	703	9							
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							

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
12	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	54	1	1756	3	Y	193	194	0			4
							5	4	212	9							
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	55	1	1757	3	Y	210	210	0			4
							4	4	231	9							
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	41	1	1277	3	Y	170	170	0			4
							2	4	187	9							
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							

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
12	15004	X	13619	-0-	-1385	-0-	382	1	12418	3	Y	715	713	0			3
							32	4	787	9							
01	13392	X	13110	-0-	-282	-0-	375	1	12008	3	Y	631	630	0			4
							33	4	694	9							
02	12096	X	11700	-0-	-396	-0-	342	1	10649	3	Y	618	619	0			3
							29	4	680	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2234	-0-	-246	-0-	52	1	1711	3	Y	424	423	0			4
							5	4	466	9							
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	52	1	1634	3	Y	392	392	0			4
							4	4	431	9							
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	48	1	1488	3	Y	350	351	0			3
							2	4	385	9							
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							

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
12	14725	X	12470	-0-	-2255	-0-	347	1	11272	3	Y	746	744	0			4
							30	4	821	9							
01	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	347	1	11168	3	Y	775	773	0			6
							30	4	853	9							
02	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	326	1	10177	3	Y	685	688	0			3
							27	4	754	9							
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							

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
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	94	1	3042	3	Y	296	295	0	1	8	3
							8	4	326	9							
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	91	1	2938	3	Y	287	286	0			4
							7	4	316	9							
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	88	1	2730	3	Y	266	267	0	1	8	2
							7	4	293	9							
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							

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
12	30659	X	28730	-0-	-1929	-0-	788	1	25656	3	Y	2016	2010	0	1	8	19
							68	4	2218	9							
01	28251	X	28251	-0-	-0-	-0-	782	1	25121	3	Y	2073	2069	0			23
							68	4	2280	9							
02	24190	X	24190	-0-	-0-	-0-	694	1	21594	3	Y	1676	1686	0			13
							58	4	1844	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
12	19964	X	17311	-0-	-2653	-0-	486	1	15802	3	Y	891	889	0			5
							43	4	980	9							
01	18166	X	17424	-0-	-742	-0-	492	1	15829	3	Y	964	961	0			8
							43	4	1060	9							
02	16408	X	14974	-0-	-1434	-0-	434	1	13510	3	Y	904	908	0			4
							36	4	994	9							
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							

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
12	8184	X	6629	-0-	-1555	-0-	183	1	5960	3	Y	427	426	0			8
							16	4	470	9							
01	6634	X	6292	-0-	-342	-0-	177	1	5669	3	Y	392	392	0			8
							15	4	431	9							
02	5992	X	5585	-0-	-407	-0-	161	1	5016	3	Y	359	360	0			7
							13	4	395	9							
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							

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
12	15748	X	12651	-0-	-3097	-0-	354	1	11489	3	Y	707	705	0			7
							30	4	778	9							
01	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	363	1	11631	3	Y	728	727	0			8
							33	4	801	9							
02	10976	X	10223	-0-	-753	-0-	294	1	9150	3	Y	686	688	0			6
							24	4	755	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22165	X	19760	-0-	-2405	-0-	550	1	17890	3	Y	1155	1153	0			11
							49	4	1271	9							
01	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	540	1	17345	3	Y	1112	1110	0			13
							47	4	1223	9							
02	17043	X	17043	-0-	-0-	-0-	494	1	15381	3	Y	1024	1028	0			9
							42	4	1126	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13268	X	11905	-0-	-1363	-0-	329	1	10699	3	Y	772	771	0			3
							28	4	849	9							
01	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	336	1	10778	3	Y	806	804	0			5
							30	4	887	9							
02	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	300	1	9340	3	Y	683	685	0			3
							24	4	751	9							
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							

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
12	8308	X	6584	-0-	-1724	-0-	185	1	6002	3	Y	346	346	0			-0-
							16	4	381	9							
01	6479	X	6374	-0-	-105	-0-	180	1	5771	3	Y	371	370	0			1
							15	4	408	9							
02	5852	X	5608	-0-	-244	-0-	162	1	5048	3	Y	349	350	0			-0-
							14	4	384	9							
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							

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
12	16988	X	14905	-0-	-2083	-0-	420	1	13621	3	Y	752	750	0			3
							37	4	827	9							
01	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	412	1	13226	3	Y	759	757	0			5
							36	4	835	9							
02	13048	X	12844	-0-	-204	-0-	375	1	11698	3	Y	673	675	0			3
							31	4	740	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14384	X	12787	-0-	-1597	-0-	354	1	11511	3	Y	811	809	0			4
							30	4	892	9							
01	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	354	1	11381	3	Y	774	773	0			5
							32	4	851	9							
02	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	321	1	10002	3	Y	704	706	0			3
							26	4	774	9							
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							

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
12	11284	X	9930	-0-	-1354	-0-	277	1	8973	3	Y	596	595	0			3
							24	4	656	9							
01	10261	X	10082	-0-	-179	-0-	281	1	9064	3	Y	646	645	0			4
							26	4	711	9							
02	9268	X	8964	-0-	-304	-0-	260	1	8079	3	Y	549	551	0			2
							21	4	604	9							
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							

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
12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	63	1	2048	3	Y	198	197	0			7
							6	4	218	9							
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	66	1	2112	3	Y	193	193	0			7
							6	4	212	9							
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	56	1	1755	3	Y	185	185	0			7
							4	4	204	9							
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							

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
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	52	1	1654	3	Y	149	148	0			6
							5	4	164	9							
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	38	1	1184	3	Y	125	125	0			6
							3	4	138	9							
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	31	1	955	3	Y	100	100	0			6
							2	4	110	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	24	3	3	9	Y	3	3	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	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-

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
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	42	1	1376	3	Y	155	153	0			2
							3	4	171	9							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	126	X	126	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	17	1	546	3	Y	56	56	0			2
							62	9									
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	24	1	758	3	Y	79	78	0			3
							2	4	87	9							
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-

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
12	1023	N	901	-0-	-122	-0-	20	1	681	3	Y	181	180	0	1	8	6
							1	4	199	9							
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	22	1	717	3	Y	190	190	0			6
							1	4	209	9							
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	18	1	564	3	Y	160	160	0			6
							176	9									
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							

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
12	10602	X	9535	-0-	-1067	-0-	274	1	8904	3	Y	303	302	0			3
							24	4	333	9							
01	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	285	1	9180	3	Y	288	287	0			4
							26	4	317	9							
02	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	311	1	9646	3	Y	378	379	0			3
							26	4	416	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
12	12524	X	10616	-0-	-1908	-0-	296	1	9615	3	Y	619	618	0			4
							24	4	681	9							
01	10912	X	10000	-0-	-912	-0-	283	1	9069	3	Y	565	564	0			5
							26	4	622	9							
02	9856	X	8834	-0-	-1022	-0-	256	1	7973	3	Y	531	534	0			2
							21	4	584	9							
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							

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
12	18910	X	16192	-0-	-2718	-0-	454	1	14777	3	Y	838	837	0			4
							39	4	922	9							
01	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	450	1	14453	3	Y	935	932	0			7
							39	4	1029	9							
02	13916	X	13175	-0-	-741	-0-	381	1	11868	3	Y	812	816	0			3
							33	4	893	9							
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							

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
12	15903	X	13783	-0-	-2120	-0-	382	1	12455	3	Y	831	829	0			6
							32	4	914	9							
01	14167	X	13339	-0-	-828	-0-	377	1	12075	3	Y	776	774	0			8
							33	4	854	9							
02	12768	X	11646	-0-	-1122	-0-	336	1	10482	3	Y	727	729	0			6
							28	4	800	9							
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							

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
12	16027	X	14249	-0-	-1778	-0-	396	1	12863	3	Y	870	868	0			6
							33	4	957	9							
01	14601	X	13901	-0-	-700	-0-	392	1	12615	3	Y	782	781	0			7
							34	4	860	9							
02	13188	X	12533	-0-	-655	-0-	361	1	11253	3	Y	809	812	0			4
							29	4	890	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	20770 X	18395	-0-	-2375	-0-	525	1	17067	3	Y	686	683	0			4
						48	4	755	9							
01	20770 X	17864	-0-	-2906	-0-	516	1	16554	3	Y	679	678	0			5
						47	4	747	9							
02	19488 X	15152	-0-	-4336	-0-	452	1	14053	3	Y	554	557	0			2
						38	4	609	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

12	17174 X	11370	-0-	-5804	-0-	330	1	10737	3	Y	250	249	0			5
						28	4	275	9							
01	12028 X	9573	-0-	-2455	-0-	281	1	9024	3	Y	220	220	0			5
						26	4	242	9							
02	10864 X	9496	-0-	-1368	-0-	289	1	8984	3	Y	181	181	0			5
						24	4	199	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

12	25699 X	17143	-0-	-8556	-0-	489	1	15899	3	Y	647	646	0			4
						43	4	712	9							
01	26133 X	17324	-0-	-8809	-0-	502	1	16086	3	Y	629	628	0			5
						44	4	692	9							
02	16912 X	15245	-0-	-1667	-0-	455	1	14187	3	Y	514	517	0			2
						38	4	565	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	30735	-0-	30735	30735	885	1	27284	3	Y	2247	2168	0	53	8	26
						94	4	2472	9							
*09	14B2 EXT	119284	-0-	119284	150019	2994	1	106461	3	Y	8662	8568	0	20	8	100
						301	4	9528	9							
*10	14B2 EXT	105451	-0-	105451	255470	2678	1	94615	3	Y	7247	7274	0	4	8	69
						186	4	7972	9							
*11	14B2 EXT	90615	-0-	90615	346085	2458	1	82262	3	Y	5204	5223	0	4	8	46
						171	4	5724	9							
*12	14B2 EXT	83162	-0-	83162	429247	2328	1	75697	3	Y	4485	4481	0	2	8	48
						203	4	4934	9							
*01	14B2 EXT	66349	-0-	66349	495596	1902	1	61125	3	Y	2871	2883	0			36
						164	4	3158	9							
*02	14B2 EXT	51643	-0-	51643	547239	1528	1	47559	3	Y	2207	2221	0			22
						128	4	2428	9							
*03	0 W	48486	-0-	48486	595725	1425	1	44691	3	Y	2057	2057	0			22
						107	4	2263	9							
*04	0 W	40040	-0-	40040	635765	1218	1	36911	3	Y	1669	1678	0	3	8	10
						75	4	1836	9							
*05	0 W	37373	-0-	37373	673138	1096	1	34580	3	Y	1469	1469	0	2	8	8
						81	4	1616	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 3004 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460

*08	14B2 EXT	32676	-0-	32676	32676	919	1	28361	3	Y	2999	2898	0	67	8	34
						97	4	3299	9							
*09	14B2 EXT	127870	-0-	127870	160546	3211	1	114135	3	Y	9274	9181	0	20	8	107
						323	4	10201	9							
*10	14B2 EXT	108139	-0-	108139	268685	2754	1	97292	3	Y	7184	7218	0	4	8	69
						191	4	7902	9							
*11	14B2 EXT	95988	-0-	95988	364673	2607	1	87243	3	Y	5416	5432	0	4	8	49
						180	4	5958	9							
*12	14B2 EXT	92448	-0-	92448	457121	2621	1	85219	3	Y	3982	3984	0	2	8	45
						228	4	4380	9							
*01	14B2 EXT	76988	-0-	76988	534109	2211	1	71005	3	Y	3254	3255	0			44
						193	4	3579	9							
*02	14B2 EXT	60086	-0-	60086	594195	1779	1	55393	3	Y	2514	2530	0			28
						149	4	2765	9							
*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							

PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 2989 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389

12	17701 X	14707	-0-	-2994	-0-	416	1	13555	3	Y	635	633	0			2
						37	4	699	9							
01	14942 X	14028	-0-	-914	-0-	401	1	12881	3	Y	646	646	0			2
						35	4	711	9							
02	13496 X	12452	-0-	-1044	-0-	368	1	11450	3	Y	548	549	0			1
						31	4	603	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076

12	8680 X	7020	-0-	-1660	-0-	199	1	6452	3	Y	319	317	0			6
						18	4	351	9							
01	7998 X	7132	-0-	-866	-0-	204	1	6568	3	Y	311	312	0			5
						18	4	342	9							
02	7224 X	5905	-0-	-1319	-0-	174	1	5405	3	Y	283	285	0			3
						15	4	311	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073

12	12338 X	11089	-0-	-1249	-0-	301	1	9802	3	Y	873	871	0			5
						26	4	960	9							
01	12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	333	1	10709	3	Y	1026	1023	0			8
						29	4	1129	9							
02	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	281	1	8749	3	Y	790	795	0			3
						23	4	869	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17701	X	13940	-0-	-3761	-0-	382	1	12411	3	Y	1014	1013	0			8
							32	4	1115	9							
01	15748	X	13464	-0-	-2284	-0-	373	1	11972	3	Y	987	985	0			10
							33	4	1086	9							
02	13944	X	11795	-0-	-2149	-0-	334	1	10388	3	Y	950	954	0			6
							28	4	1045	9							
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							

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
12	18724	X	15908	-0-	-2816	-0-	456	1	14842	3	Y	519	518	0			7
							39	4	571	9							
01	15965	X	15872	-0-	-93	-0-	462	1	14818	3	Y	500	499	0			8
							42	4	550	9							
02	14420	X	12883	-0-	-1537	-0-	385	1	12001	3	Y	422	423	0			7
							33	4	464	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16647	X	15195	-0-	-1452	-0-	416	1	13553	3	Y	1081	1080	0			5
							37	4	1189	9							
01	15779	X	15200	-0-	-579	-0-	421	1	13535	3	Y	1098	1095	0			8
							36	4	1208	9							
02	13496	X	13463	-0-	-33	-0-	385	1	12019	3	Y	933	938	0			3
							33	4	1026	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17298	X	14249	-0-	-3049	-0-	397	1	12911	3	Y	825	823	0			7
							33	4	908	9							
01	14074	X	13611	-0-	-463	-0-	385	1	12353	3	Y	764	762	0			9
							33	4	840	9							
02	12712	X	11545	-0-	-1167	-0-	336	1	10464	3	Y	652	655	0			6
							28	4	717	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	70	1	2296	3	Y	130	130	0			3
							6	4	143	9							
01	2759	X	2232	-0-	-527	-0-	63	1	2018	3	Y	132	132	0			3
							6	4	145	9							
02	2436	X	1898	-0-	-538	-0-	55	1	1718	3	Y	110	110	0			3
							4	4	121	9							
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							

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
12	16554	X	14139	-0-	-2415	-0-	391	1	12692	3	Y	930	928	0			3
							33	4	1023	9							
01	15128	X	14670	-0-	-458	-0-	409	1	13150	3	Y	977	974	0			6
							36	4	1075	9							
02	13664	X	12825	-0-	-839	-0-	366	1	11410	3	Y	926	929	0			3
							30	4	1019	9							
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							

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
12	25079	X	17374	-0-	-7705	-0-	497	1	16174	3	Y	600	598	0			9
							43	4	660	9							
01	23994	X	16087	-0-	-7907	-0-	466	1	14953	3	Y	569	568	0			10
							42	4	626	9							
02	18004	X	13989	-0-	-4015	-0-	418	1	13005	3	Y	483	485	0			8
							35	4	531	9							
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							

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
12	18941	X	16572	-0-	-2369	-0-	465	1	15124	3	Y	855	854	0			6
							42	4	941	9							
01	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	452	1	14516	3	Y	821	819	0			8
							40	4	903	9							
02	14308	X	14073	-0-	-235	-0-	413	1	12813	3	Y	739	742	0			5
							34	4	813	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19871	X	17114	-0-	-2757	-0-	482	1	15654	3	Y	850	848	0			11
							43	4	935	9							
01	16585	X	16534	-0-	-51	-0-	470	1	15100	3	Y	838	836	0			13
							42	4	922	9							
02	14980	X	14332	-0-	-648	-0-	420	1	13065	3	Y	738	740	0			11
							35	4	812	9							
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							

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
12	31310	X	27395	-0-	-3915	-0-	768	1	24975	3	Y	1442	1438	0			6
							66	4	1586	9							
01	26300	X	26300	-0-	-0-	-0-	748	1	23989	3	Y	1362	1361	0			7
							65	4	1498	9							
02	23138	X	23138	-0-	-0-	-0-	675	1	21009	3	Y	1271	1275	0			3
							56	4	1398	9							
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							

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
12	10199	X	9516	-0-	-683	-0-	267	1	8660	3	Y	514	511	0			10
							24	4	565	9							
01	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	262	1	8411	3	Y	533	532	0			11
							23	4	586	9							
02	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	237	1	7368	3	Y	467	470	0			8
							20	4	514	9							
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							

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
12	30752	X	27017	-0-	-3735	-0-	763	1	24794	3	Y	1267	1264	0			14
							66	4	1394	9							
01	27218	X	26774	-0-	-444	-0-	766	1	24620	3	Y	1200	1198	0			16
							68	4	1320	9							
02	24584	X	23385	-0-	-1199	-0-	686	1	21376	3	Y	1150	1154	0			12
							58	4	1265	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	7112	-0-	-1506	-0-	201	1	6524	3	Y	335	334	0			8
							18	4	369	9							
01	8215	X	6938	-0-	-1277	-0-	198	1	6381	3	Y	310	310	0			8
							18	4	341	9							
02	7336	X	5784	-0-	-1552	-0-	169	1	5270	3	Y	301	301	0			8
							14	4	331	9							
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							

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
12	11408	X	9726	-0-	-1682	-0-	282	1	9163	3	Y	234	234	0			2
							24	4	257	9							
01	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	274	1	8811	3	Y	239	239	0			2
							26	4	263	9							
02	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	265	1	8234	3	Y	277	277	0			2
							22	4	305	9							
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							

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
12	11253	X	9988	-0-	-1265	-0-	287	1	9352	3	Y	295	295	0			6
							24	4	325	9							
01	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	274	1	8795	3	Y	286	285	0			7
							26	4	315	9							
02	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	255	1	7917	3	Y	239	241	0			5
							21	4	263	9							
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							

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
12	14849	X	10721	-0-	-4128	-0-	296	1	9611	3	Y	718	717	0			6
							24	4	790	9							
01	13268	X	10353	-0-	-2915	-0-	288	1	9254	3	Y	714	713	0			7
							26	4	785	9							
02	11984	X	9215	-0-	-2769	-0-	263	1	8194	3	Y	669	670	0			6
							22	4	736	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17453	X	11842	-0-	-5611	-0-	320	1	10417	3	Y	979	977	0			4
							28	4	1077	9							
01	15097	X	12286	-0-	-2811	-0-	342	1	10961	3	Y	866	866	0			4
							30	4	953	9							
02	13636	X	10874	-0-	-2762	-0-	311	1	9646	3	Y	810	813	0			1
							26	4	891	9							
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							

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
12	29729	X	25410	-0-	-4319	-0-	721	1	23437	3	Y	1081	1079	0			6
							63	4	1189	9							
01	26350	X	25148	-0-	-1202	-0-	722	1	23201	3	Y	1056	1054	0			8
							63	4	1162	9							
02	23800	X	22671	-0-	-1129	-0-	672	1	20919	3	Y	931	935	0			4
							56	4	1024	9							
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							

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
12	29047	X	24392	-0-	-4655	-0-	694	1	22562	3	Y	977	975	0			5
							61	4	1075	9							
01	25358	X	23697	-0-	-1661	-0-	683	1	21931	3	Y	931	930	0			6
							59	4	1024	9							
02	22904	X	20198	-0-	-2706	-0-	601	1	18692	3	Y	775	779	0			2
							52	4	853	9							
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							

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
12	22661	X	19621	-0-	-3040	-0-	559	1	18157	3	Y	778	776	0			3
							49	4	856	9							
01	19561	X	18355	-0-	-1206	-0-	530	1	16999	3	Y	708	707	0			4
							47	4	779	9							
02	17668	X	15939	-0-	-1729	-0-	473	1	14751	3	Y	614	617	0			1
							40	4	675	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38595	X	33179	-0-	-5416	-0-	943	1	30649	3	Y	1369	1366	0			11
							81	4	1506	9							
01	33418	X	32011	-0-	-1407	-0-	918	1	29516	3	Y	1361	1360	0			12
							80	4	1497	9							
02	30184	X	28118	-0-	-2066	-0-	831	1	25862	3	Y	1233	1238	0			7
							69	4	1356	9							
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							

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
12	30752	X	26595	-0-	-4157	-0-	760	1	24721	3	Y	953	951	0			6
							66	4	1048	9							
01	26536	X	25613	-0-	-923	-0-	739	1	23744	3	Y	968	966	0			8
							65	4	1065	9							
02	23968	X	23189	-0-	-779	-0-	690	1	21453	3	Y	898	902	0			4
							58	4	988	9							
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							

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
12	25761	X	22604	-0-	-3157	-0-	655	1	21306	3	Y	533	531	0			7
							57	4	586	9							
01	22302	X	22302	-0-	-0-	-0-	652	1	20933	3	Y	600	598	0			9
							57	4	660	9							
02	19615	X	19615	-0-	-0-	-0-	592	1	18426	3	Y	497	500	0			6
							50	4	547	9							
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							

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
12	6107	X	5508	-0-	-599	-0-	159	1	5179	3	Y	141	142	0			4
							15	4	155	9							
01	5983	X	5259	-0-	-724	-0-	153	1	4921	3	Y	155	154	0			5
							14	4	171	9							
02	5404	X	4780	-0-	-624	-0-	142	1	4413	3	Y	194	193	0			6
							12	4	213	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32426	X	31322	-0-	-1104	-0-	902	1	29328	3	Y	921	919	0			3
							79	4	1013	9							
01	30920	X	30920	-0-	-0-	-0-	898	1	28829	3	Y	1012	1009	0			6
							80	4	1113	9							
02	26995	X	26995	-0-	-0-	-0-	809	1	25201	3	Y	834	838	0			2
							68	4	917	9							
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							

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
12	17236	X	14023	-0-	-3213	-0-	400	1	12986	3	Y	548	547	0			1
							34	4	603	9							
01	13857	X	13139	-0-	-718	-0-	377	1	12102	3	Y	570	568	0			3
							33	4	627	9							
02	12516	X	11944	-0-	-572	-0-	352	1	10955	3	Y	553	555	0			1
							29	4	608	9							
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							

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
12	18631	X	13468	-0-	-5163	-0-	382	1	12409	3	Y	586	585	0			4
							32	4	645	9							
01	14725	X	12935	-0-	-1790	-0-	371	1	11903	3	Y	571	570	0			5
							33	4	628	9							
02	13300	X	11963	-0-	-1337	-0-	354	1	11001	3	Y	526	527	0			4
							29	4	579	9							
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							

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
12	12958	X	10964	-0-	-1994	-0-	309	1	10039	3	Y	535	533	0			5
							27	4	589	9							
01	12059	X	11021	-0-	-1038	-0-	314	1	10072	3	Y	552	551	0			6
							28	4	607	9							
02	10808	X	9686	-0-	-1122	-0-	285	1	8866	3	Y	465	467	0			4
							23	4	512	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19995	X	16823	-0-	-3172	-0-	471	1	15307	3	Y	912	909	0			4
							42	4	1003	9							
01	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	454	1	14607	3	Y	923	921	0			6
							40	4	1015	9							
02	14476	X	14269	-0-	-207	-0-	416	1	12936	3	Y	802	806	0			2
							35	4	882	9							
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							

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
12	11935	X	9520	-0-	-2415	-0-	259	1	8445	3	Y	721	718	0			10
							23	4	793	9							
01	10478	X	9958	-0-	-520	-0-	271	1	8732	3	Y	845	842	0			13
							25	4	930	9							
02	9464	X	9077	-0-	-387	-0-	256	1	8000	3	Y	727	730	0			10
							21	4	800	9							
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							

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
12	10726	X	9032	-0-	-1694	-0-	244	1	7935	3	Y	756	753	0			7
							21	4	832	9							
01	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	243	1	7806	3	Y	774	771	0			10
							21	4	851	9							
02	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	221	1	6871	3	Y	664	666	0			8
							18	4	730	9							
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							

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
12	12958	X	11111	-0-	-1847	-0-	295	1	9596	3	Y	1087	1086	0			9
							24	4	1196	9							
01	10912	X	9894	-0-	-1018	-0-	264	1	8476	3	Y	1028	1026	0			11
							23	4	1131	9							
02	9856	X	7214	-0-	-2642	-0-	197	1	6123	3	Y	798	803	0			6
							16	4	878	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3685	-0-	-779	-0-	104	1	3384	3	Y	171	171	0			4
							9	4	188	9							
01	4309	X	3446	-0-	-863	-0-	98	1	3160	3	Y	164	163	0			5
							8	4	180	9							
02	3780	X	3235	-0-	-545	-0-	95	1	2959	3	Y	156	156	0			5
							9	4	172	9							
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							

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
12	23126	X	22094	-0-	-1032	-0-	637	1	20720	3	Y	618	616	0			6
							57	4	680	9							
01	22971	X	21390	-0-	-1581	-0-	623	1	19994	3	Y	654	653	0			7
							54	4	719	9							
02	20496	X	18986	-0-	-1510	-0-	571	1	17784	3	Y	530	534	0			3
							48	4	583	9							
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							

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
12	8711	X	7385	-0-	-1326	-0-	200	1	6489	3	Y	616	613	0			8
							18	4	678	9							
01	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	197	1	6286	3	Y	580	580	0			8
							18	4	638	9							
02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	178	1	5551	3	Y	491	493	0			6
							15	4	540	9							
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							

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
12	18290	X	15645	-0-	-2645	-0-	454	1	14766	3	Y	351	349	0			6
							39	4	386	9							
01	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	453	1	14545	3	Y	358	357	0			7
							40	4	394	9							
02	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	424	1	13214	3	Y	336	337	0			6
							36	4	370	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19654	X	17976	-0-	-1678	-0-	510	1	16587	3	Y	758	755	0			9
							45	4	834	9							
01	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	499	1	16025	3	Y	728	728	0			9
							44	4	801	9							
02	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	455	1	14169	3	Y	634	637	0			6
							38	4	697	9							
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							

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
12	22382	X	19157	-0-	-3225	-0-	544	1	17671	3	N	813	811	0			6
							48	4	894	9							
01	21452	X	18649	-0-	-2803	-0-	535	1	17183	3	N	804	802	0			8
							47	4	884	9							
02	19124	X	16434	-0-	-2690	-0-	487	1	15131	3	N	704	706	0			6
							42	4	774	9							
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							

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
12	18445	X	14451	-0-	-3994	-0-	410	1	13353	3	Y	592	591	0			3
							37	4	651	9							
01	15810	X	14648	-0-	-1162	-0-	421	1	13528	3	Y	603	602	0			4
							36	4	663	9							
02	14280	X	12750	-0-	-1530	-0-	377	1	11730	3	Y	555	557	0			2
							32	4	611	9							
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							

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
12	22258	X	18094	-0-	-4164	-0-	512	1	16644	3	Y	812	809	0			7
							45	4	893	9							
01	20739	X	17378	-0-	-3361	-0-	496	1	15953	3	Y	805	803	0			9
							43	4	886	9							
02	18508	X	15441	-0-	-3067	-0-	454	1	14139	3	Y	736	739	0			6
							38	4	810	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18445	X	16767	-0-	-1678	-0-	470	1	15291	3	Y	876	874	0			7
							42	4	964	9							
01	16833	X	16305	-0-	-528	-0-	462	1	14852	3	Y	863	861	0			9
							42	4	949	9							
02	15204	X	13756	-0-	-1448	-0-	403	1	12515	3	Y	732	736	0			5
							33	4	805	9							
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							

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
12	14260	X	9919	-0-	-4341	-0-	265	1	8626	3	Y	913	909	0			13
							24	4	1004	9							
01	11563	X	11085	-0-	-478	-0-	305	1	9779	3	Y	886	885	0			14
							26	4	975	9							
02	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	317	1	9885	3	Y	748	752	0			10
							26	4	823	9							
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							

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
12	19933	X	14783	-0-	-5150	-0-	419	1	13615	3	Y	647	647	0			5
							37	4	712	9							
01	16306	X	14101	-0-	-2205	-0-	402	1	12909	3	Y	686	684	0			7
							35	4	755	9							
02	14728	X	12824	-0-	-1904	-0-	374	1	11616	3	Y	730	731	0			6
							31	4	803	9							
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							

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
12	19964	X	16127	-0-	-3837	-0-	448	1	14552	3	Y	989	987	0			7
							39	4	1088	9							
01	15996	X	15796	-0-	-200	-0-	447	1	14351	3	Y	873	872	0			8
							38	4	960	9							
02	14448	X	13783	-0-	-665	-0-	405	1	12592	3	Y	684	686	0			6
							34	4	752	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	6544	-0-	-679	-0-	177	1	5756	3	Y	542	540	0			6
							15	4	596	9							
01	6355	X	6191	-0-	-164	-0-	169	1	5413	3	Y	540	539	0			7
							15	4	594	9							
02	5740	X	5545	-0-	-195	-0-	157	1	4859	3	Y	469	471	0			5
							13	4	516	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

12	10571	X	7560	-0-	-3011	-0-	193	1	6289	3	Y	964	964	0			18
							18	4	1060	9							
01	8277	X	6662	-0-	-1615	-0-	174	1	5575	3	Y	816	815	0			19
							15	4	898	9							
02	7476	X	6529	-0-	-947	-0-	176	1	5499	3	Y	763	766	0			16
							15	4	839	9							
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							

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

12	17205	X	14308	-0-	-2897	-0-	416	1	13503	3	Y	320	318	0			3
							37	4	352	9							
01	15500	X	15086	-0-	-414	-0-	443	1	14213	3	Y	356	354	0			5
							38	4	392	9							
02	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	440	1	13692	3	Y	312	313	0			4
							36	4	343	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5621	-0-	-176	-0-	161	1	5241	3	Y	185	185	0			3
							15	4	204	9							
01	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	183	1	5858	3	Y	275	274	0			4
							15	4	303	9							
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	176	1	5451	3	Y	224	225	0			3
							15	4	246	9							
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							

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
12	13330	X	9243	-0-	-4087	-0-	251	1	8174	3	Y	723	720	0			7
							23	4	795	9							
01	12276	X	10223	-0-	-2053	-0-	280	1	8990	3	Y	843	840	0			10
							26	4	927	9							
02	11088	X	9183	-0-	-1905	-0-	260	1	8086	3	Y	742	744	0			8
							21	4	816	9							
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							

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
12	4030	X	3253	-0-	-777	-0-	87	1	2828	3	Y	300	300	0			2
							8	4	330	9							
01	6944	X	4558	-0-	-2386	-0-	121	1	3862	3	Y	513	511	0			4
							11	4	564	9							
02	4872	X	4673	-0-	-199	-0-	126	1	3913	3	Y	566	567	0			3
							11	4	623	9							
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							

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
12	16957	X	14385	-0-	-2572	-0-	396	1	12848	3	Y	1007	1005	0			9
							33	4	1108	9							
01	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	372	1	11947	3	Y	944	942	0			11
							33	4	1038	9							
02	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	334	1	10377	3	Y	819	822	0			8
							28	4	901	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18042	X	15962	-0-	-2080	-0-	416	1	13515	3	Y	1813	1808	0	1	8	13
							37	4	1994	9							
01	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	416	1	13374	3	Y	1815	1812	0			16
							36	4	1997	9							
02	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	391	1	12178	3	Y	1567	1574	0			9
							33	4	1724	9							
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							

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
12	25327	X	22238	-0-	-3089	-0-	603	1	19609	3	Y	1794	1789	0	1	8	15
							53	4	1973	9							
01	22312	X	22312	-0-	-0-	-0-	613	1	19674	3	Y	1792	1789	0			18
							54	4	1971	9							
02	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	542	1	16838	3	Y	1572	1578	0			12
							46	4	1729	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	166	1	5361	3	Y	989	985	0			11
							15	4	1088	9							
01	6076	X	5887	-0-	-189	-0-	145	1	4639	3	Y	991	989	0			13
							13	4	1090	9							
02	5488	X	5385	-0-	-103	-0-	134	1	4193	3	Y	951	954	0			10
							12	4	1046	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	8666	-0-	-1099	-0-	227	1	7382	3	Y	944	943	0			3
							19	4	1038	9							
01	9114	X	8042	-0-	-1072	-0-	218	1	6983	3	Y	746	747	0			2
							20	4	821	9							
02	8232	X	7294	-0-	-938	-0-	203	1	6348	3	Y	660	662	0			-0-
							17	4	726	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29791	X	24921	-0-	-4870	-0-	728	1	23698	3	Y	393	392	0			2
							63	4	432	9							
01	26350	X	24120	-0-	-2230	-0-	712	1	22864	3	Y	439	437	0			4
							61	4	483	9							
02	23800	X	21560	-0-	-2240	-0-	655	1	20403	3	Y	407	408	0			3
							54	4	448	9							
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							

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
12	20894	X	17336	-0-	-3558	-0-	503	1	16350	3	Y	399	397	0			3
							44	4	439	9							
01	18321	X	16896	-0-	-1425	-0-	496	1	15958	3	Y	363	362	0			4
							43	4	399	9							
02	16548	X	13896	-0-	-2652	-0-	423	1	13159	3	Y	254	256	0			2
							35	4	279	9							
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							

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
12	38192	X	30726	-0-	-7466	-0-	890	1	28954	3	Y	732	732	0			1
							77	4	805	9							
01	31837	X	29955	-0-	-1882	-0-	883	1	28347	3	Y	588	588	0			1
							78	4	647	9							
02	28756	X	26088	-0-	-2668	-0-	792	1	24638	3	Y	537	538	0			-0-
							67	4	591	9							
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							

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
12	34782	X	28015	-0-	-6767	-0-	818	1	26628	3	Y	452	451	0			2
							72	4	497	9							
01	27962	X	26546	-0-	-1416	-0-	784	1	25195	3	Y	453	453	0			2
							69	4	498	9							
02	25256	X	22676	-0-	-2580	-0-	690	1	21469	3	Y	417	418	0			1
							58	4	459	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35309	X	31079	-0-	-4230	-0-	904	1	29382	3	Y	648	645	0			10
							80	4	713	9							
01	33728	X	29650	-0-	-4078	-0-	873	1	28051	3	Y	591	591	0			10
							76	4	650	9							
02	30800	X	26061	-0-	-4739	-0-	792	1	24635	3	Y	515	518	0			7
							67	4	567	9							
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							

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
12	34162	X	29162	-0-	-5000	-0-	853	1	27735	3	Y	454	453	0			2
							75	4	499	9							
01	30163	X	27818	-0-	-2345	-0-	821	1	26404	3	Y	474	473	0			3
							72	4	521	9							
02	27244	X	24712	-0-	-2532	-0-	752	1	23403	3	Y	448	449	0			2
							64	4	493	9							
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							

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
12	4154	X	3399	-0-	-755	-0-	90	1	2897	3	Y	367	366	0			2
							8	4	404	9							
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	80	1	2560	3	Y	306	306	0			2
							7	4	337	9							
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	80	1	2492	3	Y	328	329	0			1
							7	4	361	9							
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									

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
12	16864	X	11004	-0-	-5860	-0-	274	1	8934	3	Y	1611	1611	0	1	8	10
							24	4	1772	9							
01	11997	X	11922	-0-	-75	-0-	308	1	9868	3	Y	1564	1562	0			12
							26	4	1720	9							
02	10836	X	9917	-0-	-919	-0-	266	1	8273	3	Y	1233	1240	0			5
							22	4	1356	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17608	X	14483	-0-	-3125	-0-	379	1	12339	3	Y	1575	1571	0	1	8	12
							32	4	1733	9							
01	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	370	1	11864	3	Y	1536	1534	0			14
							33	4	1690	9							
02	12292	X	11285	-0-	-1007	-0-	308	1	9586	3	Y	1241	1248	0			7
							26	4	1365	9							
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							

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
12	9951	X	8548	-0-	-1403	-0-	226	1	7355	3	Y	862	860	0			8
							19	4	948	9							
01	9858	X	8501	-0-	-1357	-0-	228	1	7309	3	Y	857	855	0			10
							21	4	943	9							
02	8904	X	7777	-0-	-1127	-0-	215	1	6698	3	Y	769	771	0			8
							18	4	846	9							
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							

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
12	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	223	1	7243	3	Y	1245	1241	0			14
							19	4	1370	9							
01	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	212	1	6802	3	Y	1184	1183	0			15
							18	4	1302	9							
02	13888	X	6933	-0-	-6955	-0-	184	1	5722	3	Y	920	927	0			8
							15	4	1012	9							
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							

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
12	12214	X	11064	-0-	-1150	-0-	279	1	9085	3	Y	1524	1520	0			13
							24	4	1676	9							
01	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	264	1	8502	3	Y	1328	1328	0			13
							23	4	1461	9							
02	8960	X	8444	-0-	-516	-0-	228	1	7135	3	Y	965	973	0			5
							19	4	1062	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	7793	-0-	-794	-0-	205	1	6658	3	Y	829	827	0			6
							18	4	912	9							
01	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	200	1	6416	3	Y	668	668	0			6
							18	4	735	9							
02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	172	1	5362	3	Y	587	588	0			5
							15	4	646	9							
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							

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
12	23808	X	19885	-0-	-3923	-0-	563	1	18288	3	Y	895	893	0	1	8	3
							49	4	985	9							
01	19220	X	18758	-0-	-462	-0-	537	1	17262	3	Y	829	827	0	1	8	4
							47	4	912	9							
02	17360	X	16374	-0-	-986	-0-	483	1	15037	3	Y	739	741	0	1	8	1
							41	4	813	9							
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							

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
12	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	376	1	12210	3	Y	801	800	0			4
							32	4	881	9							
01	10912	X	10797	-0-	-115	-0-	299	1	9601	3	Y	792	791	0			5
							26	4	871	9							
02	9856	X	8188	-0-	-1668	-0-	227	1	7064	3	Y	799	801	0			3
							18	4	879	9							
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							

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
12	40486	X	38022	-0-	-2464	-0-	1083	1	35219	3	Y	1478	1476	0			5
							94	4	1626	9							
01	37014	X	36165	-0-	-849	-0-	1042	1	33472	3	Y	1419	1416	0			8
							90	4	1561	9							
02	33677	X	33677	-0-	-0-	-0-	1001	1	31171	3	Y	1292	1298	0			2
							84	4	1421	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13051	X	9592	-0-	-3459	-0-	277	1	8988	3	Y	275	276	0			-0-
							24	4	303	9							
01	12152	X	9341	-0-	-2811	-0-	272	1	8737	3	Y	279	278	0			1
							25	4	307	9							
02	10976	X	8997	-0-	-1979	-0-	270	1	8428	3	Y	251	252	0			-0-
							23	4	276	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523

12	26009	X	20247	-0-	-5762	-0-	587	1	19106	3	Y	456	454	0			2
							52	4	502	9							
01	21948	X	18831	-0-	-3117	-0-	553	1	17748	3	Y	438	436	0			4
							48	4	482	9							
02	19824	X	17646	-0-	-2178	-0-	533	1	16603	3	Y	422	423	0			3
							46	4	464	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220

12	30783	X	25883	-0-	-4900	-0-	728	1	23692	3	Y	1273	1270	0			11
							63	4	1400	9							
01	28551	X	24600	-0-	-3951	-0-	701	1	22522	3	Y	1196	1194	0			13
							61	4	1316	9							
02	25060	X	22147	-0-	-2913	-0-	651	1	20269	3	Y	1066	1071	0			8
							54	4	1173	9							
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							

PILONCILLO WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870

12	24707	X	19941	-0-	-4766	-0-	579	1	18846	3	Y	423	422	0			1
							51	4	465	9							
01	21173	X	19313	-0-	-1860	-0-	567	1	18204	3	Y	448	447	0			2
							49	4	493	9							
02	19124	X	18178	-0-	-946	-0-	552	1	17164	3	Y	378	380	0			-0-
							46	4	416	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14446	X	8316	-0-	-6130	-0-	231	1	7522	3	Y	494	493	0			5
							20	4	543	9							
01	12369	X	8000	-0-	-4369	-0-	226	1	7240	3	Y	467	466	0			6
							20	4	514	9							
02	11172	X	8016	-0-	-3156	-0-	232	1	7222	3	Y	494	495	0			5
							19	4	543	9							
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							

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
12	31744	X	17378	-0-	-14366	-0-	489	1	15929	3	Y	834	835	0			5
							43	4	917	9							
01	24552	X	15165	-0-	-9387	-0-	433	1	13920	3	Y	704	703	0			6
							38	4	774	9							
02	22176	X	17537	-0-	-4639	-0-	516	1	16046	3	Y	847	847	0			6
							43	4	932	9							
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							

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
12	41788	X	33639	-0-	-8149	-0-	952	1	30960	3	Y	1495	1491	0			14
							82	4	1645	9							
01	35278	X	33309	-0-	-1969	-0-	954	1	30648	3	Y	1476	1474	0			16
							83	4	1624	9							
02	31864	X	27586	-0-	-4278	-0-	815	1	25368	3	Y	1214	1220	0			10
							68	4	1335	9							
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							

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
12	53909	X	43744	-0-	-10165	-0-	1235	1	40180	3	Y	2018	2012	0	1	8	16
							109	4	2220	9							
01	44795	X	43498	-0-	-1297	-0-	1244	1	39928	3	Y	2016	2013	0			19
							108	4	2218	9							
02	40460	X	36085	-0-	-4375	-0-	1062	1	33073	3	Y	1692	1701	0			10
							89	4	1861	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43989	X	34253	-0-	-9736	-0-	961	1	31231	3	Y	1796	1791	0	1	8	11
							85	4	1976	9							
01	33387	X	32913	-0-	-474	-0-	932	1	29957	3	Y	1765	1762	0			14
							82	4	1942	9							
02	30156	X	28595	-0-	-1561	-0-	837	1	26032	3	Y	1506	1513	0			7
							69	4	1657	9							
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							

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
12	15438	X	11068	-0-	-4370	-0-	312	1	10165	3	Y	513	511	0			8
							27	4	564	9							
01	13857	X	10753	-0-	-3104	-0-	305	1	9833	3	Y	535	533	0			10
							26	4	589	9							
02	12516	X	9394	-0-	-3122	-0-	276	1	8582	3	Y	466	468	0			8
							23	4	513	9							
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							

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
12	32612	X	25235	-0-	-7377	-0-	717	1	23292	3	Y	1057	1055	0			6
							63	4	1163	9							
01	26319	X	24334	-0-	-1985	-0-	698	1	22423	3	Y	1047	1045	0			8
							61	4	1152	9							
02	23772	X	21005	-0-	-2767	-0-	622	1	19350	3	Y	892	896	0			4
							52	4	981	9							
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							

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
12	46376	X	38195	-0-	-8181	-0-	1093	1	35539	3	Y	1335	1334	0			10
							94	4	1469	9							
01	39494	X	36380	-0-	-3114	-0-	1049	1	33699	3	Y	1401	1399	0			12
							91	4	1541	9							
02	35672	X	32191	-0-	-3481	-0-	957	1	29795	3	Y	1235	1240	0			7
							80	4	1359	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18073	X	15000	-0-	-3073	-0-	412	1	13383	3	Y	1062	1059	0	1	8	10
							37	4	1168	9							
01	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	415	1	13315	3	Y	907	905	0	1	8	11
							36	4	998	9							
02	12796	X	12574	-0-	-222	-0-	367	1	11431	3	Y	677	679	0	1	8	8
							31	4	745	9							
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							

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
12	26164	X	20677	-0-	-5487	-0-	579	1	18852	3	Y	1086	1083	0	1	8	12
							51	4	1195	9							
01	21762	X	20802	-0-	-960	-0-	595	1	19122	3	Y	938	938	0			12
							53	4	1032	9							
02	19656	X	18635	-0-	-1021	-0-	549	1	17082	3	Y	871	874	0			9
							46	4	958	9							
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							

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
12	28055	X	23527	-0-	-4528	-0-	649	1	21101	3	Y	1564	1558	0	1	8	10
							57	4	1720	9							
01	26410	X	26410	-0-	-0-	-0-	749	1	24088	3	Y	1371	1371	0			10
							65	4	1508	9							
02	23086	X	23086	-0-	-0-	-0-	676	1	21053	3	Y	1183	1187	0			6
							56	4	1301	9							
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							

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
12	22320	X	14985	-0-	-7335	-0-	415	1	13486	3	Y	952	949	0	1	8	9
							37	4	1047	9							
01	16957	X	15058	-0-	-1899	-0-	423	1	13583	3	Y	924	923	0			10
							36	4	1016	9							
02	15316	X	14572	-0-	-744	-0-	424	1	13178	3	Y	850	850	0			10
							35	4	935	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26908 X	22020	-0-	-4888	-0-	613	1	19918	3	Y	1305	1301	0	1	8	10
						53	4	1436	9							
01	22785 X	19187	-0-	-3598	-0-	540	1	17331	3	Y	1154	1152	0			12
						47	4	1269	9							
02	20580 X	12251	-0-	-8329	-0-	360	1	11209	3	Y	594	602	0			4
						29	4	653	9							
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							

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
12	30628 X	23387	-0-	-7241	-0-	661	1	21508	3	Y	1055	1053	0			6
						57	4	1161	9							
01	25296 X	23558	-0-	-1738	-0-	674	1	21629	3	Y	1088	1085	0			9
						58	4	1197	9							
02	22848 X	20592	-0-	-2256	-0-	606	1	18879	3	Y	959	964	0			4
						52	4	1055	9							
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							

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
12	38533 X	30035	-0-	-8498	-0-	852	1	27708	3	Y	1273	1272	0			8
						75	4	1400	9							
01	31093 X	29101	-0-	-1992	-0-	839	1	26928	3	Y	1146	1145	0			9
						73	4	1261	9							
02	28084 X	24434	-0-	-3650	-0-	725	1	22559	3	Y	990	994	0			5
						61	4	1089	9							
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							

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
12	41602 X	32661	-0-	-8941	-0-	903	1	29368	3	Y	2101	2095	0	1	8	20
						79	4	2311	9							
01	32891 X	31550	-0-	-1341	-0-	883	1	28357	3	Y	2029	2025	0			24
						78	4	2232	9							
02	29708 X	27740	-0-	-1968	-0-	801	1	24928	3	Y	1767	1776	0			15
						67	4	1944	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32364	X	25577	-0-	-6787	-0-	714	1	23214	3	Y	1442	1440	0			10
							63	4	1586	9							
01	27807	X	24590	-0-	-3217	-0-	695	1	22314	3	Y	1383	1381	0			12
							60	4	1521	9							
02	25116	X	21553	-0-	-3563	-0-	627	1	19554	3	Y	1199	1205	0			6
							53	4	1319	9							
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							

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
12	16895	X	12101	-0-	-4794	-0-	339	1	11004	3	Y	663	660	0			7
							29	4	729	9							
01	14198	X	11662	-0-	-2536	-0-	329	1	10548	3	Y	687	686	0			8
							29	4	756	9							
02	12824	X	10460	-0-	-2364	-0-	301	1	9395	3	Y	672	673	0			7
							25	4	739	9							
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							

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
12	8122	X	5842	-0-	-2280	-0-	166	1	5368	3	Y	266	266	0			5
							15	4	293	9							
01	7874	X	5643	-0-	-2231	-0-	161	1	5189	3	Y	254	253	0			6
							14	4	279	9							
02	6916	X	4824	-0-	-2092	-0-	141	1	4410	3	Y	237	238	0			5
							12	4	261	9							
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							

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
12	26474	X	21575	-0-	-4899	-0-	610	1	19823	3	Y	990	988	0			8
							53	4	1089	9							
01	22630	X	20340	-0-	-2290	-0-	581	1	18673	3	Y	942	940	0			10
							50	4	1036	9							
02	20440	X	17769	-0-	-2671	-0-	524	1	16327	3	Y	794	798	0			6
							45	4	873	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30938	X	25153	-0-	-5785	-0-	708	1	23012	3	Y	1246	1242	0			12
							62	4	1371	9							
01	24210	X	24210	-0-	-0-	-0-	690	1	22139	3	Y	1201	1199	0			14
							60	4	1321	9							
02	21336	X	21277	-0-	-59	-0-	624	1	19425	3	Y	1069	1074	0			9
							52	4	1176	9							
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							

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
12	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	188	1	6123	3	Y	412	411	0			7
							16	4	453	9							
01	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	192	1	6149	3	Y	375	375	0			7
							16	4	413	9							
02	6860	X	6853	-0-	-7	-0-	201	1	6247	3	Y	353	353	0			7
							17	4	388	9							
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							

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
12	29605	X	21444	-0-	-8161	-0-	599	1	19490	3	Y	1184	1180	0			13
							53	4	1302	9							
01	30225	X	20476	-0-	-9749	-0-	578	1	18555	3	Y	1175	1172	0			16
							50	4	1293	9							
02	27300	X	18395	-0-	-8905	-0-	534	1	16623	3	Y	1084	1089	0			11
							46	4	1192	9							
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							

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
12	20398	X	16564	-0-	-3834	-0-	473	1	15387	3	Y	601	598	0	1	8	4
							43	4	661	9							
01	15903	X	15502	-0-	-401	-0-	448	1	14396	3	Y	564	562	0	1	8	5
							38	4	620	9							
02	14364	X	13281	-0-	-1083	-0-	398	1	12376	3	Y	431	432	0	1	8	3
							33	4	474	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22227	X	11352	-0-	-10875	-0-	302	1	9854	3	Y	1063	1061	0			12
							27	4	1169	9							
01	20336	X	6380	-0-	-13956	-0-	149	1	4757	3	Y	1328	1324	0			16
							13	4	1461	9							
02	12348	X	8612	-0-	-3736	-0-	213	1	6634	3	Y	1588	1589	0			15
							18	4	1747	9							
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							

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
12	45074	X	10008	-0-	-35066	-0-	281	1	9105	3	Y	544	542	0			7
							24	4	598	9							
01	37851	X	6403	-0-	-31448	-0-	179	1	5767	3	Y	402	402	0			7
							15	4	442	9							
02	34188	X	14463	-0-	-19725	-0-	419	1	13053	3	Y	869	866	0			10
							35	4	956	9							
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							

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
12	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	234	1	7612	3	Y	663	661	0			8
							20	4	729	9							
01	9145	X	8693	-0-	-452	-0-	240	1	7713	3	Y	654	653	0			9
							21	4	719	9							
02	8260	X	8031	-0-	-229	-0-	228	1	7104	3	Y	619	620	0			8
							18	4	681	9							
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							

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
12	14291	X	12704	-0-	-1587	-0-	339	1	11008	3	Y	1207	1205	0			13
							29	4	1328	9							
01	12586	X	11962	-0-	-624	-0-	323	1	10404	3	Y	1097	1095	0			15
							28	4	1207	9							
02	11368	X	9901	-0-	-1467	-0-	276	1	8603	3	Y	908	912	0			11
							23	4	999	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18166	X	14862	-0-	-3304	-0-	424	1	13802	3	Y	544	543	0			4
							38	4	598	9							
01	15097	X	14453	-0-	-644	-0-	417	1	13406	3	Y	540	539	0			5
							36	4	594	9							
02	13636	X	12432	-0-	-1204	-0-	370	1	11504	3	Y	479	481	0			3
							31	4	527	9							
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							

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
12	21545	X	17248	-0-	-4297	-0-	498	1	16195	3	Y	465	464	0			2
							43	4	512	9							
01	16320	X	16320	-0-	-0-	-0-	478	1	15320	3	Y	435	434	0			3
							43	4	479	9							
02	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	428	1	13306	3	Y	355	356	0			2
							35	4	391	9							
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							

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
12	22615	X	22615	-0-	-0-	-0-	631	1	20491	3	Y	1305	1303	0			11
							57	4	1436	9							
01	21748	X	21748	-0-	-0-	-0-	624	1	20060	3	Y	918	920	0			9
							54	4	1010	9							
02	19180	X	19113	-0-	-67	-0-	559	1	17410	3	Y	996	997	0			8
							48	4	1096	9							
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							

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
12	52948	X	35537	-0-	-17411	-0-	988	1	32101	3	Y	2148	2133	0	1	8	22
							85	4	2363	9							
01	43586	X	35212	-0-	-8374	-0-	986	1	31666	3	Y	2249	2243	0			28
							86	4	2474	9							
02	38080	X	30547	-0-	-7533	-0-	883	1	27489	3	Y	1910	1919	0			19
							74	4	2101	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58156	X	46312	-0-	-11844	-0-	1314	1	42695	3	Y	1990	1984	0	1	8	23
							114	4	2189	9							
01	50344	X	43896	-0-	-6448	-0-	1258	1	40416	3	Y	1920	1917	0			26
							110	4	2112	9							
02	45472	X	37846	-0-	-7626	-0-	1119	1	34830	3	Y	1641	1648	0			19
							92	4	1805	9							
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							

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
12	30090	X	30090	-0-	-0-	-0-	840	1	27317	3	Y	1691	1687	0	1	8	17
							73	4	1860	9							
01	27136	X	27136	-0-	-0-	-0-	763	1	24520	3	Y	1624	1623	0			18
							67	4	1786	9							
02	28000	X	23280	-0-	-4720	-0-	675	1	20979	3	Y	1427	1435	0			10
							56	4	1570	9							
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							

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
12	28179	X	25440	-0-	-2739	-0-	711	1	23114	3	Y	1412	1411	0			15
							62	4	1553	9							
01	28117	X	23983	-0-	-4134	-0-	676	1	21711	3	Y	1398	1396	0			17
							58	4	1538	9							
02	25396	X	21783	-0-	-3613	-0-	634	1	19735	3	Y	1236	1241	0			12
							54	4	1360	9							
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							

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
12	43648	X	29304	-0-	-14344	-0-	824	1	26793	3	Y	1468	1465	0			7
							72	4	1615	9							
01	34317	X	27446	-0-	-6871	-0-	781	1	25088	3	Y	1372	1370	0			9
							68	4	1509	9							
02	30996	X	24085	-0-	-6911	-0-	707	1	22015	3	Y	1185	1190	0			4
							59	4	1304	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50468	X	39234	-0-	-11234	-0-	1079	1	35069	3	Y	2720	2714	0	1	8	30
							94	4	2992	9							
01	43524	X	36407	-0-	-7117	-0-	1009	1	32409	3	Y	2637	2633	0			34
							88	4	2901	9							
02	39312	X	31297	-0-	-8015	-0-	896	1	27898	3	Y	2208	2218	0			24
							74	4	2429	9							
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							

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
12	36642	X	18623	-0-	-18019	-0-	531	1	17267	3	Y	706	703	0			7
							48	4	777	9							
01	27125	X	15967	-0-	-11158	-0-	460	1	14790	3	Y	614	613	0			8
							42	4	675	9							
02	24500	X	13628	-0-	-10872	-0-	405	1	12592	3	Y	543	545	0			6
							34	4	597	9							
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							

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
12	22165	X	14248	-0-	-7917	-0-	392	1	12748	3	N	976	974	0			9
							34	4	1074	9							
01	19034	X	14165	-0-	-4869	-0-	395	1	12691	3	N	949	948	0			10
							35	4	1044	9							
02	16604	X	12361	-0-	-4243	-0-	356	1	11077	3	N	817	821	0			6
							29	4	899	9							
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							

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
12	34968	X	25193	-0-	-9775	-0-	694	1	22601	3	N	1670	1666	0	1	8	11
							61	4	1837	9							
01	31744	X	22968	-0-	-8776	-0-	638	1	20506	3	N	1608	1606	0			13
							55	4	1769	9							
02	26852	X	20090	-0-	-6762	-0-	575	1	17915	3	N	1411	1417	0			7
							48	4	1552	9							
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32054 X	23892	-0-	-8162	-0-	646	1	21029	3	N	1964	1958	0	2	8	16
						57	4	2160	9							
01	29698 X	21657	-0-	-8041	-0-	592	1	18986	3	N	1843	1842	0			17
						52	4	2027	9							
02	25340 X	19325	-0-	-6015	-0-	543	1	16911	3	N	1659	1665	0			11
						46	4	1825	9							
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-

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
12	45136 X	20047	-0-	-25089	-0-	575	1	18717	3	Y	640	638	0			7
						51	4	704	9							
01	26939 X	20166	-0-	-6773	-0-	587	1	18845	3	Y	621	619	0			9
						51	4	683	9							
02	24332 X	16585	-0-	-7747	-0-	498	1	15509	3	Y	487	489	0			7
						42	4	536	9							
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							

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
12	45105 X	28222	-0-	-16883	-0-	810	1	26346	3	Y	904	903	0			11
						72	4	994	9							
01	35402 X	29634	-0-	-5768	-0-	860	1	27647	3	Y	955	952	0			14
						76	4	1051	9							
02	31976 X	23761	-0-	-8215	-0-	711	1	22135	3	Y	777	782	0			9
						60	4	855	9							
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							

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
12	29884 X	24621	-0-	-5263	-0-	665	1	21627	3	N	2065	2058	0	1	8	23
						57	4	2272	9							
01	28117 X	22070	-0-	-6047	-0-	609	1	19561	3	N	1678	1680	0			21
						54	4	1846	9							
02	24332 X	18239	-0-	-6093	-0-	519	1	16180	3	N	1359	1368	0			12
						45	4	1495	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25482	X	17140	-0-	-8342	-0-	470	1	15291	3	N	1215	1212	0			11
							42	4	1337	9							
01	22971	X	15746	-0-	-7225	-0-	439	1	14089	3	N	1073	1072	0			12
							38	4	1180	9							
02	19152	X	14125	-0-	-5027	-0-	403	1	12566	3	N	1020	1025	0			7
							34	4	1122	9							
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							

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
12	25761	X	18811	-0-	-6950	-0-	506	1	16433	3	N	1661	1658	0	1	8	15
							45	4	1827	9							
01	23343	X	17980	-0-	-5363	-0-	488	1	15694	3	N	1595	1593	0			17
							43	4	1755	9							
02	20664	X	15160	-0-	-5504	-0-	423	1	13151	3	N	1410	1416	0			11
							35	4	1551	9							
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							

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
12	31124	X	22698	-0-	-8426	-0-	597	1	19398	3	N	2409	2405	0	1	8	23
							53	4	2650	9							
01	30535	X	23052	-0-	-7483	-0-	616	1	19773	3	N	2372	2369	0			26
							54	4	2609	9							
02	24472	X	20915	-0-	-3557	-0-	581	1	18082	3	N	2003	2013	0			16
							49	4	2203	9							
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							

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
12	41075	X	29464	-0-	-11611	-0-	784	1	25504	3	Y	2826	2819	0	1	8	26
							67	4	3109	9							
01	31341	X	27273	-0-	-4068	-0-	734	1	23550	3	Y	2660	2657	0			29
							63	4	2926	9							
02	28308	X	12867	-0-	-15441	-0-	360	1	11229	3	Y	1135	1155	0	1	8	8
							29	4	1249	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33790 X	23262	-0-	-10528	-0-	642	1	20880	3	Y	1530	1527	0			13
						57	4	1683	9							
01	26071 X	21709	-0-	-4362	-0-	607	1	19476	3	Y	1429	1428	0			14
						54	4	1572	9							
02	23548 X	18077	-0-	-5471	-0-	519	1	16162	3	Y	1228	1234	0			8
						45	4	1351	9							
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							

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
12	29171 X	21110	-0-	-8061	-0-	589	1	19159	3	Y	1191	1188	0			15
						52	4	1310	9							
01	22754 X	19707	-0-	-3047	-0-	557	1	17890	3	Y	1101	1099	0			17
						49	4	1211	9							
02	20552 X	15305	-0-	-5247	-0-	445	1	13860	3	Y	875	880	0			12
						37	4	963	9							
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							

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
12	27714 X	20242	-0-	-7472	-0-	562	1	18267	3	Y	1240	1240	0			11
						49	4	1364	9							
01	23560 X	17378	-0-	-6182	-0-	486	1	15618	3	Y	1119	1119	0			11
						43	4	1231	9							
02	21280 X	15806	-0-	-5474	-0-	457	1	14221	3	Y	991	995	0			7
						38	4	1090	9							
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							

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
12	33635 X	23377	-0-	-10258	-0-	606	1	19697	3	Y	2746	2740	0	1	8	25
						53	4	3021	9							
01	24490 X	20504	-0-	-3986	-0-	537	1	17271	3	Y	2408	2407	0			26
						47	4	2649	9							
02	22120 X	162	-0-	-21958	-0-	4	1	136	3	Y	20	45	0			1
						22	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28799	X	20323	-0-	-8476	-0-	535	1	17405	3	Y	2123	2117	0	1	8	24
							48	4	2335	9							
01	20150	X	19039	-0-	-1111	-0-	506	1	16275	3	Y	2012	2009	0			27
							45	4	2213	9							
02	18200	X	6601	-0-	-11599	-0-	183	1	5698	3	Y	641	660	0			8
							15	4	705	9							
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							

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
12	42904	X	31261	-0-	-11643	-0-	812	1	26427	3	Y	3591	3579	0	2	8	37
							72	4	3950	9							
01	31775	X	26647	-0-	-5128	-0-	700	1	22507	3	Y	3072	3071	0			38
							61	4	3379	9							
02	28700	X	44	-0-	-28656	-0-	1	1	37	3	Y	5	43	0			-0-
							6	9									
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							

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
12	24707	X	17336	-0-	-7371	-0-	438	1	14246	3	N	2375	2372	0	1	8	19
							39	4	2613	9							
01	22723	X	16532	-0-	-6191	-0-	426	1	13674	3	N	2177	2175	0			21
							37	4	2395	9							
02	19488	X	13261	-0-	-6227	-0-	356	1	11094	3	N	1620	1631	0			10
							29	4	1782	9							
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							

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
12	38161	X	27064	-0-	-11097	-0-	763	1	24810	3	Y	1295	1294	0			11
							66	4	1425	9							
01	28861	X	25249	-0-	-3612	-0-	718	1	23088	3	Y	1256	1254	0			13
							61	4	1382	9							
02	26068	X	22052	-0-	-4016	-0-	647	1	20127	3	Y	1113	1119	0			7
							54	4	1224	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22785	X	11775	-0-	-11010	-0-	324	1	10541	3	Y	802	801	0			7
							28	4	882	9							
01	14818	X	13299	-0-	-1519	-0-	367	1	11806	3	Y	994	990	0			11
							33	4	1093	9							
02	13384	X	11581	-0-	-1803	-0-	330	1	10255	3	Y	880	884	0			7
							28	4	968	9							
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							

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
12	68572	X	52896	-0-	-15676	-0-	1443	1	46945	3	Y	3984	3974	0	2	8	39
							126	4	4382	9							
01	54901	X	49309	-0-	-5592	-0-	1359	1	43625	3	Y	3825	3821	0			43
							117	4	4208	9							
02	49588	X	42211	-0-	-7377	-0-	1198	1	37302	3	Y	3284	3298	0			29
							99	4	3612	9							
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							

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
12	92194	X	30421	-0-	-61773	-0-	874	1	28373	3	Y	997	995	0			9
							77	4	1097	9							
01	49631	X	27512	-0-	-22119	-0-	800	1	25691	3	Y	865	865	0			9
							69	4	952	9							
02	44828	X	22494	-0-	-22334	-0-	675	1	21022	3	Y	674	677	0			6
							56	4	741	9							
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							

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
12	77841	X	16170	-0-	-61671	-0-	460	1	14955	3	Y	651	651	0			8
							39	4	716	9							
01	31279	X	19822	-0-	-11457	-0-	571	1	18316	3	Y	805	801	0			12
							49	4	886	9							
02	28252	X	15652	-0-	-12600	-0-	465	1	14485	3	Y	603	606	0			9
							39	4	663	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96906	X	36138	-0-	-60768	-0-	1024	1	33314	3	Y	1555	1552	0	1	8	16
							89	4	1711	9							
01	53909	X	31316	-0-	-22593	-0-	908	1	29150	3	Y	1071	1074	0			13
							80	4	1178	9							
02	46312	X	28999	-0-	-17313	-0-	869	1	27064	3	Y	903	905	0	2	8	9
							73	4	993	9							
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							

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
12	93155	X	19989	-0-	-73166	-0-	564	1	18339	3	Y	943	946	0			8
							49	4	1037	9							
01	42253	X	5742	-0-	-36511	-0-	164	1	5265	3	Y	272	278	0			2
							14	4	299	9							
02	38164	X	-0-	-0-	-38164	-0-					Y	4	2	0	4	8	-0-
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-

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
12	75888	X	30278	-0-	-45610	-0-	833	1	27118	3	Y	2049	2043	0	1	8	20
							73	4	2254	9							
01	39029	X	26076	-0-	-12953	-0-	728	1	23363	3	Y	1747	1747	0			20
							63	4	1922	9							
02	35252	X	24130	-0-	-11122	-0-	705	1	21951	3	Y	1286	1297	0			9
							59	4	1415	9							
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							

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
12	47627	X	47627	-0-	-0-	-0-	1355	1	44054	3	Y	1908	1910	0	1	8	19
							119	4	2099	9							
01	60264	X	44197	-0-	-16067	-0-	1274	1	40924	3	Y	1716	1716	0			19
							111	4	1888	9							
02	49896	X	37894	-0-	-12002	-0-	1126	1	35054	3	Y	1473	1479	0			13
							94	4	1620	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66991	X	31855	-0-	-35136	-0-	905	1	29422	3	Y	1316	1314	0			13
							80	4	1448	9							
01	29106	X	29106	-0-	-0-	-0-	836	1	26854	3	Y	1221	1219	0			15
							73	4	1343	9							
02	38444	X	24539	-0-	-13905	-0-	725	1	22584	3	Y	1063	1068	0			10
							61	4	1169	9							
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							

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
12	91326	X	41476	-0-	-49850	-0-	1186	1	38546	3	Y	1492	1495	0			9
							103	4	1641	9							
01	91326	X	30672	-0-	-60654	-0-	887	1	28458	3	Y	1135	1136	0			8
							78	4	1249	9							
02	22595	X	22595	-0-	-0-	-0-	671	1	20880	3	Y	898	904	0			2
							56	4	988	9							
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							

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
12	102145	X	40084	-0-	-62061	-0-	1144	1	37206	3	Y	1485	1488	0			16
							100	4	1634	9							
01	102145	X	37780	-0-	-64365	-0-	1092	1	35088	3	Y	1368	1368	0			16
							95	4	1505	9							
02	32312	X	32312	-0-	-0-	-0-	962	1	29960	3	Y	1191	1197	0			10
							80	4	1310	9							
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							

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
12	105958	X	37508	-0-	-68450	-0-	1075	1	34922	3	Y	1288	1291	0			11
							94	4	1417	9							
01	105958	X	33306	-0-	-72652	-0-	964	1	30973	3	Y	1169	1168	0			12
							83	4	1286	9							
02	39760	X	28418	-0-	-11342	-0-	848	1	26420	3	Y	981	986	0			7
							71	4	1079	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99386	X	40823	-0-	-58563	-0-	1166	1	37918	3	Y	1489	1493	0			11
							101	4	1638	9							
01	99386	X	37071	-0-	-62315	-0-	1070	1	34350	3	Y	1415	1413	0			13
							94	4	1557	9							
02	41328	X	31007	-0-	-10321	-0-	922	1	28707	3	Y	1182	1189	0			6
							78	4	1300	9							
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							

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
12	41416	X	28991	-0-	-12425	-0-	784	1	25470	3	Y	2427	2422	0	1	8	26
							67	4	2670	9							
01	41416	X	26902	-0-	-14514	-0-	739	1	23732	3	Y	2151	2149	0			28
							65	4	2366	9							
02	37408	X	21742	-0-	-15666	-0-	616	1	19185	3	Y	1717	1726	0			19
							52	4	1889	9							
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							

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
12	43431	X	14453	-0-	-28978	-0-	406	1	13224	3	Y	717	716	0			6
							34	4	789	9							
01	43431	X	12755	-0-	-30676	-0-	363	1	11676	3	Y	621	620	0			7
							33	4	683	9							
02	39228	X	11660	-0-	-27568	-0-	342	1	10641	3	Y	589	590	0			6
							29	4	648	9							
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							

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
12	61101	X	24536	-0-	-36565	-0-	659	1	21415	3	Y	2186	2178	0	1	8	19
							57	4	2405	9							
01	61101	X	21905	-0-	-39196	-0-	595	1	19115	3	Y	1947	1946	0			20
							53	4	2142	9							
02	55188	X	16725	-0-	-38463	-0-	472	1	14673	3	Y	1401	1413	0			8
							39	4	1541	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31620	X	9742	-0-	-21878	-0-	274	1	8905	3	Y	490	490	0			5
							24	4	539	9							
01	31620	X	6839	-0-	-24781	-0-	189	1	6081	3	Y	503	501	0			7
							16	4	553	9							
02	28560	X	6421	-0-	-22139	-0-	186	1	5759	3	Y	419	421	0			5
							15	4	461	9							
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							

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
12	31992	X	19346	-0-	-12646	-0-	526	1	17093	3	Y	1526	1524	0			15
							48	4	1679	9							
01	31992	X	17194	-0-	-14798	-0-	472	1	15136	3	Y	1404	1404	0			15
							42	4	1544	9							
02	28896	X	16464	-0-	-12432	-0-	465	1	14486	3	Y	1340	1344	0			11
							39	4	1474	9							
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							

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
12	30442	X	10160	-0-	-20282	-0-	285	1	9286	3	Y	514	513	0			4
							24	4	565	9							
01	30442	X	10263	-0-	-20179	-0-	291	1	9362	3	Y	531	530	0			5
							26	4	584	9							
02	27496	X	7821	-0-	-19675	-0-	231	1	7175	3	Y	360	361	0			4
							19	4	396	9							
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							

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
12	21266	X	18217	-0-	-3049	-0-	496	1	16135	3	Y	1403	1400	0			13
							43	4	1543	9							
01	21266	X	18936	-0-	-2330	-0-	520	1	16716	3	Y	1503	1500	0			16
							47	4	1653	9							
02	19208	X	16442	-0-	-2766	-0-	468	1	14551	3	Y	1258	1264	0			10
							39	4	1384	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54281	X	33341	-0-	-20940	-0-	890	1	28939	3	Y	3123	3118	0	1	8	34
							77	4	3435	9							
01	54281	X	32075	-0-	-22206	-0-	859	1	27564	3	Y	3251	3243	0			42
							76	4	3576	9							
02	49028	X	27724	-0-	-21304	-0-	763	1	23737	3	Y	2873	2885	0			30
							64	4	3160	9							
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							

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
12	63736	X	20809	-0-	-42927	-0-	544	1	17658	3	Y	2326	2323	0	1	8	22
							48	4	2559	9							
01	63736	X	19955	-0-	-43781	-0-	527	1	16961	3	Y	2200	2197	0			25
							47	4	2420	9							
02	57568	X	17009	-0-	-40559	-0-	469	1	14610	3	Y	1719	1729	0			15
							39	4	1891	9							
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							

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
12	81530	X	8222	-0-	-73308	-0-	228	1	7406	3	Y	516	515	0			5
							20	4	568	9							
01	81530	X	8807	-0-	-72723	-0-	246	1	7923	3	Y	561	559	0			7
							21	4	617	9							
02	73640	X	13092	-0-	-60548	-0-	381	1	11862	3	Y	742	740	0			9
							33	4	816	9							
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							

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
12	52018	X	16058	-0-	-35960	-0-	437	1	14219	3	Y	1239	1238	0			10
							39	4	1363	9							
01	52018	X	15935	-0-	-36083	-0-	438	1	14075	3	Y	1258	1255	0			13
							38	4	1384	9							
02	46984	X	14474	-0-	-32510	-0-	410	1	12785	3	Y	1132	1137	0			8
							34	4	1245	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		42711	-0-	42711	249286	1216	1	39551	3	Y	1672	1676	0	1	8	17
							105	4	1839	9							
01	282454	X	33168	-0-	-249286	-0-	956	1	30708	3	Y	1292	1294	0			15
							83	4	1421	9							
02	46396	X	26184	-0-	-20212	-0-	777	1	24181	3	Y	1055	1061	0			9
							65	4	1161	9							
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							

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
12	0		49570	-0-	49570	311671	1389	1	45168	3	Y	2629	2635	0	1	8	27
							121	4	2892	9							
01	350067	X	38396	-0-	-311671	-0-	1089	1	34978	3	Y	2031	2035	0			23
							95	4	2234	9							
02	70504	X	29963	-0-	-40541	-0-	877	1	27296	3	Y	1560	1570	0			13
							74	4	1716	9							
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							

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
12	0		40879	-0-	40879	244929	1144	1	37209	3	Y	2205	2201	0	1	8	24
							100	4	2426	9							
01	277836	X	32907	-0-	-244929	-0-	942	1	30231	3	Y	1501	1507	0			18
							83	4	1651	9							
02	54908	X	25611	-0-	-29297	-0-	759	1	23607	3	Y	1074	1083	0			9
							64	4	1181	9							
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							

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
12	0		39314	-0-	39314	227919	1113	1	36182	3	Y	1748	1749	0	1	8	19
							96	4	1923	9							
01	0		33659	-0-	33659	261578	964	1	30973	3	Y	1490	1490	0			19
							83	4	1639	9							
02	0		27430	-0-	27430	289008	809	1	25192	3	Y	1237	1243	0			13
							68	4	1361	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		19776	-0-	19776	154612	554	1	18010	3	Y	1057	1057	0			13
							49	4	1163	9							
01	0		22929	-0-	22929	177541	652	1	20951	3	Y	1154	1150	0			17
							57	4	1269	9							
02	0		20363	-0-	20363	197904	595	1	18509	3	Y	1097	1101	0			13
							52	4	1207	9							
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							

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
12	0		43733	-0-	43733	268879	1231	1	40027	3	Y	2152	2154	0	1	8	22
							108	4	2367	9							
01	0		35927	-0-	35927	304806	1023	1	32869	3	Y	1768	1769	0			21
							90	4	1945	9							
02	0		28692	-0-	28692	333498	842	1	26204	3	Y	1432	1440	0			13
							71	4	1575	9							
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							

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
12	0		37760	-0-	37760	243563	1055	1	34286	3	Y	2116	2114	0	1	8	22
							91	4	2328	9							
01	0		31649	-0-	31649	275212	893	1	28668	3	Y	1826	1826	0			22
							79	4	2009	9							
02	0		26684	-0-	26684	301896	775	1	24133	3	Y	1555	1562	0			15
							65	4	1711	9							
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							

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
12	0		46032	-0-	46032	292592	1291	1	41980	3	Y	2407	2410	0	1	8	26
							113	4	2648	9							
01	0		37226	-0-	37226	329818	1053	1	33849	3	Y	2029	2029	0			26
							92	4	2232	9							
02	0		30536	-0-	30536	360354	892	1	27762	3	Y	1644	1652	0			18
							74	4	1808	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		40341	-0-	40341	235533	1138	1	36982	3	Y	1929	1929	0	1	8	19
							99	4	2122	9							
01	0		32860	-0-	32860	268393	939	1	30145	3	Y	1539	1542	0			16
							83	4	1693	9							
02	0		25956	-0-	25956	294349	764	1	23776	3	Y	1229	1236	0			9
							64	4	1352	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880

12	0		32776	-0-	32776	207011	923	1	30047	3	Y	1568	1569	0	1	8	17
							81	4	1725	9							
01	0		26322	-0-	26322	233333	749	1	24074	3	Y	1304	1305	0			16
							65	4	1434	9							
02	0		20931	-0-	20931	254264	616	1	19172	3	Y	992	999	0			9
							52	4	1091	9							
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							

PILONCILLO WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025

12	0		37158	-0-	37158	-0-	1047	1	34019	3	Y	1820	1823	0	1	8	20
							90	4	2002	9							
01	0		30943	-0-	30943	-0-	877	1	28168	3	Y	1656	1654	0			22
							76	4	1822	9							
02	0		24886	-0-	24886	-0-	725	1	22593	3	Y	1370	1378	0			14
							61	4	1507	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	60970	X	NO RPT	-0-	-60970	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	36842	X	NO RPT	-0-	-36842	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	41262	X	NO RPT	-0-	-41262	-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

12	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	265	1	2405	3	Y	175	169	0				24
							193	9										
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	229	1	2392	3	Y	143	150	0				17
							157	9										
02	2436	N	2427	-0-	-9	-0-	219	1	2072	3	Y	124	131	0				10
							136	9										
03	2697	N	2622	-0-	-75	-0-	242	1	2224	3	Y	142	132	0				20
							156	9										
04	2610	N	2472	-0-	-138	-0-	238	1	2088	3	Y	133	145	0				8
							146	9										
*05	3100	N	3905	-0-	805	805	219	1	3531	3	Y	141	141	0				8
							155	9										

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

12	1209	X	752	-0-	-457	-0-	535	2	217	9	N	197						533
01	1767	X	639	-0-	-1128	-0-	360	2	279	9	N	254	381	1				406
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	770	2	196	9	N	178	190	1				394
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

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

12	558	N	176	-0-	-382	-0-	7	1	143	3	Y	19	1	0	18	8		3
							5	4	21	9								
01	DLQ G-10		66	-0-	66	66	3	1	46	3	Y	6	6	8				3
							10	4	7	9								
02	DLQ G-10		113	-0-	113	179	4	1	97	3	Y	-0-	2	0				1
							12	4										
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								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
12	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	98	101	0			2
01	DLQ G-10	368	-0-	368	368	10	1	343	3	Y	-0-	2	0			-0-
						15	4									
02	DLQ G-10	1283	-0-	1283	1651	48	1	1141	3	Y	-0-					-0-
						94	4									
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							

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

12	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	334	336	0			8
01	DLQ G-10	2072	-0-	2072	2072	46	1	1631	3	Y	295	294	0			9
						70	4	325	9							
02	DLQ G-10	2480	-0-	2480	4552	88	1	2105	3	Y	103	111	0			1
						174	4	113	9							
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							

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564

12	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	357	1	7329	3	Y	79	77	0			2
						307	4	87	9							
01	DLQ G-10	2200	-0-	2200	2200	57	1	2045	3	Y	9	11	0			-0-
						88	4	10	9							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2200					Y	26	26	0			-0-
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-

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738

12	9796 X	5323	-0-	-4473	-0-	237	1	4861	3	Y	20	20	0			-0-
						203	4	22	9							
01	DLQ G-10	2730	-0-	2730	2730	70	1	2536	3	Y	14	14	0			-0-
						109	4	15	9							
02	DLQ G-10	974	-0-	974	3704	36	1	858	3	Y	8	8	0			-0-
						71	4	9	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19530 X	11198	-0-	-8332	-0-	375	1	7694	3	N	2552	2586	0			59
						322	4	2807	9							
01	22492 X	22492	-0-	-0-	-0-	433	1	15662	3	N	5202	5108	0			153
						675	4	5722	9							
02	25358 X	25358	-0-	-0-	-0-	782	1	18780	3	N	3859	3974	0			38
						1551	4	4245	9							
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							

LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510

12	52948 X	14713	-0-	-38235	-0-	515	1	10573	3	N	2893	2993	1			67
						443	4	3182	9							
01	43338 X	29624	-0-	-13714	-0-	632	1	22865	3	N	4674	4603	0			138
						986	4	5141	9							
02	38640 X	33071	-0-	-5569	-0-	992	1	23813	3	N	5726	5810	0			54
						1967	4	6299	9							
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							

VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 277884 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7590 PERF. N/A

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18565 06/28/2017

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

12	496 N	450	-0-	-46	-0-	198	1	252	3	Y	-0-					-0-
01	434 N	124	-0-	-310	-0-	57	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	420 N	62	-0-	-358	-0-	22	1	40	3	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

12	217 N	202	-0-	-15	-0-	89	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	151	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	109	1	201	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	103	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	172	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	125	1	231	3	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	744 N	184	-0-	-560	-0-	81	1	103	3	N	-0-					14
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	196	1	228	3	N	-0-					14
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	102	1	188	3	N	-0-					14
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

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	1085	N	338	-0-	-747	-0-	148	1	190	3	N	-0-					458
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	208	1	242	3	N	-0-					458
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	258	1	477	3	N	-0-					458
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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	152	1	194	3	N	-0-					42
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	144	1	167	3	N	-0-					42
02	392	N	317	-0-	-75	-0-	111	1	206	3	N	-0-					42
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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	201	1	256	3	N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	170	1	198	3	N	-0-					-0-
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	126	1	233	3	N	-0-					-0-
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-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 2023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

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-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	341	N	320	-0-	-21	-0-	141	1	179	3	N	-0-					99
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	121	1	141	3	N	-0-					99
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	132	1	243	3	N	-0-					99
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

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
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-

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
12	961	N	794	-0-	-167	-0-	349	1	445	3	N	-0-					154
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	358	1	418	3	N	-0-					154
02	896	N	792	-0-	-104	-0-	278	1	514	3	N	-0-					154
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

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
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	1240	N	945	-0-	-295	-0-	415	1	530	3	N	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	309	1	359	3	N	-0-					-0-
02	728	N	714	-0-	-14	-0-	250	1	464	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	434	N	302	-0-	-132	-0-	133	1	169	3	N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	158	1	183	3	N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	127	1	235	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

12	2108	N	1625	-0-	-483	-0-	714	1	911	3	N	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	620	1	722	3	N	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	523	1	969	3	N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	190	1	243	3	N	-0-					855
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	200	1	233	3	N	-0-					855
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	137	1	253	3	N	-0-					855
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

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	632	1	806	3	N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

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
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-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	279	1	356	3	N	28					115
							31	9									
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	286	1	334	3	N	16					131
							18	9									
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	169	1	312	3	N	6					137
							7	9									
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									

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	76	1	98	3	N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	50	1	58	3	N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	58	1	108	3	N	-0-					-0-
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-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1085 N	892	-0-	-193	-0-	361	1	461	3	Y	64	172	1			138
						70	9									
01	1085 N	611	-0-	-474	-0-	279	1	325	3	Y	6					144
						7	9									
02	1148 N	660	-0-	-488	-0-	223	1	413	3	Y	22					166
						24	9									
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									

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	20	1	23	3	N	-0-					114
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	3	N	-0-					114
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

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	961 N	490	-0-	-471	-0-	215	1	275	3	N	-0-					-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	376	1	439	3	N	-0-					-0-
02	504 N	402	-0-	-102	-0-	141	1	261	3	N	-0-					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-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	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
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-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. -I- WELL #: 31 RRCID -> 090536 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 5902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CAMPANA, SOUTH (REKLAW 7850) 15146 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MARTIN STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281518 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7892 - 8006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5177 #	3806	-0-	-1371	-0-	3744	2	62 9	N	56			162
01	8150 R	8150	-0-	-0-	-0-	8049	2	101 9	N	92	176 1		78
02	7700 #	4359	-0-	-3341	-0-	4282	2	77 9	N	70			148
03	8525 #	7022	-0-	-1503	-0-	6787	2	235 9	N	214	175 1		187
04	8250 #	2052	-0-	-6198	-0-	1958	2	94 9	N	85	176 1		96
05	8153 #	4	-0-	-8149	-0-	4	2		N	-0-			96

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	3441	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18879 X	17261	-0-	-1618	-0-	17078	2	183 9	N	166	175 1		221
01	18879 X	13075	-0-	-5804	-0-	12848	2	227 9	N	206	360 1		67
02	17052 X	13771	-0-	-3281	-0-	13475	2	296 9	N	269	176 1		160
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

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
12	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	#	656	-0-	-1576	-0-	656	2			N	-0-					74
01	2139	N	138	-0-	-2001	-0-	138	2			N	-0-					74
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					74
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	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					74

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	874	R	874	-0-	-0-	-0-	782	3	92	9	N	84					240
01	1085	#	834	-0-	-251	-0-	711	3	123	9	N	112	178	1	3	8	171
02	980	#	671	-0-	-309	-0-	1	1	582	3	N	80					251
							88	9									
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									

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	216	1	4277	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	3508	-0-	-1638	-0-	216	1	3292	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	3131	-0-	-1517	-0-	216	1	2915	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
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-

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 135805 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2018

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
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-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
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-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	111	1	1730	2	N	-0-					-0-
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	117	1	1823	2	N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	85	1	1333	2	N	-0-					-0-
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-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 075300 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	104					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	104					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-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	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	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

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	1	1	8	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	682	-0-	-682	-0-	72	1	610	3	N	-0-					3
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	3	N	-0-					3
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	N	2	2	8			3
							2	9									
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					3

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	42842	X	7861	-0-	-34981	-0-	130	1	7640	3	Y	83	97	1			21
							91	9									
01	21638	X	5715	-0-	-15923	-0-	118	1	5514	3	Y	75	86	1			10
							83	9									
02	14448	X	11407	-0-	-3041	-0-	295	1	10974	3	Y	125	126	1			9
							138	9									
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	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					12

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	#	240	-0-	-6363	-0-	85	1	155	3	N	-0-					-0-
01	6603	#	229	-0-	-6374	-0-	79	1	150	3	N	-0-					-0-
02	196	#	49	-0-	-147	-0-	26	1	23	3	N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-248	-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

12	434	N	407	-0-	-27	-0-	168	1	215	3	N	22	54	1			67
							24	9									
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	197	1	229	3	N	23					90
							25	9									
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	123	1	229	3	N	34					124
							37	9									
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									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

12	1426	N	974	-0-	-452	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

12	682	N	555	-0-	-127	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81627	X	81627	-0-	-0-	-0-	1355 835	1 9	79437	3	N	759	756	1	1	8	339
01	75503	X	75503	-0-	-0-	-0-	1572 667	1 9	73264	3	N	606	772	1			173
02	74088	X	68116	-0-	-5972	-0-	1770 548	1 9	65798	3	N	498	569	1			102
03	82026	X	70501	-0-	-11525	-0-	1644 521	1 9	68336	3	N	474	372	1			204
04	79380	X	63847	-0-	-15533	-0-	1444 446	1 9	61957	3	N	405	543	1	1	8	65
05	81623	X	NO RPT	-0-	-81623	-0-					N	NO RPT					65

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	105409					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	105409					N	-0-					57
02	14B2	EXT	2176	-0-	2176	107585	67 6	1 9	2103	3	N	5	5	8			57
03	109095	X	1510	-0-	-107585	-0-	41	1	1469	3	N	-0-					57
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-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
*11	0		5876	-0-	5876	5876	95 1033	1 9	4748	3	N	939	787	1			152
*12	0		126744	-0-	126744	132620	1904 13153	1 9	111687	3	Y	11957	10678	1			1431
*01	263834	X	131214	-0-	-132620	-0-	2568 8956	1 9	119690	3	Y	8142	9449	1	4	8	120
02	111640	X	111640	-0-	-0-	-0-	2781 5498	1 9	103361	3	Y	4998	4910	1	10	8	198
03	119040	X	117730	-0-	-1310	-0-	2609 6685	1 9	108436	3	Y	6077	5949	1	9	8	317
*04	115200	X	105729	-0-	-9471	-0-	1898 5998	1 9	97833	3	Y	5453	5304	1	10	8	456
05	119040	X	NO RPT	-0-	-119040	-0-					Y	NO RPT					456

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1		N	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	604	-0-	-460	-0-	604	2		N	-0-			-0-
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-

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
12	775	N	247	-0-	-528	-0-	17	1	230	2	N	-0-					-0-
01	403	N	194	-0-	-209	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	390	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
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	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	96			1161
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64			1225
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

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

12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-			-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-			-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			-0-
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	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

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			65
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			65
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			65
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	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

12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-			-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-			-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-			-0-
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	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

12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1	N	-0-			-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1	N	-0-			-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	1	N	-0-			-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	1	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	21	-0-	21	90	21	2			N	-0-					-0-
02	155	S	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	29	S	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
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	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., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					40
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					40
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					40
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	968	-0-	-892	-0-	968	2			N	-0-					72
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					72
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					72
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	1			N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	1			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	1			N	-0-					-0-
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	1			N	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	1			N	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (7000 SLIGO) 17876 836 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 L RRCID -> 030574 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186

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

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	1			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	1			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ G-10		69	-0-	69	575	69	1			Y	-0-					-0-
01	676	N	101	-0-	-575	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

12	DLQ G-10		257	-0-	257	1801	257	1			Y	-0-					-0-
01	2076	N	275	-0-	-1801	-0-	275	1			Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	1			Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

12	DLQ G-10		234	-0-	234	2977	234	1			Y	-0-					-0-
01	3000	N	362	-0-	-2638	339	362	1			Y	-0-					-0-
02	542	N	203	-0-	-339	-0-	203	1			Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

12	DLQ G-10		407	-0-	407	584	407	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		357	-0-	357	941	357	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.		239	-0-	239	1180	239	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.		81	-0-	81	1261	81	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1261					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1261					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

12	DLQ G-10		76	-0-	76	1148	76	1			Y	-0-					-0-
01	1383	N	235	-0-	-1148	-0-	235	1			Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	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

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1471					Y	-0-					-0-
01	1471	N	-0-	-0-	-1471	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	1			N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	1			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	1			N	-0-					-0-
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	1			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	1			N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

12	899	X	524	-0-	-375	-0-	524	1			N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1364	X	820	-0-	-544	-0-	820	1			N	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	1			N	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3565	X	2636	-0-	-929	-0-	2636	1			N	-0-					-0-
01	3565	X	2572	-0-	-993	-0-	2572	1			N	-0-					-0-
02	2884	X	2223	-0-	-661	-0-	2223	1			N	-0-					-0-
03	3007	X	2445	-0-	-562	-0-	2445	1			N	-0-					-0-
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-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 #: 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
12	2015	X	1180	-0-	-835	-0-	1180	1			N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	1			N	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	1			N	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	961	X	818	-0-	-143	-0-	818	1			N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	1			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1674	X	906	-0-	-768	-0-	906	1			N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	1			N	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	1			N	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1147	X	832	-0-	-315	-0-	832	1			N	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	1			N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	1			N	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	1			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	1			N	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1240	X	919	-0-	-321	-0-	919	1			N	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	1			N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	372	X	318	-0-	-54	-0-	318	1			N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	1			N	-0-					-0-
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	1			N	-0-					-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	1			N	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2108	X	1233	-0-	-875	-0-	1233	1			N	-0-					-0-
01	2108	X	913	-0-	-1195	-0-	913	1			N	-0-					-0-
02	1092	X	732	-0-	-360	-0-	732	1			N	-0-					-0-
03	1581	X	1516	-0-	-65	-0-	1516	1			N	-0-					-0-
04	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-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
12	713	X	609	-0-	-104	-0-	609	1			N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	1			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	1			N	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1395	X	580	-0-	-815	-0-	580	1			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	1007	-0-	-233	-0-	1007	1			N	-0-					-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	1			N	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	1			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	372	X	189	-0-	-183	-0-	189	1			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	1426	X	859	-0-	-567	-0-	859	1			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	1			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	868	X	378	-0-	-490	-0-	378	1			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	1			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1674	X	1134	-0-	-540	-0-	1134	1			N	-0-					-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	1			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	1			N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	1			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	1			N	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	1			N	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	14018	-0-	14018	25603	14018	1			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	10180	-0-	10180	35783	10180	1			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	8358	-0-	8358	44141	8358	1			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	8627	-0-	8627	52768	8627	1			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52768					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52768					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

12	1922	X	1824	-0-	-98	-0-	1824	1			N	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	1			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	1			N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3720 X	2875	-0-	-845	-0-	2875	1		N	-0-			-0-
01	3720 X	2635	-0-	-1085	-0-	2635	1		N	-0-			-0-
02	2772 X	2144	-0-	-628	-0-	2144	1		N	-0-			-0-
03	2356 X	2337	-0-	-19	-0-	2337	1		N	-0-			-0-
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			-0-
05	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	7936 #	7517	-0-	-419	-0-	7517	2		N	-0-			-0-
01	7936 #	7492	-0-	-444	-0-	7492	2		N	-0-			-0-
02	7196 #	6914	-0-	-282	-0-	6914	2		N	-0-			-0-
03	7967 #	7632	-0-	-335	-0-	7632	2		N	-0-			-0-
04	7710 #	6948	-0-	-762	-0-	6948	2		N	-0-			-0-
05	7657 #	NO RPT	-0-	-7657	-0-				N	NO RPT			-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

12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-			-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
02	1904 N	474	-0-	-1430	-0-	474	2		N	-0-			-0-
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-

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

12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

12	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-	12 1		31
01	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			31
02	112 #	34	-0-	-78	-0-	22	2	12 9	N	11			42
03	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-			42
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			42
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			42

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. //CONT.// 612858
FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	49	1			74
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					74
02	84 #	15	-0-	-69	-0-	15	2			N	-0-					74
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					74
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					74
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					74

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	45	1	689	2	N	-0-					-0-
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	52	1	976	2	N	-0-					-0-
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	179	1	850	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	8	8	8			-0-
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	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

12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	27	1	413	2	N	-0-					2
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-					2
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	104	1	496	2	N	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					2

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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	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

12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

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	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

12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	247	1	2592	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3157	-0-	57	57	1491	1	1666	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3261	-0-	461	518	575	1	2686	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
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-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	71	1	1090	2	Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	374	-0-	-410	-0-	65	1	309	2	Y	-0-					-0-
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	5770	-0-	-3282	-0-	351	1	5419	2	Y	-0-					-0-
01	6944	X	5025	-0-	-1919	-0-	256	1	4769	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	3959	-0-	-1277	-0-	688	1	3270	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

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

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

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	N	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
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-

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

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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	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

12	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1079	-0-	-41	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	448 N	440	-0-	-8	-0-	440	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

12	775 N	591	-0-	-184	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	775 N	551	-0-	-224	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	560 N	476	-0-	-84	-0-	476	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

12	868 N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					-0-
01	868 N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	756 N	741	-0-	-15	-0-	741	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

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-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	268	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2605	-0-	-216	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2297	-0-	-167	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

12	3162	X	2770	-0-	-392	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2679	-0-	-328	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2201	-0-	-431	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
01	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
02	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

12	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	228	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
01	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
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
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-

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

12	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2		N	-0-					-0-
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2		N	-0-					-0-
02	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2		N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

12	589	N	462	-0-	-127	-0-	462	2		N	-0-					-0-
01	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2		N	-0-					-0-
02	504	N	450	-0-	-54	-0-	450	2		N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

12	992	N	851	-0-	-141	-0-	851	2		N	-0-					-0-
01	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2		N	-0-					-0-
02	812	N	748	-0-	-64	-0-	748	2		N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

12	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2		N	-0-					-0-
01	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	2		N	-0-					-0-
02	588	N	502	-0-	-86	-0-	502	2		N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

12	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2		N	-0-					-0-
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2		N	-0-					-0-
02	588	N	546	-0-	-42	-0-	546	2		N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

12	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	2		N	-0-					-0-
01	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2		N	-0-					-0-
02	588	N	449	-0-	-139	-0-	449	2		N	-0-					-0-
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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	961	N	728	-0-	-233	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	728	N	603	-0-	-125	-0-	603	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
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-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					-0-
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-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1574	-0-	-246	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
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-

PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	2			N	-0-					-0-
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-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
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

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

12	310 #	235	-0-	-75	-0-	235	2	N	-0-			14
01	465 #	104	-0-	-361	-0-	104	2	N	-0-			14
02	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			14
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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
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

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
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

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-			189
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-			189
02	14B2 EXT	249	-0-	249	276	249	2		Y	-0-			189
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	NO RPT	-0-	-0-	714				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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	720	-0-	720	720	720	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	681	-0-	681	1401	681	2	N	-0-			-0-
02	14B DENY	642	-0-	642	2043	642	2	N	-0-			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
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-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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-

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

12	534 S	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			-0-
01	479 S	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
02	610 S	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
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-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

12	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			20
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	2	2	9	N	2			22
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	N	1			23
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

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	618	-0-	-498	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1190	-0-	-266	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

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-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

12	2914	X	1675	-0-	-1239	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1185	-0-	-644	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3498	-0-	698	698	3498	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	556	-0-	-808	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
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-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

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

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

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-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2		N	-0-			67
01	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2		N	-0-			67
02	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2		N	-0-			67
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

MILESTONE ENVIRO SERVICES, LLC 567101
KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	11626	2	1	9	N	1					32
01	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9514	2	7	9	N	6	14	7			24
02	8596	X	8375	-0-	-221	-0-	8367	2	8	9	N	7					31
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									

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

12	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	N	3					3
02	1092	N	872	-0-	-220	-0-	871	2	1	9	N	1					4
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									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

12	49759	X	49759	-0-	-0-	-0-	49759	2			N	-0-	128	1			1
01	43220	X	43220	-0-	-0-	-0-	43102	2	118	9	N	107					108
02	40646	X	40646	-0-	-0-	-0-	40609	2	37	9	N	34					142
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									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

12	4991	X	1966	-0-	-3025	-0-	1966	2			N	-0-					26
01	4774	X	3005	-0-	-1769	-0-	3003	2	2	9	N	2	20	7			8
02	4620	X	1102	-0-	-3518	-0-	1101	2	1	9	N	1					9
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									

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	13211	2			N	-0-	51	1			-0-
01	11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	11117	2	31	9	N	28					28
02	12040 X	10600	-0-	-1440	-0-	10590	2	10	9	N	9					37
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									

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-	12	1			-0-
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2287	2	7	9	N	6					6
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1834	2	2	9	N	2					8
*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									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302 X	1209	-0-	-93	-0-	1174	2	35	9	N	32					84
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	N	1	81	7			4
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1647	2	1	9	N	1					5
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									

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	11036	X	2533	-0-	-8503	-0-	337	1	2188	3	N	7					38
							8	9									
01	10199	X	8564	-0-	-1635	-0-	487	1	8066	3	N	10					48
							11	9									
02	9212	X	6176	-0-	-3036	-0-	527	1	5649	3	N	-0-					48
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	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					64

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DILWORTH, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 000160 COMPL. DATE 02/01/1955 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11170 - 11270

12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	280	N	134	-0-	-146	-0-	134	2			N	-0-					-0-
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-

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

12	775	N	374	-0-	-401	-0-	374	2			Y	-0-					42
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					42
02	700	N	547	-0-	-153	-0-	547	2			Y	-0-					42
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

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

12	6820	X	6107	-0-	-713	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
01	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6742	-0-	-538	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	66	1	358	2	Y	-0-					-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	65	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	61	1	305	2	Y	-0-					-0-
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-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 069213 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	116	1	1167	2	Y	-0-					4
01	1395 N	1086	-0-	-309	-0-	76	1	1010	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	1204 N	962	-0-	-242	-0-	67	1	880	2	Y	14	3	1			11
						15	9									
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									

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	62	1	622	2	Y	-0-					3
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	48	1	638	2	Y	1	4	1			-0-
						1	9									
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	45	1	587	2	Y	10	2	1			8
						11	9									
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

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
12	682	N	609	-0-	-73	-0-	55	1	554	2	N	-0-					3
01	713	N	81	-0-	-632	-0-	6	1	74	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	68	1	897	2	N	10	2	1			8
							11	9									
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

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

12	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	254	1	2562	2	N	-0-					35
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	213	1	2829	2	N	-0-					35
02	2632	X	2512	-0-	-120	-0-	178	1	2334	2	N	-0-					35
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									

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

12	2356	X	1356	-0-	-1000	-0-	122	1	1234	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	128	1	1705	2	N	-0-					-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	134	1	1766	2	N	-0-					-0-
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-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

12	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	74	2	N	1					288
							1	9									
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					288
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					288
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

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

12	1147	N	999	-0-	-148	-0-	90	1	909	2	N	-0-					-0-
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	144	1	1912	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2908	-0-	108	108	206	1	2702	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	106	1	1074	2	N	-0-					7
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	101	1	1348	2	N	-0-					7
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	94	1	1239	2	N	-0-					7
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									

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
12	620	N	446	-0-	-174	-0-	40	1	406	2	N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	44	1	587	2	N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	45	1	593	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	6696	X	5842	-0-	-854	-0-	527	1	5315	2	N	-0-					24
01	6696	X	5620	-0-	-1076	-0-	393	1	5227	2	N	-0-					24
02	6048	X	5665	-0-	-383	-0-	401	1	5264	2	N	-0-					24
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									

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
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	42	1	423	2	N	-0-					3
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-					3
02	308	N	45	-0-	-263	-0-	3	1	42	2	N	-0-					3
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

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
12	1736	N	1211	-0-	-525	-0-	109	1	1102	2	N	-0-					6
01	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	89	1	1179	2	N	1	7	1			-0-
							1	9									
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	98	1	1289	2	N	19	4	1			15
							21	9									
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									

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
12	1178	N	922	-0-	-256	-0-	83	1	839	2	N	-0-					7
01	1488	N	1238	-0-	-250	-0-	86	1	1149	2	N	3	10	1			-0-
							3	9									
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	74	1	975	2	N	31	7	1			24
							34	9									
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									

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	96	1	975	2	N	-0-					6
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	84	1	1118	2	N	1	7	1			-0-
							1	9									
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	64	1	847	2	N	27	6	1			21
							30	9									
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									

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	356	1	3594	2	N	-0-					13
01	3844	X	3554	-0-	-290	-0-	249	1	3303	2	N	2	15	1			-0-
							2	9									
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	252	1	3317	2	N	53	11	1			42
							58	9									
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									

HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	934	-0-	-616	-0-	84	1	850	2	N	-0-					93
01	341	N	209	-0-	-132	-0-	14	1	184	2	N	10	103	1			-0-
							11	9									
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	28	28	1			-0-
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-

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	97	1	979	2	N	-0-					30
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	82	1	1089	2	N	-0-					30
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	106	1	1393	2	N	-0-					30
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

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
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					6
01	1519	N	1105	-0-	-414	-0-	77	1	1025	2	N	3	9	1			-0-
							3	9									
02	1344	N	1078	-0-	-266	-0-	74	1	978	2	N	24	5	1			19
							26	9									
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									

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
12	1178	N	686	-0-	-492	-0-	62	1	624	2	N	-0-					7
01	775	N	596	-0-	-179	-0-	42	1	554	2	N	-0-	7	1			-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	44	1	572	2	N	32	7	1			25
							35	9									
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									

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
12	806	N	702	-0-	-104	-0-	63	1	639	2	N	-0-					-0-
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	48	1	633	2	N	-0-					-0-
02	616	N	525	-0-	-91	-0-	37	1	488	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	2914	X	2487	-0-	-427	-0-	224	1	2263	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2846	-0-	-68	-0-	199	1	2647	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2624	-0-	-8	-0-	186	1	2438	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	32	1	325	2	Y	-0-	12	1			-0-
01	341	N	203	-0-	-138	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	17	1	218	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2046	N	1125	-0-	-921	-0-	101	1	1024	2	N	-0-					9
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	127	1	1683	2	N	-0-	9	1			-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	125	1	1642	2	N	44	9	1			35
							48	9									
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									

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
12	2666	X	2086	-0-	-580	-0-	186	1	1879	2	Y	19	32	1			32
							21	9									
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	163	1	2169	2	Y	40	35	1			37
							44	9									
02	1904	N	1282	-0-	-622	-0-	89	1	1173	2	Y	18	35	1			20
							20	9									
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									

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
12	3348	X	3024	-0-	-324	-0-	270	1	2724	2	Y	27	38	1			37
							30	9									
01	3286	X	2826	-0-	-460	-0-	194	1	2581	2	Y	46	40	1			43
							51	9									
02	2968	X	2586	-0-	-382	-0-	181	1	2380	2	Y	23	42	1			24
							25	9									
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									

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
12	6324	X	2521	-0-	-3803	-0-	227	1	2293	2	Y	1	16	1			16
							1	9									
01	5394	X	2485	-0-	-2909	-0-	174	1	2308	2	Y	3	9	1			10
							3	9									
02	4872	X	1995	-0-	-2877	-0-	141	1	1853	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
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									

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
12	6045	X	4849	-0-	-1196	-0-	435	1	4382	2	Y	29	40	1			40
							32	9									
01	5766	X	4929	-0-	-837	-0-	340	1	4519	2	Y	64	50	1			54
							70	9									
02	4452	X	4292	-0-	-160	-0-	302	1	3962	2	Y	25	50	1			29
							28	9									
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									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

12	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	172	1	1735	2	N	11	29	1			29
							12	9									
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	200	1	2653	2	N	36	31	1			34
							40	9									
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	209	1	2742	2	N	22	35	1			21
							24	9									
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									

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

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	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

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

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 000171 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12065 - 12504

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2018 - P/A 02/15/18

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2018 - P/A 02/01/18

YATES ENERGY CORPORATION 946195

DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

12	4619 X	1003	-0-	-3616	-0-	990	3	13	9	Y	12					33
01	4433 X	3205	-0-	-1228	-0-	3197	3	8	9	Y	7					40
02	4004 X	2301	-0-	-1703	-0-	2275	3	26	9	Y	24	34	1			30
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

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					1
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
02	140 X	79	-0-	-61	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			1
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

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

12	1488 X	413	-0-	-1075	-0-	407	3	6	9	Y	5					12
01	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	1229	3	3	9	Y	3					15
02	1316 N	889	-0-	-427	-0-	879	3	10	9	Y	9	13	1			11
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

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

12	1178 N	341	-0-	-837	-0-	337	3	4	9	Y	4					10
01	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2323	3	6	9	Y	5					15
02	1092 N	739	-0-	-353	-0-	730	3	9	9	Y	8	12	1			11
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

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 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
12	1178	N	350	-0-	-828	-0-	346	3	4	9	Y	4					10
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1429	3	3	9	Y	3					13
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1154	3	13	9	Y	12	13	1			12
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

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

12	8649	X	2218	-0-	-6431	-0-	2188	3	30	9	Y	27					69
01	8649	X	2302	-0-	-6347	-0-	2296	3	6	9	Y	5					74
02	7588	X	2584	-0-	-5004	-0-	2554	3	30	9	Y	27	53	1			48
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

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

12	7595	X	1795	-0-	-5800	-0-	1772	3	23	9	Y	21					59
01	7378	X	4020	-0-	-3358	-0-	4010	3	10	9	Y	9					68
02	6664	X	3392	-0-	-3272	-0-	3352	3	40	9	Y	36	55	1			49
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

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

12	2666	X	700	-0-	-1966	-0-	220	1	290	3	N	142	3	0	179	1	312
							34	4	156	9							
01	2666	X	1817	-0-	-849	-0-	290	1	1330	3	N	162	6	0	2	8	466
							19	4	178	9							
02	1540	N	1148	-0-	-392	-0-	280	1	500	3	N	306	359	1	2	8	411
							31	4	337	9							
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					548

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	538	3	2	4	N	291	1	0			487
							320	9									
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	615	3	17	4	N	123	4	0	180	1	422
							135	9					4	8			
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	907	3	146	9	N	133	2	0	2	8	551
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	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					471

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	309	1	1032	3	N	584	10	0	539	1	502
							130	4	642	9							
01	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	310	1	1006	3	N	537	8	0	180	1	851
							83	4	591	9							
02	1568	N	1516	-0-	-52	-0-	280	1	772	3	N	269	16	0	879	1	225
							168	4	296	9							
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	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					345

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
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	300	1	1100	3	N	356	2	0	188	1	377
							392	9					2	8			
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	290	1	1233	3	N	238	3	0	348	1	262
							262	9					2	8			
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	280	1	1025	3	N	358	1	0	363	1	253
							394	9					3	8			
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	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					77

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
12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	265	1	3905	3	N	391	9	0	182	1	530
							19	4	430	9							
01	3317	X	1025	-0-	-2292	-0-	248	1	777	9	N	706	709	1			527
02	2996	X	1794	-0-	-1202	-0-	206	1	1217	3	N	309	4	0	352	1	480
							31	4	340	9							
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	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					250

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
12	19716	X	15755	-0-	-3961	-0-	15496	3	5	4	N	231	16	0	195	1	200
							254	9					2	8			
01	17980	X	15079	-0-	-2901	-0-	14836	3	243	9	N	221	20	0	190	1	209
													2	8			
02	16240	X	14173	-0-	-2067	-0-	13957	3	216	9	N	196	18	0	177	1	207
													2	8			
03	16585	X	14632	-0-	-1953	-0-	14431	3	201	9	N	183	14	0	186	1	188
													2	8			
04	15450	X	13144	-0-	-2306	-0-	12959	3	185	9	N	168	10	0	159	1	185
													2	8			
05	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					N	NO RPT					185

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	317	X	317	-0-	-0-	-0-	160	1	157	9	N	143					500
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	210	1	3414	3	N	39	10	0	178	1	351
							43	9									
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	220	1	147	3	N	184	3	0			532
							26	4	202	9							
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					535

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
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					134
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	8			132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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
12	12555	X	6529	-0-	-6026	-0-	6444	3	9	4	N	69	10	0	181	1	93
							76	9					2	8			
01	10199	X	6303	-0-	-3896	-0-	6216	3	8	4	N	72	12	0			153
							79	9									
02	6524	X	5364	-0-	-1160	-0-	5290	3	7	4	N	61	8	0	2	8	205
							67	9									
03	6789	X	5732	-0-	-1057	-0-	5673	3	7	4	N	47	7	0	183	1	62
							52	9									
04	6330	X	5653	-0-	-677	-0-	5583	3	9	4	N	55	5	0			112
							61	9									
05	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					112

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
12	651	X	190	-0-	-461	-0-	188	3	2	4	N	-0-					202
01	651	X	299	-0-	-352	-0-	299	3			N	-0-					202
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	266	3	4	4	N	212					414
							233	9									
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					286

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
12	9982	X	9069	-0-	-913	-0-	8809	3	52	4	N	189	10	0			436
							208	9									
01	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	5236	1	8745	3	N	258	14	0	543	1	137
							47	4	284	9							
02	8736	X	8110	-0-	-626	-0-	7895	3	40	4	N	159	10	0			286
							175	9									
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	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					297

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
12	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	220	1	89	4	N	703	360	1			583
							773	9									
01	465	X	181	-0-	-284	-0-	89	1	19	4	N	66	339	1			310
							73	9									
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	70	1	27	4	N	162					472
							178	9									
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					320

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	4198	-0-	-1351	-0-	3563	3	137	4	N	453	179	1			751
							498	9									
01	5549	X	2185	-0-	-3364	-0-	1922	3	85	4	N	162	361	1			552
							178	9									
02	5012	X	3272	-0-	-1740	-0-	2762	3	139	4	N	337	1	0			888
							371	9									
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	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					437

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	210	1	1322	3	N	223					526
							56	4	245	9							
01	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	142	1	927	3	N	321	539	1			308
							30	4	353	9							
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	110	1	731	3	N	265	181	1			392
							32	4	292	9							
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	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					487

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	8091	-0-	-155	-0-	7928	3	23	4	N	127	3	0			242
							140	9									
01	8246	X	7769	-0-	-477	-0-	7629	3	19	4	N	110	5	0	179	1	168
							121	9									
02	7448	X	7153	-0-	-295	-0-	7029	3	17	4	N	97	5	0			260
							107	9									
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	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					97

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
12	5239	X	4880	-0-	-359	-0-	4630	3	34	4	N	196	8	0			310
							216	9									
01	5115	X	4659	-0-	-456	-0-	4423	3	30	4	N	187	10	0	182	1	299
							206	9					6	8			
02	4620	X	4204	-0-	-416	-0-	3988	3	25	4	N	174	9	0	371	1	86
							191	9					7	8			
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	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					217

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	792	-0-	-975	-0-	270	1	10	4	N	465	375	1			303
							512	9									
01	1643	X	374	-0-	-1269	-0-	87	1	287	9	N	261	332	1			232
02	2492	X	857	-0-	-1635	-0-	220	1	66	4	N	519	344	1			407
							571	9									
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	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					275

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4328	-0-	-167	-0-	3853	3	117	4	N	325	2	0	195	1	521
							358	9									
01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4110	3	144	4	N	638	4	0	900	1	255
							702	9									
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	3567	3	124	4	N	360	3	0			612
							396	9									
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	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					435

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	1303	-0-	-3812	-0-	944	3	12	4	N	315	376	1			212
							347	9									
01	4836	X	146	-0-	-4690	-0-	1	4	145	9	N	132	213	1			131
02	4368	X	976	-0-	-3392	-0-	816	3	28	4	N	120					251
							132	9									
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	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					286

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
12	3131	X	1491	-0-	-1640	-0-	1331	3	32	4	N	116	300	1			187
							128	9									
01	3131	X	1902	-0-	-1229	-0-	1213	3	185	4	N	458	372	1			273
							504	9									
02	2828	X	2155	-0-	-673	-0-	1691	3	79	4	N	350	183	1			440
							385	9									
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	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					245

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	1004	-0-	-236	-0-	781	3	3	4	N	200	11	0	2	8	516
							220	9									
01	1240	X	1038	-0-	-202	-0-	722	3	11	4	N	277	9	0	419	1	365
							305	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	575	3	6	4	N	124	2	0	180	1	305
							136	9					2	8			
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					412

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21762	X	19894	-0-	-1868	-0-	18919	3	77	4	Y	816	44	0	370	1	816
							898	9					1	8			
01	21762	X	21634	-0-	-128	-0-	21050	3	77	4	Y	461	55	0	1010	1	211
							507	9					1	8			
02	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	15970	3	66	4	Y	449	4	0	178	1	478
							494	9									
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	NO RPT	-0-	-21638	-0-					Y	NO RPT					216

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24862	X	21501	-0-	-3361	-0-	21235	3	72	4	Y	176	56	0	370	1	164
							194	9					1	8			
01	24862	X	20650	-0-	-4212	-0-	20044	3	70	4	Y	487	61	0	368	1	221
							536	9					1	8			
02	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	18535	3	51	4	Y	414	4	0	186	1	445
							455	9									
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	NO RPT	-0-	-21483	-0-					Y	NO RPT					260

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
12	5859	X	4623	-0-	-1236	-0-	4205	3	418	9	N	380	450	1			315
01	4588	X	2060	-0-	-2528	-0-	1693	3	367	9	N	334	434	1			215
02	3836	X	3031	-0-	-805	-0-	2521	3	100	4	N	373					588
							410	9									
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	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					334

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	415	1	4860	3	Y	239	7	0			461
							263	9									
01	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	55	1	856	3	Y	437	1	0	699	1	198
							481	9									
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	170	1	3442	3	Y	615	5	0	179	1	629
							10	4	677	9							
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	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					286

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

12	1612	N	1228	-0-	-384	-0-	123	1	714	3	Y	355	339	1	1	8	252
							391	9									
01	1612	X	950	-0-	-662	-0-	100	1	457	3	Y	357	320	1	2	8	287
							393	9									
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	166	1	2077	3	Y	623	757	1			153
							453	4	685	9							
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	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					114

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

12	2542	X	716	-0-	-1826	-0-	123	1	372	3	N	201	4	0	171	1	220
							221	9					1	8			
01	2108	X	1934	-0-	-174	-0-	155	1	1313	3	N	424	3	0	354	1	287
							466	9									
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	138	1	1435	3	N	306	352	1			241
							337	9									
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	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					298

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

12	3782	X	2682	-0-	-1100	-0-	2392	3	57	4	Y	212	8	0	236	1	74
							233	9									
01	3286	X	2981	-0-	-305	-0-	2504	3	74	4	Y	366	10	0	268	1	162
							403	9									
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2450	3	51	4	Y	162	10	0	91	1	223
							178	9									
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	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					79

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

12	2666	X	1529	-0-	-1137	-0-	1092	3	11	4	N	387	378	1			171
							426	9									
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	223	60	1			334
02	1960	X	1188	-0-	-772	-0-	665	3	523	9	N	475	1	0	584	1	224
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	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					106

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

12	4216	X	1333	-0-	-2883	-0-	1019	3	149	4	Y	150	142	1			133
							165	9									
01	3658	X	2239	-0-	-1419	-0-	1379	3	288	4	Y	520	425	1			228
							572	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	228	1			-0-
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	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					102

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

12	2015	X	1529	-0-	-486	-0-	969	3	178	4	N	347	2	0	310	1	321
							382	9									
01	2015	X	1258	-0-	-757	-0-	717	3	33	4	N	462	2	0	589	1	192
							508	9									
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	542	3	49	4	N	146	2	0	183	1	153
							161	9									
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					327

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
12	4123	X	393	-0-	-3730	-0-	300	1	30	3	N	56	2	0	60	1	43
							1	4	62	9							
01	2728	X	1562	-0-	-1166	-0-	300	1	853	3	N	371	6	0	280	1	128
							1	4	408	9							
02	2464	X	1860	-0-	-604	-0-	250	1	1224	3	N	309	357	1	1	8	80
							46	4	340	9							
03	2728	X	429	-0-	-2299	-0-	270	1	149	3	N	5	83	1			2
							4	4	6	9							
*04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	270	1	1134	3	N	380	311	1	2	8	69
							698	4	418	9							
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					69

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	1292	-0-	-1219	-0-	722	3	16	4	N	504	306	1	4	8	401
							554	9									
01	2728	X	2605	-0-	-123	-0-	1922	3	26	4	N	597	3	0	786	1	209
							657	9									
02	2464	X	2145	-0-	-319	-0-	1620	3	28	4	N	452	9	0	536	1	115
							497	9					1	8			
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					107

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	2409	-0-	-1838	-0-	1936	3	33	4	N	400	8	0	378	1	173
							440	9									
01	3813	X	2353	-0-	-1460	-0-	2100	3	253	9	N	230	8	0	60	1	335
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4137	3	702	9	N	638	19	0	662	1	293
03	3813	X	2920	-0-	-893	-0-	2559	3	361	9	N	328	10	0	469	1	142
04	3360	X	2810	-0-	-550	-0-	2204	3	606	9	N	551	8	0	580	1	105
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					105

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	2702	-0-	-2072	-0-	2144	3	48	4	Y	464	6	0	422	1	110
							510	9					1	8			
01	4774	X	4604	-0-	-170	-0-	3736	3	99	4	Y	699	8	0	677	1	124
							769	9									
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	3919	3	60	4	Y	772	5	0	770	1	121
							849	9									
03	4774	X	4376	-0-	-398	-0-	3380	3	13	4	Y	894	4	0	921	1	89
							983	9					1	8			
*04	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	4116	3	2	4	Y	954	939	1	3	8	101
							1049	9									
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					101

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
12	28179	X	22769	-0-	-5410	-0-	22087	3	610	4	N	65	35	0			278
							72	9									
01	28179	X	18713	-0-	-9466	-0-	18488	3	90	4	N	123	34	0	182	1	184
							135	9					1	8			
02	25452	X	20240	-0-	-5212	-0-	20047	3	66	4	N	115	37	0			262
							127	9									
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	NO RPT	-0-	-22785	-0-					N	NO RPT					334

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

12	7471	X	6497	-0-	-974	-0-	6176	3	321	9	N	292	23	0	559	1	225
01	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	6924	3	349	9	N	317	30	0	362	1	150
02	7112	X	6054	-0-	-1058	-0-	5800	3	254	9	N	231	22	0	189	1	170
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	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					131

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

12	2356	X	1879	-0-	-477	-0-	1351	3	93	4	N	395	2	0	256	1	282
							435	9									
01	2356	X	1561	-0-	-795	-0-	989	3	15	4	N	506	2	0	513	1	273
							557	9									
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1017	3	7	4	N	210	2	0	361	1	120
							231	9									
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	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					312

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

12	4340	X	3047	-0-	-1293	-0-	2764	3	46	4	Y	215	11	0	239	1	74
							237	9									
01	3317	X	3179	-0-	-138	-0-	2729	3	44	4	Y	369	14	0	268	1	161
							406	9									
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2292	3	33	4	Y	163	11	0	91	1	223
							179	9									
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3308	3	37	4	Y	243	12	0	269	1	185
							267	9									
04	3090	X	2837	-0-	-253	-0-	2609	3	34	4	Y	176	7	0	274	1	80
							194	9									
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					80

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
12	8277	X	5500	-0-	-2777	-0-	581	1	4655	3	Y	240	10	0			480
							264	9									
01	8277	X	4732	-0-	-3545	-0-	414	1	3809	3	Y	463	8	0	729	1	206
							509	9									
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	462	1	3144	3	Y	53	7	0	187	1	65
							58	9									
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	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					250

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
12	3937	X	2321	-0-	-1616	-0-	1774	3	117	4	N	391	3	0	365	1	171
							430	9									
01	3689	X	2237	-0-	-1452	-0-	1926	3	61	4	N	227	3	0	60	1	335
							250	9									
02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4235	3	19	4	N	477	8	0	582	1	222
							525	9									
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	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					105

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
12	3472	X	535	-0-	-2937	-0-	25	4	510	9	Y	464	96	1			412
01	3255	X	10	-0-	-3245	-0-	4	4	6	9	Y	5	415	1			2
02	172	X	172	-0-	-0-	-0-	30	4	142	9	Y	129	30	1			101
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	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					178

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
12	3348	X	410	-0-	-2938	-0-	24	4	386	9	Y	351	140	1			312
01	3317	X	2596	-0-	-721	-0-	1602	3	160	4	Y	758	1	0	737	1	332
							834	9									
02	813	X	813	-0-	-0-	-0-	113	3	41	4	Y	599	4	0	458	1	469
							659	9									
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					183

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
12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	3906	3	232	4	Y	270	1	0	298	1	58
							297	9									
01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	3389	3	331	4	Y	643	1	0	470	1	230
							707	9									
02	807	X	807	-0-	-0-	-0-	210	3	98	4	Y	454	3	0	553	1	128
							499	9									
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	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					55

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
12	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4003	3	555	4	Y	134	1	0	192	1	29
							147	9									
01	4557	X	3367	-0-	-1190	-0-	2409	3	515	4	Y	403	2	0	286	1	144
							443	9									
02	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	203	3	237	4	Y	528	3	0	520	1	149
							581	9									
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	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					115

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
12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	899	1	4155	3	Y	781	633	1	1	8	298
							859	9									
01	5487	X	4786	-0-	-701	-0-	669	1	3203	3	Y	831	985	1	3	8	141
							914	9									
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	2574	3	568	9	Y	516	6	0	498	1	152
													1	8			
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	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					152

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
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	177	1	546	3	Y	491	202	1	1	8	349
							540	9									
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	140	1	307	3	Y	86	365	1			70
							95	9									
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	114	1	291	3	Y	316	308	1			78
							29	4	348	9							
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					120

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
12	7626	X	6060	-0-	-1566	-0-	4829	3	129	4	Y	1002	3	0	558	1	630
							1102	9									
01	7223	X	5200	-0-	-2023	-0-	4033	3	185	4	Y	893	4	0	1246	1	273
							982	9									
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	4053	3	9	4	Y	1171	4	0	1073	1	367
							1288	9									
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	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					267

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	5061					Y	-0-	160	1			-0-
01	5061	X	-0-	-0-	-5061	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-					-0-
04	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	766	1	4718	3	Y	667	580	1	1	8	254
							734	9									
01	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	668	1	4707	3	Y	829	940	1	2	8	141
							912	9									
02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	3753	3	658	9	Y	598	6	0	555	1	177
													1	8			
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	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					162

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	5828	-0-	-1085	-0-	738	1	4174	3	Y	833	649	1	1	8	318
							916	9									
01	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	828	1	5686	3	Y	1144	1264	1	3	8	195
							1258	9									
02	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	4728	3	1169	9	Y	1063	2	0	937	1	317
													2	8			
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	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					247

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32364	X	15607	-0-	-16757	-0-	1115	1	12858	3	N	1303	37	0	912	1	480
							201	4	1433	9			2	8			
01	32364	X	16073	-0-	-16291	-0-	869	1	13450	3	N	1502	112	0	1636	1	228
							102	4	1652	9			6	8			
02	24892	X	14901	-0-	-9991	-0-	952	1	12449	3	N	1299	101	0	1094	1	329
							71	4	1429	9			3	8			
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	NO RPT	-0-	-16492	-0-					N	NO RPT					172

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
12	11966	X	10325	-0-	-1641	-0-	207	1	9407	3	Y	646	21	0	642	1	155
							711	9									
01	11581	X	11578	-0-	-3	-0-	270	1	10769	3	Y	490	28	0	474	1	139
							539	9					4	8			
02	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	170	1	7992	3	Y	388	10	0	182	1	334
							427	9					1	8			
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	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					109

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	4855	-0-	-4073	-0-	733	1	3608	3	N	467	10	0	518	1	148
							514	9					1	8			
01	8153	X	2678	-0-	-5475	-0-	329	1	1952	3	N	361	8	0	350	1	151
							397	9									
02	7364	X	3026	-0-	-4338	-0-	399	1	2311	3	N	287	7	0	345	1	86
							316	9									
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	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					196

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11532	X	9184	-0-	-2348	-0-	186	1	8438	3	Y	509	10	0	515	1	124
							560	9									
01	10070	X	7364	-0-	-2706	-0-	168	1	6678	3	Y	471	9	0	443	1	139
							518	9					4	8			
02	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	146	1	6853	3	Y	398	21	0	181	1	334
							438	9					1	8			
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	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					110

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17484	X	12135	-0-	-5349	-0-	696	1	9761	3	N	1448	18	0	1192	1	438
							85	4	1593	9			2	8			
01	17484	X	13193	-0-	-4291	-0-	683	1	11026	3	N	1309	74	0	998	1	675
							44	4	1440	9							
02	15792	X	11895	-0-	-3897	-0-	678	1	9573	3	N	1470	56	0	1726	1	360
							27	4	1617	9			3	8			
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	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT					134

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
12	17825	X	9814	-0-	-8011	-0-	1391	1	6847	3	N	1433	31	0	1591	1	455
							1576	9					2	8			
01	16337	X	5025	-0-	-11312	-0-	602	1	3569	3	N	776	18	0	889	1	324
							854	9									
02	14756	X	6113	-0-	-8643	-0-	757	1	4385	3	N	883	23	0	920	1	264
							971	9									
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	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					602

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
12	17701	X	9794	-0-	-7907	-0-	1341	1	6601	3	N	1684	36	0	1870	1	535
							1852	9					2	8			
01	16244	X	5023	-0-	-11221	-0-	580	1	3440	3	N	912	21	0	1045	1	380
							1003	9					1	8			
02	14672	X	6099	-0-	-8573	-0-	729	1	4228	3	N	1038	27	0	1081	1	310
							1142	9									
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	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					707

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
12	20026	X	12969	-0-	-7057	-0-	697	1	10472	3	N	1454	21	0	1216	1	438
							201	4	1599	9			3	8			
01	20026	X	12456	-0-	-7570	-0-	840	1	10097	3	N	1283	54	0	995	1	672
							108	4	1411	9							
02	18088	X	11541	-0-	-6547	-0-	702	1	9136	3	N	1468	55	0	1723	1	360
							88	4	1615	9			2	8			
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	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					133

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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
12	13020 X	11372	-0-	-1648	-0-	522	1	9309	3	N	1401	1504	1			233
						1541	9									
01	13485 X	12280	-0-	-1205	-0-	520	1	10266	3	N	1358	1161	1			430
						1494	9									
02	12180 X	10232	-0-	-1948	-0-	476	1	8506	3	N	1136	1168	1			398
						1250	9									
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									

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

12	18676 X	18676	-0-	-0-	-0-	18477	2	199	9	N	181	171	1			103
01	19673 X	19673	-0-	-0-	-0-	19446	2	227	9	N	206	146	1	1	8	162
02	17562 X	17562	-0-	-0-	-0-	17383	2	179	9	N	163	150	1	3	8	172
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

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

12	17081 X	14999	-0-	-2082	-0-	14890	2	109	9	N	99	153	1			72
01	17081 X	13651	-0-	-3430	-0-	13553	2	98	9	N	89					161
02	15428 X	10398	-0-	-5030	-0-	10311	2	87	9	N	79	157	1	2	8	81
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

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

12	17887 X	14249	-0-	-3638	-0-	14247	2	2	9	N	2	1	8			116
01	17887 X	16475	-0-	-1412	-0-	16475	2			N	-0-					116
02	16156 X	13676	-0-	-2480	-0-	13673	2	3	9	N	3	2	8			117
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

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

12	15314 X	12221	-0-	-3093	-0-	12219	2	2	9	N	2	1	8			200
01	15314 X	11873	-0-	-3441	-0-	11871	2	2	9	N	2	1	8			201
02	13832 X	10203	-0-	-3629	-0-	10202	2	1	9	N	1	1	8			201
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

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

12	2914 X	2720	-0-	-194	-0-	2511	2	209	9	N	190	180	1			213
01	3317 X	2797	-0-	-520	-0-	2575	2	222	9	N	202	353	1			62
02	2996 X	2416	-0-	-580	-0-	2241	2	175	9	N	159	174	1			47
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19561	X	13334	-0-	-6227	-0-	13283	2	51	9	Y	46	83	1	1	8	165
01	19561	X	14466	-0-	-5095	-0-	14294	2	172	9	Y	156	200	1	2	8	119
02	14728	X	10276	-0-	-4452	-0-	10230	2	46	9	Y	42	3	8			158
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

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

12	18631	X	18143	-0-	-488	-0-	17657	2	486	9	Y	442	351	1	2	8	138
01	19189	X	16363	-0-	-2826	-0-	15976	2	387	9	Y	352	343	1	2	8	145
02	17108	X	13882	-0-	-3226	-0-	13643	2	239	9	Y	217	273	1	2	8	87
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

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

12	16833	X	16473	-0-	-360	-0-	16396	2	77	9	Y	70	73	1			38
01	16864	X	15500	-0-	-1364	-0-	15367	2	133	9	Y	121	105	1	1	8	53
02	16296	X	12817	-0-	-3479	-0-	12627	2	190	9	Y	173	163	1	1	8	62
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

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

12	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	18277	2	154	9	Y	140	126	1	1	8	47
01	18166	X	16201	-0-	-1965	-0-	16090	2	111	9	Y	101	106	1	1	8	41
02	16940	X	12997	-0-	-3943	-0-	12930	2	67	9	Y	61	80	1			22
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

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

12	15965	X	14225	-0-	-1740	-0-	13865	2	360	9	N	327	352	1			153
01	12896	X	12534	-0-	-362	-0-	12224	2	310	9	N	282	286	1	1	8	148
02	14756	X	1218	-0-	-13538	-0-	1187	2	31	9	N	28	102	1	1	8	73
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

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

12	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7790	2	19	9	N	17	83	1	3	8	104
01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7311	2	28	9	N	25	1	8			128
02	7868	X	5846	-0-	-2022	-0-	5821	2	25	9	N	23	2	8			149
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

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

12	10509	X	9684	-0-	-825	-0-	9598	2	86	9	N	78					146
01	10354	X	9768	-0-	-586	-0-	9679	2	89	9	N	81	146	1	1	8	80
02	9352	X	8689	-0-	-663	-0-	8613	2	76	9	N	69	1	8			148
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19127	X	12748	-0-	-6379	-0-	12745	2	3	9	N	3	1	8			58
01	19127	X	10345	-0-	-8782	-0-	10344	2	1	9	N	1	1	8			58
02	16604	X	5695	-0-	-10909	-0-	5691	2	4	9	N	4	3	8			59
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

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

12	17670	X	14776	-0-	-2894	-0-	14665	2	111	9	N	101	100	1	1	8	171
01	16926	X	13685	-0-	-3241	-0-	13580	2	105	9	N	95	137	1	1	8	128
02	15288	X	12915	-0-	-2373	-0-	12823	2	92	9	N	84	147	1	2	8	63
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

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

12	18042	X	15764	-0-	-2278	-0-	15479	2	285	9	Y	259	200	1	1	8	89
01	18042	X	16922	-0-	-1120	-0-	16650	2	272	9	Y	247	288	1	1	8	47
02	16296	X	14358	-0-	-1938	-0-	14145	2	213	9	Y	194	210	1	2	8	29
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

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

12	20584	X	15157	-0-	-5427	-0-	14859	2	298	9	Y	271	199	1	1	8	95
01	20584	X	13934	-0-	-6650	-0-	13743	2	191	9	Y	174	226	1	1	8	42
02	16016	X	11787	-0-	-4229	-0-	11634	2	153	9	Y	139	154	1			27
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

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

12	19468	X	13808	-0-	-5660	-0-	13564	2	244	9	Y	222	170	1			82
01	19468	X	12557	-0-	-6911	-0-	12367	2	190	9	Y	173	214	1	1	8	40
02	15960	X	10984	-0-	-4976	-0-	10820	2	164	9	Y	149	161	1	1	8	27
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

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

12	12555	X	11042	-0-	-1513	-0-	11002	2	40	9	Y	36	24	1			50
01	11997	X	10841	-0-	-1156	-0-	10815	2	26	9	Y	24	45	1			29
02	10248	X	9590	-0-	-658	-0-	9586	2	4	9	Y	4					33
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

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

12	13206	X	11051	-0-	-2155	-0-	10949	2	102	9	Y	93	73	1	1	8	146
01	13206	X	10941	-0-	-2265	-0-	10861	2	80	9	Y	73	136	1	1	8	82
02	11928	X	9191	-0-	-2737	-0-	9174	2	17	9	Y	15					97
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	3854	-0-	-2222	-0-	852	1	2150	3	N	648	619	1	1	8	285
							139	4	713	9							
01	5208	X	2911	-0-	-2297	-0-	731	1	1091	3	N	821	533	1	5	8	568
							186	4	903	9							
02	4704	X	2572	-0-	-2132	-0-	634	1	992	3	N	860	811	1	1	8	616
							946	9									
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							

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	729	-0-	-1565	-0-	60	1	669	9	N	608	883	1			164
01	2294	X	1731	-0-	-563	-0-	1070	1	15	4	N	587	547	1			204
							646	9									
02	2072	X	629	-0-	-1443	-0-	21	1	6	3	N	547	534	1			217
							602	9									
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									

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1710	-0-	-553	-0-	619	1	116	3	Y	105	89	1			93
							859	4	116	9							
01	1674	X	1198	-0-	-476	-0-	548	1	182	3	Y	148	84	1			157
							305	4	163	9							
02	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	796	1	368	3	Y	345	185	1			317
							380	9									
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							

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
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	1582	1	414	3	Y	728	1320	1			646
							2312	4	801	9							
01	3751	X	2711	-0-	-1040	-0-	1091	1	403	3	Y	533	584	1			595
							631	4	586	9							
02	6776	X	3119	-0-	-3657	-0-	1194	1	551	3	Y	1249	681	1			1163
							1374	9									
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
12	5797	X	2602	-0-	-3195	-0-	699	1	1785	3	N	-0-	2	1			-0-
							118	4									
01	4185	X	2658	-0-	-1527	-0-	938	1	1470	3	N	-0-					-0-
							250	4									
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	1298	1	2030	3	N	-0-					-0-
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							

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
12	6572	X	128	-0-	-6444	-0-	60	1	56	3	N	6	355	1			3
							5	4	7	9							
01	4774	X	2151	-0-	-2623	-0-	637	1	973	3	N	340	106	1	1	8	236
							167	4	374	9							
02	3108	X	2377	-0-	-731	-0-	757	1	1183	3	N	397	353	1			280
							437	9									
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							

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
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	145	134	0	9	8	2
01	3255	X	312	-0-	-2943	-0-	22	1	195	3	N	86	85	0			3
							95	9									
02	2884	X	1341	-0-	-1543	-0-	224	1	1022	3	N	86	85	0			4
							95	9									
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							

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
12	8339	X	3511	-0-	-4828	-0-	749	1	1940	3	N	633	811	1	2	8	278
							126	4	696	9							
01	9269	X	5901	-0-	-3368	-0-	1716	1	2751	3	N	884	546	1	3	8	613
							462	4	972	9							
02	8372	X	5469	-0-	-2903	-0-	1710	1	2674	3	N	986	903	1			696
							1085	9									
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
12	2325	X	291	-0-	-2034	-0-	25	1	145	3	N	104	101	0	2	8	1
							7	4	114	9							
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	137	129	0	5	8	4
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	72	1	329	3	N	102	102	0			4
							112	9									
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							

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
12	1612	X	641	-0-	-971	-0-	76	1	449	3	N	85	95	0	1	8	1
							22	4	94	9							
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	68	67	0			2
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	352	1	1610	3	N	46	46	0			2
							51	9									
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							

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
12	3286	X	1272	-0-	-2014	-0-	122	1	720	3	N	359	382	0	2	8	5
							35	4	395	9							
01	2914	X	1679	-0-	-1235	-0-	138	1	1229	3	N	284	278	0	2	8	9
							312	9									
02	2632	X	2406	-0-	-226	-0-	390	1	1781	3	N	214	214	0			9
							235	9									
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							

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
12	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	1546	1	4113	3	N	1680	1030	1	5	8	737
							265	4	1848	9							
01	682	X	262	-0-	-420	-0-	89	1	76	3	N	73	759	1	1	8	50
							17	4	80	9							
02	980	X	300	-0-	-680	-0-	82	1	128	3	N	82	74	1			58
							90	9									
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
12	4898	X	3110	-0-	-1788	-0-	324	1	1915	3	N	707	743	0	6	8	10
							93	4	778	9							
01	4805	X	2904	-0-	-1901	-0-	233	1	2067	3	N	549	535	0	7	8	17
							604	9									
02	4088	X	3317	-0-	-771	-0-	505	1	2308	3	N	458	411	0	47	8	17
							504	9									
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							

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
12	2511	X	792	-0-	-1719	-0-	107	1	633	3	N	19	18	0	1	8	-0-
							31	4	21	9							
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	20	19	0			1
02	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	320	1	1462	3	N	17	17	0			1
							19	9									
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							

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
12	8370	X	6101	-0-	-2269	-0-	541	1	4485	3	Y	977	1001	1	2	8	93
							1075	9									
01	8184	X	3415	-0-	-4769	-0-	389	1	2431	3	Y	541	537	1	46	8	51
							595	9									
02	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	1540	1	4052	3	Y	727	585	1			193
							5457	4	800	9							
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							

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
12	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	860	1	7295	3	Y	1229	1252	1	13	8	116
							1352	9									
01	8990	X	8899	-0-	-91	-0-	1017	1	6701	3	Y	1074	1068	1	13	8	109
							1181	9									
02	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	2663	1	7007	3	Y	800	682	1			227
							9436	4	880	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

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

GBF OPERATING LLC 298359
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	76					163
01	4495 X	1892	-0-	-2603	-0-	1802	5	90	9	N	82					245
02	4060 X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	132	185	1			192
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	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					169

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

12	3813 X	2465	-0-	-1348	-0-	2294	2	171	9	N	155					324
01	3813 X	3692	-0-	-121	-0-	3422	2	270	9	N	245	367	1			202
02	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	3900	2	168	9	N	153	180	1			175
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	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					109

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

12	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	539	1	3116	3	N	57	1	8			110
						63	9									
01	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	516	1	3092	3	N	81	72	1	1	8	118
						89	9									
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	448	1	2730	3	N	93	184	1	2	8	25
						102	9									
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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					185

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

12	7874 X	6351	-0-	-1523	-0-	6220	2	131	9	N	119	181	1	2	8	36
01	7688 X	6304	-0-	-1384	-0-	6135	2	169	9	N	154	86	1	2	8	102
02	9156 X	5887	-0-	-3269	-0-	5745	2	142	9	N	129	181	1			50
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	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					187

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	690 585	1 9	7251	2	N	532	363	1			243
01	7254	X	5308	-0-	-1946	-0-	2373 286	1 9	2649	2	N	260	337	1	1	8	165
02	7168	X	4108	-0-	-3060	-0-	683 238	1 9	3187	2	N	216	186	1			195
03	7936	X	7484	-0-	-452	-0-	94 430	1 9	6960	2	N	391	461	1			125
04	8250	X	6425	-0-	-1825	-0-	3 352	1 9	6070	2	N	320	256	1			189
05	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					189

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
12	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	368 306	1 9	2315	3	N	278	352	1	1	8	78
01	3038	X	1841	-0-	-1197	-0-	182 298	1 9	1361	3	N	271	182	1			167
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	769 72	1 9	2676	3	N	65	176	1	1	8	55
03	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	307 215	1 9	2163	3	N	195	137	1	1	8	112
04	2880	X	1987	-0-	-893	-0-	215 228	1 9	1544	3	N	207	229	1			90
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					90

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
12	20217	X	20217	-0-	-0-	-0-	2041 90	1 9	18086	3	N	82	91	1	1	8	47
01	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	1705 105	1 9	16237	3	N	95	2	8			140
02	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	1382 87	1 9	14096	3	N	79	143	1	1	8	75
03	15128	X	12833	-0-	-2295	-0-	278 131	1 9	12424	3	N	119	135	1	1	8	58
*04	16282	X	16282	-0-	-0-	-0-	1064 151	1 9	15067	3	N	137	67	1			128
05	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT					128

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
12	3379	X	2846	-0-	-533	-0-	79 308	1 9	2459	2	N	280	364	1			138
01	3379	X	2981	-0-	-398	-0-	79 363	1 9	2539	2	N	330	377	1	3	8	88
02	2884	X	2444	-0-	-440	-0-	71 429	1 9	1944	2	N	390	287	1			191
03	3193	X	3013	-0-	-180	-0-	79 514	1 9	2420	2	N	467	367	1	1	8	290
04	2970	X	2289	-0-	-681	-0-	76 199	1 9	2014	2	N	181	306	1			165
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					165

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LIGHTNING OIL COMPANY //CONT.// 500600
CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	1581	X	1193	-0-	-388	-0-	1167	2	26	9	N	24					127
01	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1249	2	188	9	N	171					298
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1011	2	198	9	N	180	191	1			287
03	1178	N	799	-0-	-379	-0-	639	3	160	9	N	145					432
04	1380	N	660	-0-	-720	-0-	638	3	22	9	N	20	183	1			269
05	1333	N	874	-0-	-459	-0-	873	3	1	9	N	1	1	8			269

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1033	-0-	-920	-0-	410	1	548	3	Y	28	25	1			3
							44	4	31	9							
01	2821	X	715	-0-	-2106	-0-	335	1	319	3	Y	15	17	1			1
							44	4	17	9							
02	2548	X	817	-0-	-1731	-0-	352	1	343	3	Y	20	18	1			3
							100	4	22	9							
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

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	596	1	7541	3	Y	73	99	1			17
							39	4	80	9							
01	7843	X	7234	-0-	-609	-0-	568	1	6563	3	Y	58	47	1			28
							39	4	64	9							
02	7560	X	6649	-0-	-911	-0-	544	1	5998	3	Y	68	48	1			48
							32	4	75	9							
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							

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
12	5735	X	3079	-0-	-2656	-0-	699	1	2310	3	Y	54	75	1			24
							11	4	59	9							
01	5735	X	4598	-0-	-1137	-0-	819	1	3684	3	Y	80	54	1			50
							7	4	88	9							
02	5180	X	4044	-0-	-1136	-0-	692	1	3287	3	Y	55	77	1			28
							4	4	61	9							
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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

12	4154 X	2776	-0-	-1378	-0-	1108	1	1483	3	Y	61	61	1			6
						118	4	67	9							
01	3565 X	2028	-0-	-1537	-0-	958	1	911	3	Y	32	35	1			3
						124	4	35	9							
02	3220 X	2310	-0-	-910	-0-	1006	1	984	3	Y	33	32	1			4
						284	4	36	9							
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							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

12	3782 X	2961	-0-	-821	-0-	673	1	2222	3	Y	51	72	1			23
						10	4	56	9							
01	3751 X	1943	-0-	-1808	-0-	347	1	1558	3	Y	32	35	1			20
						3	4	35	9							
02	3388 X	3203	-0-	-185	-0-	549	1	2607	3	Y	40	40	1			20
						3	4	44	9							
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							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

12	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	60	1	7194	3	Y	252	254	1			7
						37	4	277	9							
01	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	28	1	3247	3	Y	150	150	1			7
						7	4	165	9							
02	5012 X	2768	-0-	-2244	-0-	32	1	2675	3	Y	51	54	1			4
						5	4	56	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3333	-0-	-201	-0-	753	1	2488	3	Y	74	81	1			33
							11	4	81	9							
01	3317	X	2703	-0-	-614	-0-	472	1	2121	3	Y	96	69	1			60
							4	4	106	9							
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	525	1	2489	3	Y	148	133	1			75
							2	4	163	9							
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							

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	20	1	2471	3	Y	94	94	1			3
							13	4	103	9							
01	2697	X	1832	-0-	-865	-0-	15	1	1748	3	Y	59	59	1			3
							4	4	65	9							
02	2436	X	1541	-0-	-895	-0-	17	1	1466	3	Y	50	49	1			4
							3	4	55	9							
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							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4265	-0-	-416	-0-	967	1	3196	3	Y	79	82	1			35
							15	4	87	9							
01	4712	X	3865	-0-	-847	-0-	681	1	3064	3	Y	104	74	1			65
							6	4	114	9							
02	4256	X	3706	-0-	-550	-0-	627	1	2976	3	Y	91	110	1			46
							3	4	100	9							
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							

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
12	5022	X	3475	-0-	-1547	-0-	250	1	3162	3	Y	43	59	1			10
							16	4	47	9							
01	5022	X	2752	-0-	-2270	-0-	216	1	2498	3	Y	21	21	1			10
							15	4	23	9							
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	385	1	4239	3	Y	52	25	1			37
							22	4	57	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	5306	-0-	-57	-0-	38	1	4607	3	Y	579	587	1			17
							24	4	637	9							
01	6510	X	4183	-0-	-2327	-0-	32	1	3754	3	Y	354	355	1			16
							8	4	389	9							
02	5880	X	3780	-0-	-2100	-0-	40	1	3372	3	Y	329	319	1			26
							6	4	362	9							
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							

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
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	29	1	3495	3	Y	188	193	1			5
							18	4	207	9							
01	2046	X	1777	-0-	-269	-0-	14	1	1673	3	Y	78	79	1			4
							4	4	86	9							
02	5012	X	2930	-0-	-2082	-0-	32	1	2759	3	Y	121	115	1			10
							6	4	133	9							
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							

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
12	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	98	1	11802	3	Y	258	261	1			7
							61	4	284	9							
01	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	92	1	10668	3	Y	291	285	1			13
							22	4	320	9							
02	16688	X	8931	-0-	-7757	-0-	103	1	8628	3	Y	167	167	1			13
							16	4	184	9							
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							

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
12	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	653	1	8263	3	Y	116	142	1			27
							43	4	128	9							
01	8897	X	6850	-0-	-2047	-0-	538	1	6208	3	Y	62	59	1			30
							36	4	68	9							
02	7896	X	6865	-0-	-1031	-0-	560	1	6163	3	Y	100	59	1			71
							32	4	110	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
12	3596	X	295	-0-	-3301	-0-	48	1	218	3	Y	17	36	1			4
							10	4	19	9							
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	583	1	2388	3	Y	448	365	1			87
							81	4	493	9							
02	2436	X	1540	-0-	-896	-0-	264	1	1208	3	Y	48	124	1			11
							15	4	53	9							
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							

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
12	5332	X	4370	-0-	-962	-0-	988	1	3266	3	Y	92	127	1			41
							15	4	101	9							
01	5425	X	3743	-0-	-1682	-0-	666	1	2994	3	Y	70	67	1			44
							6	4	77	9							
02	4900	X	4737	-0-	-163	-0-	807	1	3828	3	Y	89	88	1			45
							4	4	98	9							
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							

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
12	4805	X	4386	-0-	-419	-0-	314	1	3973	3	Y	71	96	1			17
							21	4	78	9							
01	4712	X	4476	-0-	-236	-0-	350	1	4038	3	Y	58	47	1			28
							24	4	64	9							
02	4256	X	4096	-0-	-160	-0-	334	1	3671	3	Y	65	47	1			46
							19	4	72	9							
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							

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
12	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	288	1	1312	3	Y	101	110	1			25
							61	4	111	9							
01	1426	X	750	-0-	-676	-0-	113	1	460	3	Y	146	143	1			28
							16	4	161	9							
02	1400	N	1161	-0-	-239	-0-	187	1	854	3	Y	99	104	1			23
							11	4	109	9							
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

12	3348	X	35	-0-	-3313	-0-	35	3			Y	-0-	3	1			-0-
01	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	52	1	6095	3	Y	279	266	1			13
							13	4	307	9							
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	41	1	3463	3	Y	254	247	1			20
							7	4	279	9							
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							

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2852	X	2419	-0-	-433	-0-	196	1	2137	3	Y	78	127	1			74
							86	9									
01	2852	X	2581	-0-	-271	-0-	227	1	2276	3	Y	71	79	1			66
							78	9									
02	2576	X	2306	-0-	-270	-0-	198	1	2003	3	Y	95	86	1			75
							105	9									
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									

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

12	21018	X	16512	-0-	-4506	-0-	127	1	15328	3	Y	889	903	1			26
							79	4	978	9							
01	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	117	1	13485	3	Y	910	894	1			42
							27	4	1001	9							
02	14504	X	12535	-0-	-1969	-0-	138	1	11593	3	Y	712	698	1			56
							21	4	783	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10726	X	9857	-0-	-869	-0-	710	1	8973	3	Y	116	146	1			27
							46	4	128	9							
01	10726	X	8782	-0-	-1944	-0-	687	1	7939	3	Y	99	78	1			48
							47	4	109	9							
02	9856	X	8029	-0-	-1827	-0-	658	1	7252	3	Y	74	70	1			52
							38	4	81	9							
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							

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
12	22475	X	14698	-0-	-7777	-0-	108	1	13112	3	Y	1282	1287	1			37
							68	4	1410	9							
01	15221	X	14676	-0-	-545	-0-	115	1	13332	3	Y	1093	1080	1			50
							27	4	1202	9							
02	13860	X	11986	-0-	-1874	-0-	128	1	10764	3	Y	976	949	1			77
							20	4	1074	9							
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							

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
12	8897	X	8097	-0-	-800	-0-	585	1	7394	3	Y	73	96	1			17
							38	4	80	9							
01	8835	X	7482	-0-	-1353	-0-	586	1	6768	3	Y	80	58	1			39
							40	4	88	9							
02	7980	X	7150	-0-	-830	-0-	586	1	6455	3	Y	68	59	1			48
							34	4	75	9							
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							

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
12	1550	X	800	-0-	-750	-0-	127	1	577	3	Y	64	70	1			16
							26	4	70	9							
01	1023	X	859	-0-	-164	-0-	136	1	558	3	Y	133	123	1			26
							19	4	146	9							
02	924	X	768	-0-	-156	-0-	121	1	551	3	Y	81	88	1			19
							7	4	89	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
12	2573	X	2152	-0-	-421	-0-	171	1	1864	3	Y	106	192	1			100
							117	9									
01	2294	X	2114	-0-	-180	-0-	180	1	1799	3	Y	123	108	1			115
							135	9									
02	2128	X	1754	-0-	-374	-0-	148	1	1494	3	Y	102	137	1			80
							112	9									
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									

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
12	6107	X	5225	-0-	-882	-0-	41	1	4975	3	Y	166	168	1			5
							26	4	183	9							
01	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	60	1	7022	3	Y	256	249	1			12
							15	4	282	9							
02	7868	X	6069	-0-	-1799	-0-	68	1	5758	3	Y	211	206	1			17
							11	4	232	9							
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							

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
12	11036	X	5079	-0-	-5957	-0-	40	1	4854	3	Y	145	146	1			4
							25	4	160	9							
01	11036	X	5926	-0-	-5110	-0-	47	1	5429	3	Y	399	385	1			18
							11	4	439	9							
02	10444	X	4833	-0-	-5611	-0-	55	1	4633	3	Y	124	132	1			10
							9	4	136	9							
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							

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
12	12927	X	7352	-0-	-5575	-0-	58	1	6985	3	Y	248	250	1			7
							36	4	273	9							
01	12927	X	7027	-0-	-5900	-0-	58	1	6682	3	Y	249	245	1			11
							13	4	274	9							
02	11676	X	5736	-0-	-5940	-0-	65	1	5495	3	Y	151	150	1			12
							10	4	166	9							
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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
12	11656	X	9173	-0-	-2483	-0-	661	1	8360	3	Y	99	124	1			23
							43	4	109	9							
01	10416	X	8273	-0-	-2143	-0-	648	1	7485	3	Y	87	68	1			42
							44	4	96	9							
02	8820	X	7658	-0-	-1162	-0-	628	1	6918	3	Y	69	62	1			49
							36	4	76	9							
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							

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
12	9331	X	7868	-0-	-1463	-0-	1255	1	5711	3	Y	581	535	1			143
							263	4	639	9							
01	9238	X	6562	-0-	-2676	-0-	1148	1	4705	3	Y	500	546	1			97
							159	4	550	9							
02	8344	X	5651	-0-	-2693	-0-	899	1	4119	3	Y	526	502	1			121
							54	4	579	9							
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							

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
12	7905	X	4774	-0-	-3131	-0-	780	1	3549	3	Y	255	245	1			63
							164	4	281	9							
01	8091	X	976	-0-	-7115	-0-	167	1	686	3	Y	91	136	1			18
							23	4	100	9							
02	7308	X	3373	-0-	-3935	-0-	554	1	2540	3	Y	224	190	1			52
							33	4	246	9							
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							

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
12	5797	X	5378	-0-	-419	-0-	870	1	3958	3	Y	334	310	1			82
							183	4	367	9							
01	5642	X	4878	-0-	-764	-0-	867	1	3552	3	Y	308	330	1			60
							120	4	339	9							
02	5152	X	4671	-0-	-481	-0-	761	1	3489	3	Y	341	322	1			79
							46	4	375	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
12	9703	X	7191	-0-	-2512	-0-	1138	1	5181	3	Y	576	543	1			142
							238	4	634	9							
01	9517	X	6086	-0-	-3431	-0-	1059	1	4337	3	Y	494	540	1			96
							147	4	543	9							
02	8596	X	6808	-0-	-1788	-0-	1066	1	4886	3	Y	720	650	1			166
							64	4	792	9							
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							

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
12	4061	X	3370	-0-	-691	-0-	585	1	2662	3	Y	-0-					-0-
							123	4									
01	5456	X	2593	-0-	-2863	-0-	495	1	2029	3	Y	-0-					-0-
							69	4									
02	5628	X	1668	-0-	-3960	-0-	296	1	1355	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
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									

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
12	992	X	18	-0-	-974	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	380	1	1741	3	Y	30	23	1			7
							23	4	33	9							
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									

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
12	60636	X	50392	-0-	-10244	-0-	392	1	47590	3	Y	1966	2003	1			57
							247	4	2163	9							
01	60636	X	47084	-0-	-13552	-0-	386	1	44841	3	Y	1605	1589	1			73
							91	4	1766	9							
02	54768	X	42639	-0-	-12129	-0-	480	1	40509	3	Y	1431	1391	1			113
							76	4	1574	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PC-Q EF WELL #: 19H RRCID -> 282239 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11523 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	72912 X	54999	-0-	-17913	-0-	423	1	51327	3	Y	2712	2744	1			78
						266	4	2983	9							
01	72912 X	50984	-0-	-21928	-0-	413	1	47932	3	Y	2311	2284	1			105
						97	4	2542	9							
02	65856 X	43967	-0-	-21889	-0-	494	1	41637	3	Y	1598	1577	1			126
						78	4	1758	9							
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							

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000

12	460726 X	94239	-0-	-366487	-0-	702	1	85197	3	Y	7180	7257	1			208
						442	4	7898	9							
01	97247 X	86039	-0-	-11208	-0-	675	1	78389	3	Y	6196	6121	1			283
						159	4	6816	9							
02	87836 X	76283	-0-	-11553	-0-	822	1	69339	3	Y	5447	5301	1			429
						130	4	5992	9							
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							

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960

12	468804 X	102269	-0-	-366535	-0-	763	1	92606	3	Y	7654	7736	1			221
						481	4	8419	9							
01	95663 X	95663	-0-	-0-	-0-	751	1	87288	3	Y	6769	6681	1			309
						178	4	7446	9							
02	84192 X	84192	-0-	-0-	-0-	909	1	76718	3	Y	5836	5685	1			460
						145	4	6420	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
12	473354	X	97039	-0-	-376315	-0-	728	1	88355	3	Y	6815	6889	1			197
							459	4	7497	9							
01	93186	X	90335	-0-	-2851	-0-	713	1	82871	3	Y	5984	5908	1			273
							169	4	6582	9							
02	84168	X	77351	-0-	-6817	-0-	846	1	71371	3	Y	4545	4460	1			358
							134	4	5000	9							
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							

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
12	465660	X	114213	-0-	-351447	-0-	860	1	104403	3	Y	7644	7721	1			221
							542	4	8408	9							
01	108002	X	108002	-0-	-0-	-0-	852	1	99013	3	Y	7214	7106	1			329
							202	4	7935	9							
02	94150	X	94150	-0-	-0-	-0-	1024	1	86415	3	Y	5953	5813	1			469
							163	4	6548	9							
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							

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
12	326103	X	84761	-0-	-241342	-0-	617	1	74985	3	Y	7972	8026	1			231
							390	4	8769	9							
01	78570	X	78570	-0-	-0-	-0-	600	1	69711	3	Y	7379	7273	1			337
							142	4	8117	9							
02	71734	X	71734	-0-	-0-	-0-	768	1	64780	3	Y	5513	5415	1			435
							122	4	6064	9							
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							

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
12	6076	X	5891	-0-	-185	-0-	1157	1	2697	3	Y	404	511	1			242
							894	4	699	5							
01	6076	X	5325	-0-	-751	-0-	1398	1	2813	3	Y	386	407	1			221
							551	4	138	5							
02	7476	X	4679	-0-	-2797	-0-	1063	1	2574	3	Y	437	344	1			314
							456	4	105	5							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	2693	-0-	-4189	-0-	549	1	1279	3	Y	100	194	1			206
							424	4	331	5							
01	6882	X	1380	-0-	-5502	-0-	357	1	747	3	Y	72					278
							146	4	51	5							
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					Y	-0-					278
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							

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	3326	-0-	-2285	-0-	674	1	1571	3	Y	139					421
							521	4	407	5							
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	980	1	1939	3	Y	103	195	1			329
							380	4	79	5							
02	7252	X	4022	-0-	-3230	-0-	1030	1	2467	3	Y	-0-					329
							437	4	88	5							
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							

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3347	-0-	-1086	-0-	628	1	1513	3	Y	265	276	1			161
							501	4	413	5							
01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	1099	1	2403	3	Y	445	409	1			197
							471	4	214	5							
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	555	1	1416	3	Y	311	191	1			317
							251	4	87	5							
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							

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
12	4061	X	3565	-0-	-496	-0-	718	1	1673	3	Y	169	192	1			500
							554	4	434	5							
01	5487	X	3475	-0-	-2012	-0-	939	1	1943	3	Y	83	194	1			389
							380	4	122	5							
02	4536	X	2946	-0-	-1590	-0-	707	1	1779	3	Y	41					430
							315	4	100	5							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	554	-0-	-2453	-0-	104	1	249	3	Y	45	276	1			15
							83	4	68	5							
01	3875	X	3098	-0-	-777	-0-	712	1	1563	3	Y	342	294	1			63
							306	4	141	5							
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	862	1	2248	3	Y	297	242	1			118
							395	4	160	5							
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							

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13857	X	9609	-0-	-4248	-0-	1794	1	4579	3	Y	328	318	1			199
							1251	4	1624	5							
01	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	2272	1	5230	3	Y	359	399	1			159
							1024	4	586	5							
02	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	1454	1	4544	3	Y	268	154	1			273
							748	4	664	5							
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							

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	2992	-0-	-2278	-0-	546	1	1399	3	Y	152	426	1			49
							375	4	505	5							
01	6231	X	5259	-0-	-972	-0-	1141	1	2736	3	Y	448	415	1			82
							528	4	361	5							
02	6916	X	4070	-0-	-2846	-0-	736	1	2323	3	Y	257	237	1			102
							382	4	346	5							
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							

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
12	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	1175	1	3011	3	Y	684	464	1			222
							808	4	1087	5							
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	721	1	1738	3	Y	336	496	1			62
							335	4	234	5							
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	413	1	1305	3	Y	221	195	1			88
							215	4	195	5							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

12	9517 X	5039	-0-	-4478	-0-	963	1	2410	3	Y	156	182	1			95
						723	4	771	5							
01	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	913	1	2084	3	Y	102	152	1			45
						408	4	226	5							
02	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	1198	1	3746	3	Y	159	44	1			160
						617	4	547	5							
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							

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	10	-0-	10	10	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
						1	4	1	5							
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							

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

12	4247 X	2216	-0-	-2031	-0-	405	1	1037	3	Y	111	291	1			36
						278	4	374	5							
01	4402 X	3349	-0-	-1053	-0-	703	1	1738	3	Y	292	274	1			54
						332	4	255	5							
02	3304 X	2417	-0-	-887	-0-	433	1	1381	3	Y	151	145	1			60
						227	4	210	5							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	4409	-0-	-1884	-0-	777	1	1991	3	Y	353	410	1			212
							534	4	719	5							
01	6386	X	3966	-0-	-2420	-0-	846	1	2093	3	Y	291	336	1			167
							399	4	308	5							
02	5908	X	3212	-0-	-2696	-0-	572	1	1822	3	Y	219	229	1			157
							300	4	277	5							
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							

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

12	186	X	82	-0-	-104	-0-	14	1	37	3	Y	7	18	1			4
							10	4	13	5							
01	186	X	83	-0-	-103	-0-	18	1	45	3	Y	4	6	1			2
							9	4	7	5							
02	140	N	57	-0-	-83	-0-	10	1	31	3	Y	5	3	1			4
							5	4	5	5							
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							

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	985	1	2524	3	Y	335	261	1			109
							677	4	911	5							
01	4588	X	2190	-0-	-2398	-0-	464	1	1147	3	Y	174	251	1			32
							219	4	169	5							
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	631	1	2009	3	Y	188	145	1			75
							331	4	306	5							
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							

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

12	10509	X	1619	-0-	-8890	-0-	303	1	801	3	N	-0-					-0-
							175	4	340	5							
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19251	X	7973	-0-	-11278	-0-	1436	1	3754	3	N	356	481	1			45
							910	4	1481	5							
01	19251	X	13507	-0-	-5744	-0-	2945	1	7308	3	N	695	613	1			127
							1391	4	1098	5							
02	17388	X	13200	-0-	-4188	-0-	2361	1	7776	3	N	474	475	1			126
							1265	4	1277	5							
*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							

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
12	10013	X	4963	-0-	-5050	-0-	885	1	2352	3	N	193	252	1			24
							515	4	999	5							
01	10106	X	7826	-0-	-2280	-0-	1724	1	4308	3	N	264	240	1			48
							814	4	690	5							
02	7840	X	4733	-0-	-3107	-0-	853	1	2811	3	N	135	147	1			36
							457	4	463	5							
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							

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
12	18197	X	7397	-0-	-10800	-0-	1351	1	3460	3	N	371	506	1			47
							928	4	1250	5							
01	15841	X	5903	-0-	-9938	-0-	1316	1	3204	3	N	272	269	1			50
							613	4	471	5							
02	10388	X	6596	-0-	-3792	-0-	1210	1	3857	3	N	279	255	1			74
							635	4	587	5							
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							

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
12	11780	X	9339	-0-	-2441	-0-	1757	1	4515	3	N	201	288	1			25
							1197	4	1649	5							
01	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	3126	1	7802	3	N	116	120	1			21
							1486	4	1147	5							
02	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	2183	1	6954	3	N	131	117	1			35
							1145	4	1058	5							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20863	X	9683	-0-	-11180	-0-	1681	1	4481	3	N	578	757	1			73
							982	4	1903	5							
01	18259	X	16335	-0-	-1924	-0-	3413	1	8783	3	N	970	866	1			177
							1650	4	1422	5							
02	16492	X	9907	-0-	-6585	-0-	1742	1	5743	3	N	492	538	1			131
							934	4	947	5							
*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							

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

12	1767	X	1167	-0-	-600	-0-	969	2	198	9	N	180					486
01	1333	X	1201	-0-	-132	-0-	863	2	338	9	N	307	382	0			411
02	1708	N	1410	-0-	-298	-0-	1137	2	273	9	N	248	380	1			279
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

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

12	2542	X	2445	-0-	-97	-0-	163	1	1887	3	Y	211	206	1			150
							163	4	232	9							
01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	171	1	1815	3	Y	192	199	1			143
							342	4	211	9							
02	2184	N	2076	-0-	-108	-0-	162	1	1701	3	Y	164	185	1			122
							33	4	180	9							
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									

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	95	1	1093	3	Y	244	249	1			179
							194	4	268	9							
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	100	1	1057	3	Y	256	245	1			190
							451	4	282	9							
02	1400	N	1361	-0-	-39	-0-	91	1	951	3	Y	245	256	1			179
							49	4	270	9							
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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	105	1	1217	3	Y	125	114	1			87
							100	4	138	9							
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	106	1	1120	3	Y	120	119	1			88
							211	4	132	9							
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	105	1	1099	3	Y	115	120	1			83
							23	4	127	9							
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									

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
12	2325	N	1997	-0-	-328	-0-	154	1	1775	3	Y	62	34	1			64
							68	9									
01	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	160	1	1702	3	Y	70	100	1			34
							77	9									
02	1932	N	1796	-0-	-136	-0-	151	1	1577	3	Y	62	32	1			64
							68	9									
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									

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
12	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	210	1	2424	3	Y	135	91	1			164
							149	9									
01	3038	X	2698	-0-	-340	-0-	220	1	2329	3	Y	135	174	1			125
							149	9									
02	2744	X	2530	-0-	-214	-0-	209	1	2190	3	Y	119	87	1			157
							131	9									
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									

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
12	2604	N	2505	-0-	-99	-0-	186	1	2148	3	Y	155	100	1			184
							171	9									
01	2480	N	2477	-0-	-3	-0-	199	1	2107	3	Y	155	198	1			141
							171	9									
02	2268	N	2238	-0-	-30	-0-	182	1	1910	3	Y	133	99	1			175
							146	9									
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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	1126	-0-	-3214	-0-	88	1	1017	3	Y	19	19	1			29
							21	9									
01	4092	X	3606	-0-	-486	-0-	304	1	3227	3	Y	68	62	1			35
							75	9									
02	3696	X	3445	-0-	-251	-0-	294	1	3079	3	Y	65	33	1			67
							72	9									
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									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

12	2325	N	2191	-0-	-134	-0-	164	1	1898	3	Y	117	66	1			124
							129	9									
01	2294	N	2180	-0-	-114	-0-	176	1	1868	3	Y	124	185	1			63
							136	9									
02	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	168	1	1764	3	Y	95	55	1			103
							105	9									
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									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

12	3875	X	3275	-0-	-600	-0-	255	1	2943	3	Y	70	39	1			72
							77	9									
01	3596	X	3067	-0-	-529	-0-	257	1	2726	3	Y	76	110	1			38
							84	9									
02	3248	X	2976	-0-	-272	-0-	253	1	2648	3	Y	68	36	1			70
							75	9									
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									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

12	2573	X	2238	-0-	-335	-0-	173	1	1995	3	Y	64	33	1			67
							70	9									
01	2573	X	1887	-0-	-686	-0-	156	1	1659	3	Y	65	97	1			35
							72	9									
02	2156	N	1563	-0-	-593	-0-	131	1	1376	3	Y	51	28	1			58
							56	9									
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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSRU ALLOCATION #2 WELL #: A 4H RRCID -> 283099 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF. N/A

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

WSRU ALLOCATION #4 WELL #: A 6H RRCID -> 283100 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10066 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSRU ALLOCATION #1 WELL #: A 3H RRCID -> 283119 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10028 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSRU ALLOCATION #5 WELL #: A 7H RRCID -> 283262 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10056 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	17607	-0-	17607	17607	681	1	8910	2	N	6901	6773	1			128
						425	4	7591	9							

WSRU ALLOCATION #6 WELL #: A 8H RRCID -> 283476 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10064 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	16918	-0-	16918	16918	633	1	8288	2	N	6883	6755	1			128
						426	4	7571	9							

WSRU ALLOCATION #3 WELL #: A 5H RRCID -> 284130 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 7393 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
01	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
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-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
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-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
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-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
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-

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	148	1	161	3	N	-0-					-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	99	1	233	3	N	-0-					-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	144	1	97	3	N	-0-					-0-
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	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	346	1	376	3	N	-0-					-0-
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	249	1	586	3	N	-0-					-0-
02	700 N	698	-0-	-2	-0-	418	1	280	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M WELL #: 3 RRCID -> 156697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5638 - 5646

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	551					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	551					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	551					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	551					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	551					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710

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

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT			-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-			-0-
01	713	N	387	-0-	-326	-0-	387	2	N	-0-			-0-
02	896	N	706	-0-	-190	-0-	706	2	N	-0-			-0-
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-

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

12	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	3	N	-0-			-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3	N	-0-			-0-
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	330	3	N	-0-			-0-
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-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

12	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	3	N	-0-			-0-
01	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	3	N	-0-			-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	431	3	N	-0-			-0-
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-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-			-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-			-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3	N	-0-			-0-
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-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

12	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1460	3	N	-0-			-0-
01	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1219	3	N	-0-			-0-
02	1232	N	1186	-0-	-46	-0-	1186	3	N	-0-			-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2127	-0-	-322	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1967	-0-	-358	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1906	-0-	-82	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

12	1054	N	752	-0-	-302	-0-	752	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	558	-0-	-465	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	896	N	740	-0-	-156	-0-	740	3			N	-0-					-0-
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-

CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

12	3100	N	2033	-0-	-1067	73108	80	1	1953	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	2121	-0-	-979	72129	80	1	2041	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2040	-0-	-760	71369	80	1	1960	3	N	-0-					-0-
*03	3100	N	2180	-0-	-920	70449	80	1	2100	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

12	682	N	610	-0-	-72	-0-	80	1	530	3	N	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	80	1	554	3	N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	80	1	532	3	N	-0-					-0-
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	80	1	570	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	434	N	387	-0-	-47	-0-	80	1	307	3	N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	80	1	321	3	N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	80	1	308	3	N	-0-					-0-
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	80	1	330	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
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-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	504	N	450	-0-	-54	-0-	450	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	476	N	419	-0-	-57	-0-	419	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

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-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

12	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

12	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	252	N	155	-0-	-97	-0-	155	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

12	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

12	899	N	650	-0-	-249	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	2			N	-0-					-0-
02	672	N	584	-0-	-88	-0-	584	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	255	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

12	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

12	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2		N	-0-			-0-
01	310 N	173	-0-	-137	-0-	173	2		N	-0-			-0-
02	280 N	111	-0-	-169	-0-	111	3		N	-0-			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				65
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

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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-

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
FAR, INC. 261500
ALDRIDGE, R. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072852 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1214 - 1226

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2018 - P/A 02/14/18

FAIRFIELD //CONT.// 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

12	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6174	3	46	9	Y	42	82	1			27
01	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6186	3	58	9	Y	53					80
02	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	5961	3	56	9	Y	51	51	1			80
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

12	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	12009	3	22	9	Y	20	39	1			13
01	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	11205	3	26	9	Y	24					37
02	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	10482	3	24	9	Y	22	23	1			36
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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	9	5	3			Y	-0-					-0-
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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

12	8029	X	2613	-0-	-5416	-0-	2594	3	19	9	Y	17	78	1			11
01	7316	X	185	-0-	-7131	-0-	183	3	2	9	Y	2					13
02	6608	X	2	-0-	-6606	-0-	2	3			Y	-0-	8	1			5
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

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
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-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4653	3	26	9	Y	24	45	1			16
01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4211	3	30	9	Y	27					43
02	4032	X	3885	-0-	-147	-0-	3857	3	28	9	Y	25	27	1			41
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

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	14B DENY		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		4	-0-	4	8	4	3			Y	-0-					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

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

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
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	8959 X	6681	-0-	-2278	-0-	6642	3	39	9	Y	35	75	1			23
01	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6240	3	45	9	Y	41					64
02	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5569	3	40	9	Y	36	40	1			60
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

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
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

12	589	N	200	-0-	-389	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	392	N	186	-0-	-206	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	180	N	621	-0-	441	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	392	N	244	-0-	-148	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	434	N	195	-0-	-239	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	420	N	440	-0-	20	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12396 PERF.10226 - 10262

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
SNG OPERATING, LLC 797970
LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	3813 X	3579	-0-	-234	-0-	3533	3	46	9	Y	42	73	1			6
01	3565 X	3005	-0-	-560	-0-	2984	3	21	9	Y	19					25
02	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3495	3	36	9	Y	33					58
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	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					59

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	7006 X	5507	-0-	-1499	-0-	5437	3	70	9	Y	64	113	1			10
01	7006 X	5392	-0-	-1614	-0-	5356	3	36	9	Y	33					43
02	6328 X	5049	-0-	-1279	-0-	4997	3	52	9	Y	47					90
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	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					82

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5571	-0-	-288	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
01	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
02	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5952	-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

12	6851	X	6494	-0-	-357	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	5791	-0-	-1060	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	6027	-0-	-77	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	1178	N	506	-0-	-672	-0-	491	3	15	9	Y	14	19	1			-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

12	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	3015	3	72	9	Y	65	55	1			21
01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2797	3	77	9	Y	70	86	1			5
02	2800	X	2714	-0-	-86	-0-	2649	3	65	9	Y	59	59	1			5
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

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	6399	-0-	-204	-0-	6371	3	28	9	Y	25	21	1			8
01	6293	X	5712	-0-	-581	-0-	5683	3	29	9	Y	26	32	1			2
02	6132	X	4782	-0-	-1350	-0-	4758	3	24	9	Y	22	22	1			2
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

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3566	3	42	9	Y	38	32	1			12
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3356	3	45	9	Y	41	50	1			3
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3188	3	37	9	Y	34	34	1			3
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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

12	4402	X	4356	-0-	-46	-0-	4310	3	46	9	Y	42	35	1			14
01	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	4109	3	50	9	Y	45	56	1			3
02	3976	X	3958	-0-	-18	-0-	3914	3	44	9	Y	40	39	1			4
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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

12	3968	X	3694	-0-	-274	-0-	3658	3	36	9	Y	33	28	1			11
01	3968	X	3416	-0-	-552	-0-	3376	3	40	9	Y	36	45	1			2
02	3584	X	3358	-0-	-226	-0-	3322	3	36	9	Y	33	32	1			3
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	628	3	8	9	Y	7	5	1			2
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	560	3	8	9	Y	7	9	1			-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	520	3	8	9	Y	7	6	1			1
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4137	3	46	9	Y	42	35	1			14
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3927	3	48	9	Y	44	55	1			3
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3677	3	43	9	Y	39	38	1			4
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

12	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5184	3	103	9	Y	94	79	1			31
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	4945	3	111	9	Y	101	125	1			7
02	4900	X	4701	-0-	-199	-0-	4610	3	91	9	Y	83	83	1			7
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

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1535	3	58	9	Y	53	44	1			18
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1445	3	63	9	Y	57	71	1			4
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1288	3	47	9	Y	43	43	1			4
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

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

12	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5118	3	133	9	Y	121	101	1			40
01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	4874	3	141	9	Y	128	159	1			9
02	4592	X	4473	-0-	-119	-0-	4372	3	101	9	Y	92	92	1			9
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

12	6014	X	5406	-0-	-608	-0-	5271	3	135	9	Y	123	109	1			35
01	5487	X	5296	-0-	-191	-0-	5144	3	152	9	Y	138	164	1			9
02	5376	X	4808	-0-	-568	-0-	4687	3	121	9	Y	110	108	1			11
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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3832	3	26	9	Y	24	20	1			8
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3725	3	29	9	Y	26	32	1			2
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3584	3	24	9	Y	22	22	1			2
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

12	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

12	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	3606	3	26	9	Y	24	20	1			8
01	3472	X	3455	-0-	-17	-0-	3426	3	29	9	Y	26	32	1			2
02	3416	X	3248	-0-	-168	-0-	3224	3	24	9	Y	22	22	1			2
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

12	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9379	3	131	9	Y	119	100	1			39
01	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9018	3	140	9	Y	127	158	1			8
02	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8121	3	107	9	Y	97	95	1			10
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

12	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5088	3	91	9	Y	83	69	1			27
01	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4729	3	96	9	Y	87	108	1			6
02	4844	X	4324	-0-	-520	-0-	4252	3	72	9	Y	65	64	1			7
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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

12	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4438	3	75	9	Y	68	57	1			22
01	4402 X	4208	-0-	-194	-0-	4133	3	75	9	Y	68	85	1			5
02	4284 X	4030	-0-	-254	-0-	3961	3	69	9	Y	63	62	1			6
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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

12	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3781	3	41	9	Y	37	31	1			12
01	3751 X	3586	-0-	-165	-0-	3542	3	44	9	Y	40	49	1			3
02	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3362	3	34	9	Y	31	31	1			3
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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

12	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4280	3	57	9	Y	52	43	1			17
01	4092 X	3999	-0-	-93	-0-	3944	3	55	9	Y	50	63	1			4
02	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3745	3	51	9	Y	46	46	1			4
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

12	4154 X	4062	-0-	-92	-0-	3977	3	85	9	Y	77	65	1			25
01	4154 X	3801	-0-	-353	-0-	3744	3	57	9	Y	52	72	1			5
02	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4111	3	79	9	Y	72	71	1			6
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5291	3	185	9	Y	168	138	1			55
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	4840	3	196	9	Y	178	221	1			12
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4536	3	182	9	Y	165	163	1			14
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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
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-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6519 - 6539

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

12	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5099	3	40	9	Y	36	30	1			12
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4520	3	39	9	Y	35	45	1			2
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4739	3	36	9	Y	33	32	1			3
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

12	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6149	3	70	9	Y	64	54	1			21
01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5814	3	77	9	Y	70	86	1			5
02	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5386	3	59	9	Y	54	54	1			5
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4650 X	4498	-0-	-152	-0-	4456 3	42 9	Y	38	32 1		12
01	4495 X	4290	-0-	-205	-0-	4245 3	45 9	Y	41	50 1		3
02	4200 X	3862	-0-	-338	-0-	3828 3	34 9	Y	31	31 1		3
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

12	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		Y	-0-			-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		Y	-0-			-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189 3		Y	-0-			-0-
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-

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

12	12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	12810	3	34	9	Y	31	59	1			20
01	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	11863	3	41	9	Y	37					57
02	10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	10820	3	36	9	Y	33	36	1			54
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

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	8	5	3		Y	-0-			-0-
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-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
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-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	4	-0-	4	4	4	3		Y	-0-			-0-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	6448 X	5572	-0-	-876	-0-	5572	2		N	-0-			-0-
01	6448 X	5557	-0-	-891	-0-	5557	2		N	-0-			-0-
02	5824 X	5516	-0-	-308	-0-	5516	2		N	-0-			-0-
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-

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
12	3813 X	3769	-0-	-44 B	-0-	323	1	3446	2	N	-0-					-0-
01	4929 X	2984	-0-	-1945 B	-0-	262	1	2722	2	N	-0-					-0-
02	4452 X	2889	-0-	-1563 B	-0-	253	1	2636	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

12	4473 X	4473	-0-	-0- B	-0-	383	1	4090	2	N	-0-					-0-
01	5976 X	5976	-0-	-0- B	-0-	525	1	5451	2	N	-0-					-0-
02	4496 X	4496	-0-	-0- B	-0-	394	1	4102	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

12	248 X	61	-0-	-187 B	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
01	372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
02	336 X	3	-0-	-333 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

12	3534 X	3290	-0-	-244 B	-0-	282	1	3008	2	N	-0-					-0-
01	3534 X	2871	-0-	-663 B	-0-	252	1	2619	2	N	-0-					-0-
02	3192 X	2469	-0-	-723 B	-0-	216	1	2253	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

12	3529 X	3529	-0-	-0- B	-0-	302	1	3227	2	N	-0-					-0-
01	2854 X	2854	-0-	-0- B	-0-	250	1	2604	2	N	-0-					-0-
02	3226 X	3226	-0-	-0- B	-0-	283	1	2943	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

12	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	155	1	1650	2	N	-0-					-0-
01	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	130	1	1356	2	N	-0-					-0-
02	1568 N	1379	-0-	-189 B	-0-	121	1	1258	2	N	-0-					-0-
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-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2094	X	2094	-0-	-0- B	-0-	179	1	1915	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1468	-0-	-299 B	-0-	129	1	1339	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1447	-0-	-345 B	-0-	127	1	1320	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	899	X	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
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-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
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-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	70	1	16	2	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	252	1	40	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3		N	-0-			-0-
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
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-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
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-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
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-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
01	1209 N	812	-0-	-397	-0-	812	2		N	-0-			-0-
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
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-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

12	1364 N	1131	-0-	-233	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
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-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
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-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-
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-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
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-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

12	496 N	440	-0-	-56	-0-	12	1	428	2	Y	-0-			1
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	421	2	Y	-0-			1
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	12	1	476	2	Y	-0-			1
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

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	40	1	1466	2	Y	-0-			3
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	14	1	463	2	Y	-0-			3
02	756 N	732	-0-	-24	-0-	18	1	714	2	Y	-0-			3
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

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	497	-0-	-92	-0-	13	1	484	2	Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	13	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	15	1	619	2	Y	-0-					-0-
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-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	75	1	2759	2	Y	-0-					21
01	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	62	1	2131	2	Y	-0-					21
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	63	1	2515	2	Y	-0-					21
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

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

12	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	28	1	1015	2	Y	-0-					8
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	35	1	1183	2	Y	-0-					8
02	1204	N	1162	-0-	-42	-0-	28	1	1134	2	Y	-0-					8
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

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

12	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	131	1	4850	2	Y	-0-					28
01	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	70	1	2367	2	Y	-0-					28
02	4256	X	2611	-0-	-1645	-0-	64	1	2547	2	Y	-0-					28
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

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

12	2418	X	575	-0-	-1843	-0-	15	1	560	2	Y	-0-					14
01	292	X	292	-0-	-0-	-0-	8	1	284	2	Y	-0-					14
02	1932	X	700	-0-	-1232	-0-	17	1	683	2	Y	-0-					14
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

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	61	1	2234	2	Y	-0-					14
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	36	1	1242	2	Y	-0-					14
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	50	1	2010	2	Y	-0-					14
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

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	36	1	1317	2	Y	-0-					5
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	32	1	1103	2	Y	-0-					5
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	33	1	1297	2	Y	-0-					5
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

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-
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-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3068	-0-	-590	-0-	81	1	2987	2	Y	-0-					28
01	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	61	1	2070	2	Y	-0-					28
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	81	1	3235	2	Y	-0-					28
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

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	17	1	623	2	Y	-0-					1
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	14	1	486	2	Y	-0-					1
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	16	1	649	2	Y	-0-					1
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

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
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	30	1	1113	2	Y	-0-					12
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	26	1	902	2	Y	-0-					12
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	27	1	1086	2	Y	-0-					12
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

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
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-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

12	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	476	N	346	-0-	-130	-0-	346	2			N	-0-					-0-
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-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

12	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
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-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	35	1	15	2	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	78	1	33	2	N	-0-					-0-
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-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			7
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2017 - P/A 06/02/17

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
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-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
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-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

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-

INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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

12	2759 N	2205	-0-	-554	-0-	58	1	2147	2	Y	-0-			13
01	2100 N	2144	-0-	44	44	61	1	2083	2	Y	-0-			13
02	2455 N	2411	-0-	-44	-0-	59	1	2352	2	Y	-0-			13
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

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
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
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-

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

12	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
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-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
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-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

12	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1539	3			N	-0-					14
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					14
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					14
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

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					40
01	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					40
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					40
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

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
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	197	3	14	9	N	13					13
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	340	3	15	9	N	14					27
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	296	3	11	9	N	10					37
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

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
12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					40
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					40
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					40
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

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
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	1023	N	829	-0-	-194	-0-	829	3			N	-0-					20
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					20
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					20
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

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
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	784	N	745	-0-	-39	-0-	745	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

12	5239	X	4732	-0-	-507	-0-	4732	3			N	-0-					23
01	5518	X	5388	-0-	-130	-0-	5388	3			N	-0-					23
02	4984	X	4697	-0-	-287	-0-	4679	3	18	9	N	16					39
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

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

12	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1727	-0-	-457	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
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-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
12	6014 X	5160	-0-	-854	-0-	5160	3			N	-0-			-0-
01	6014 X	5001	-0-	-1013	-0-	5001	3			N	-0-			-0-
02	5432 X	240	-0-	-5192	-0-	240	3			N	-0-			-0-
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-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

12	527 N	390	-0-	-137	-0-	390	3			N	-0-			-0-
01	465 N	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	5580	-0-	2780	2780	5580	3			N	-0-			-0-
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-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

12	3038 X	2902	-0-	-136	-0-	1125	1	1777	2	N	-0-			-0-
01	3038 X	2692	-0-	-346	-0-	1030	1	1662	2	N	-0-			-0-
02	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	1012	1	1573	2	N	-0-			-0-
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-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

12	2790 X	2693	-0-	-97	-0-	1044	1	1649	2	N	-0-			-0-
01	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	1065	1	1718	2	N	-0-			-0-
02	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	925	1	1437	2	N	-0-			-0-
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-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

12	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	401	1	634	2	N	-0-			-0-
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	451	1	727	2	N	-0-			-0-
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	496	1	770	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	3813	X	2491	-0-	-1322	-0-	966	1	1525	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	2386	-0-	-2109	-0-	913	1	1473	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	2043	-0-	-2017	-0-	800	1	1243	2	N	-0-					-0-
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-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

12	3007	X	438	-0-	-2569	-0-	170	1	268	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	209	-0-	-2333	-0-	80	1	129	2	N	-0-					-0-
02	756	X	69	-0-	-687	-0-	27	1	42	2	N	-0-					-0-
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-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	566	1	893	2	N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	471	1	759	2	N	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	461	1	716	2	N	-0-					-0-
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-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

12	527	N	320	-0-	-207	-0-	124	1	196	2	N	-0-					-0-
01	837	N	199	-0-	-638	-0-	76	1	123	2	N	-0-					-0-
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	126	1	195	2	N	-0-					-0-
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-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

12	4216	X	3972	-0-	-244	-0-	1540	1	2432	2	N	-0-					-0-
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	1769	1	2853	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3532	-0-	-276	-0-	1383	1	2149	2	N	-0-					-0-
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-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

12	2635	X	2213	-0-	-422	-0-	858	1	1355	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2620	-0-	-15	-0-	1003	1	1617	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	2195	-0-	-185	-0-	860	1	1335	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	734 X	734	-0-	-0-	-0-	285	1	449	2	N	-0-					-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	245	1	396	2	N	-0-					-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	229	1	356	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	11480 X	NO RPT	-0-	-11480	-0-					N	NO RPT					-0-
01	25420 X	NO RPT	-0-	-25420	-0-					N	NO RPT					-0-
02	22960 X	NO RPT	-0-	-22960	-0-					N	NO RPT					-0-
03	25420 X	NO RPT	-0-	-25420	-0-					N	NO RPT					-0-
04	24600 X	NO RPT	-0-	-24600	-0-					N	NO RPT					-0-
05	25420 X	NO RPT	-0-	-25420	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

12	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	259	1	4056	2	N	-0-					-0-
01	4650 X	4019	-0-	-631	-0-	241	1	3778	2	N	-0-					-0-
02	4200 X	3528	-0-	-672	-0-	212	1	3316	2	N	-0-					-0-
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-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

12	527 N	450	-0-	-77	-0-	27	1	423	2	N	-0-					-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	N	-0-					-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS) 35870 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 162906 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2828 - 2830

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 066892 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5372 - 6144

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	5	11
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	5	8
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

12	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2		N	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-					-0-
02	1036	N	1031	-0-	-5	-0-	1031	2		N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-					-0-
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-					-0-
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-					-0-
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2		N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-					-0-
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-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
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
12	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	756	N	752	-0-	-4	-0-	752	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

12	1736	X	1178	-0-	-558	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	719	-0-	-986	-0-	719	2			N	-0-					-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

12	2666	X	2382	-0-	-284	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2129	-0-	-27	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
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-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

12	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	505	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

12	1209	X	757	-0-	-452	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	930	N	733	-0-	-197	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	644	N	517	-0-	-127	-0-	517	2			N	-0-					-0-
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-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
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-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

12	372	X	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
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-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

12	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					-0-
01	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	756	N	741	-0-	-15	-0-	741	2			N	-0-					-0-
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-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

12	1240	X	1065	-0-	-175	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
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-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
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-

PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

12	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					-0-
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-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
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-

PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197

12	527 X	486	-0-	-41	-0-	486	2		N	-0-			-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
02	336 N	292	-0-	-44	-0-	292	2		N	-0-			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
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

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

12	434 #	407	-0-	-27	-0-	407	2		N	-0-			27
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			27
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			27
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

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
12	13144	11438	-0-	-1706	-0-	11313	2	125	9	N	114	191	1			198
01	13144	10545	-0-	-2599	-0-	10381	2	164	9	N	149					347
02	11872	11181	-0-	-691	-0-	11049	2	132	9	N	120	189	1			278
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

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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-

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

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	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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-

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
HAMMOND, ADA WELL #: 1 RRCID -> 043738 COMPL. DATE 08/29/1967 TOTAL DEPTH 3345 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2018 - PLUGGED 01/03/18

HASKETT, N. (SAN MIGUEL 1ST) 39591 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
THREE ARROW OPERATING COMPANY 857419
FOXY MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 155660 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2111 - 2120

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2018 - P/A 02/15/18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					226
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					226
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					226
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56					N	NO RPT					226

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

12	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2405	3	110	4	N	272	1	0			509
						299	9									
01	1643 X	1052	-0-	-591	-0-	958	3	26	4	N	62	1	0	334	1	235
						68	9					1	8			
02	1484 X	995	-0-	-489	-0-	961	3	33	4	N	1	1	0			235
						1	9									
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	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					338

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

12	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	9421	3	1	4	N	-0-					-0-
01	9734 X	7278	-0-	-2456	-0-	7277	3	1	4	N	-0-					-0-
02	8792 X	6929	-0-	-1863	-0-	6928	3	1	4	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

12	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	10185	3	13	4	N	87	8	0	188	1	158
						96	9									
01	10261 X	9858	-0-	-403	-0-	9722	3	14	4	N	111	26	0			243
						122	9									
02	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	9456	3	15	4	N	90	17	0	179	1	137
						99	9									
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	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					93

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

12	16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-					Y	-0-					-0-
01	16523 X	4003	-0-	-12520	-0-	4002	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	14924 X	1615	-0-	-13309	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					181

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385 X	9747	-0-	-638	-0-	9747	3			N	-0-					-0-
01	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	3			N	-0-					-0-
02	9296 X	9212	-0-	-84	-0-	9212	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

12	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	1765	3	23	4	N	447	2	0			647
						492	9									
01	2232 X	1963	-0-	-269	-0-	1781	3	22	4	N	145	2	0	193	1	597
						160	9									
02	2016 X	1779	-0-	-237	-0-	1686	3	21	4	N	65	2	0	181	1	479
						72	9									
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	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					351

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

12	6603 X	6100	-0-	-503	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
01	6603 X	5980	-0-	-623	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
02	5964 X	5293	-0-	-671	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

12	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	46	1	2237	2	Y	707	534	1			618
						189	4	778	9							
01	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	42	1	2370	2	Y	766	1066	1			318
						186	4	843	9							
02	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	33	1	1890	2	Y	620	367	1			571
						119	4	682	9							
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	5894	2	Y	1476	1579	1			207
						156	4	1624	9							
05	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					207

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	5836	3	30	4	N	190	5	0	179	1	218
							209	9									
01	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5667	3	30	4	N	234	6	0	241	1	205
							257	9									
02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5188	3	29	4	N	164	6	0	181	1	182
							180	9									
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	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					192

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

12	9424	X	8712	-0-	-712	-0-	8711	3	1	9	Y	1	1	0			70
01	9424	X	8663	-0-	-761	-0-	8660	3	3	9	Y	3	3	0			70
02	8512	X	6984	-0-	-1528	-0-	6980	3	4	9	Y	4	4	0			70
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	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					73

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

12	22630	X	20672	-0-	-1958	-0-	20659	3	5	4	Y	7	7	0			65
							8	9									
01	22630	X	20275	-0-	-2355	-0-	20241	3	5	4	Y	26	26	0			65
							29	9									
02	20440	X	18340	-0-	-2100	-0-	18316	3	5	4	Y	17	17	0			65
							19	9									
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	20677	X	NO RPT	-0-	-20677	-0-					Y	NO RPT					68

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

12	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10747	3	7	4	N	2	2	0			260
							2	9									
01	12276	X	12230	-0-	-46	-0-	12209	3	10	4	N	10	10	0			260
							11	9									
02	11088	X	9891	-0-	-1197	-0-	9876	3	8	4	N	6	6	0			260
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-12245	-0-					N	NO RPT					269

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7621	3	31	4	N	146	25	0	180	1	133
							161	9									
01	7688	X	7662	-0-	-26	-0-	7449	3	30	4	N	166	27	0	140	1	132
							183	9									
02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	6814	3	29	4	N	159	25	0	173	1	92
							175	9									
03	7688	X	7663	-0-	-25	-0-	7481	3	31	4	N	137	22	0			207
							151	9									
04	7440	X	7414	-0-	-26	-0-	7230	3	29	4	N	141	20	0	180	1	148
							155	9									
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					148

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
12	5921	X	5733	-0-	-188	-0-	4176	3	816	4	N	674	7	0	379	1	1004
							741	9									
01	5921	X	5265	-0-	-656	-0-	4271	3	833	4	N	146	9	0	732	1	409
							161	9									
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	3557	3	714	4	N	1022	8	0	553	1	869
							1124	9									
03	5828	X	5198	-0-	-630	-0-	3812	3	814	4	N	520	6	0	1073	1	310
							572	9									
04	5550	X	5203	-0-	-347	-0-	3698	3	772	4	N	666	5	0	529	1	442
							733	9									
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					442

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	4562	-0-	-4056	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
01	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	3			N	-0-					-0-
02	7784	X	7437	-0-	-347	-0-	7437	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2560	-0-	-447	-0-	369	1	1710	3	N	414	9	0	379	1	185
							26	4	455	9							
01	3007	X	2244	-0-	-763	-0-	376	1	1457	3	N	336	10	0	363	1	148
							41	4	370	9							
02	2716	X	1896	-0-	-820	-0-	1412	3	26	4	N	416	9	0	368	1	187
							458	9									
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	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					160

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	1592	-0-	-1632	-0-	26	1	1272	2	N	205					347
							68	4	226	9							
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	52	1	2911	2	N	262	374	1			235
							145	4	288	9							
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	57	1	3283	2	N	230	195	1			270
							192	4	253	9							
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	5951	2	N	471	529	1			162
							119	4	518	9							
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					162

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
12	9269	X	8796	-0-	-473	-0-	8462	3	82	4	N	229	3	0	332	1	248
							252	9									
01	9269	X	8663	-0-	-606	-0-	8189	3	81	4	N	357	5	0	368	1	232
							393	9									
02	8372	X	7508	-0-	-864	-0-	7152	3	69	4	N	261	5	0	176	1	312
							287	9									
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	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					278

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	14	-0-	-327	-0-	14	4			N	-0-					220
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	4	109	9	N	99					319
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	4	150	9	N	136	181	1			274
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					274

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26164	X	25071	-0-	-1093	-0-	25054	3	6	4	N	10	11	0			93
							11	9									
01	26164	X	23760	-0-	-2404	-0-	23713	3	7	4	N	36	35	0			94
							40	9									
02	23632	X	21866	-0-	-1766	-0-	21836	3	6	4	N	22	23	0			93
							24	9									
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	NO RPT	-0-	-25079	-0-					N	NO RPT					93

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16647	X	16319	-0-	-328	-0-	16317	3	2	4	N	-0-					-0-
01	16647	X	8571	-0-	-8076	-0-	8570	3	1	4	N	-0-					-0-
02	15036	X	14727	-0-	-309	-0-	14726	3	1	4	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-16337	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7186	3	98	4	N	323	23	0	181	1	361
							355	9									
01	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	3393	3	44	4	N	172	12	0	359	1	162
							189	9									
02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3893	3	71	4	N	14	14	0			162
							15	9									
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	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					178

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

12	12090	X	9364	-0-	-2726	-0-	9364	3			N	-0-					-0-
01	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	15089	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	10724	X	10396	-0-	-328	-0-	10393	3	1	4	N	2	2	0			-0-
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-14663	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

12	6634	X	6174	-0-	-460	-0-	5912	3	49	4	N	194	28	0			434
							213	9									
01	6634	X	6006	-0-	-628	-0-	5682	3	47	4	N	252	30	0	556	1	100
							277	9									
02	5992	X	5455	-0-	-537	-0-	5184	3	41	4	N	209	27	0	2	8	280
							230	9									
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	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					215

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

12	6417	X	5977	-0-	-440	-0-	5709	3	77	4	N	174	2	0			335
							191	9									
01	6417	X	6204	-0-	-213	-0-	5720	3	77	4	N	370	3	0	554	1	148
							407	9									
02	5796	X	5485	-0-	-311	-0-	5199	3	69	4	N	197	3	0	179	1	163
							217	9									
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	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					172

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

12	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	16020	3	1	4	N	-0-					-0-
01	14477	X	12034	-0-	-2443	-0-	12032	3	2	4	N	-0-					-0-
02	13076	X	11246	-0-	-1830	-0-	11245	3	1	4	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-16027	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6418	3	66	4	N	311	20	0	203	1	276
							342	9									
01	6758	X	6564	-0-	-194	-0-	6083	3	34	4	N	406	20	0	555	1	107
							447	9									
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	5926	3	78	4	N	367	4	0	182	1	288
							404	9									
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	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					96

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

12	8556	X	6865	-0-	-1691	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	5554	-0-	-3002	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
02	7728	X	5107	-0-	-2621	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

12	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	13676	3			N	-0-					-0-
01	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	13024	3			N	-0-					-0-
02	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	12247	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

12	5983	X	4863	-0-	-1120	-0-	94	1	4571	2	Y	-0-					-0-
							198	4									
01	5983	X	5212	-0-	-771	-0-	87	1	4912	2	Y	-0-					-0-
							213	4									
02	5404	X	4127	-0-	-1277	-0-	68	1	3910	2	Y	-0-					-0-
							149	4									
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	8499	2	Y	-0-					-0-
							134	4									
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

12	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	17128	3			N	-0-					-0-
01	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	13703	3			N	-0-					-0-
02	13272	X	9525	-0-	-3747	-0-	9525	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10633	X	9808	-0-	-825	-0-	9637	3	46	4	N	114	7	0			349
							125	9									
01	10633	X	9114	-0-	-1519	-0-	8976	3	46	4	N	84	25	0	180	1	228
							92	9									
02	9604	X	8572	-0-	-1032	-0-	8445	3	39	4	N	80	17	0			291
							88	9									
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	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					297

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

12	11191	X	6451	-0-	-4740	-0-	5556	3	156	4	N	672	5	0	721	1	526
							739	9					7	8			
01	7037	X	5091	-0-	-1946	-0-	4284	3	133	4	N	613	5	0	890	1	242
							674	9					2	8			
02	5600	X	4070	-0-	-1530	-0-	3397	3	102	4	N	519	4	0	359	1	397
							571	9					1	8			
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	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					407

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

12	25947	X	25761	-0-	-186	-0-	24845	3	161	4	N	686	64	0	534	1	442
							755	9									
01	25947	X	23944	-0-	-2003	-0-	22951	3	158	4	N	759	66	0	723	1	412
							835	9									
02	23436	X	18165	-0-	-5271	-0-	17420	3	118	4	N	570	26	0	375	1	580
							627	9					1	8			
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	25761	X	NO RPT	-0-	-25761	-0-					N	NO RPT					302

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

12	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	4339	3	754	9	N	685	2	0	523	1	520
01	5053	X	4536	-0-	-517	-0-	3771	3	765	9	N	695	3	0	894	1	318
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4161	3	783	9	N	712	3	0	723	1	305
03	5053	X	4859	-0-	-194	-0-	4193	3	666	9	N	605	2	0	553	1	355
*04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	4292	3	744	9	N	676	1	0	532	1	498
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					498

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	3963	3	311	9	N	283	4	0	544	1	462
01	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4107	3	558	9	N	507	5	0	517	1	447
02	3780	X	3324	-0-	-456	-0-	2839	3	485	9	N	441	4	0	512	1	372
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	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					299

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11935 X	9	-0-	-11926	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	10602 X	311	-0-	-10291	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	9464 X	363	-0-	-9101	-0-	363	3			N	-0-					-0-
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	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

12	24180 X	10972	-0-	-13208	-0-	10972	3			N	-0-					117
01	21142 X	11566	-0-	-9576	-0-	11566	3			N	-0-					117
02	16548 X	9038	-0-	-7510	-0-	9038	3			N	-0-					117
03	15531 X	8057	-0-	-7474	-0-	8057	3			N	-0-					117
04	12540 X	618	-0-	-11922	-0-	618	3			N	-0-					117
05	11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					117

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

12	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	9845	3	1	4	N	-0-					-0-
01	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	9310	3	1	4	N	-0-					-0-
02	8092 X	7655	-0-	-437	-0-	7654	3	1	4	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

12	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	8315	3	79	4	N	139	5	0	175	1	107
						153	9									
01	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	8603	3	78	4	N	149	21	0			235
						164	9									
02	7112 X	6662	-0-	-450	-0-	6455	3	83	4	N	113	11	0	192	1	145
						124	9									
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	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					215

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

12	14446 X	11842	-0-	-2604	-0-	11598	3	32	4	N	193	19	0	186	1	194
						212	9					4	8			
01	13640 X	5740	-0-	-7900	-0-	5617	3	16	4	N	97	10	0	181	1	98
						107	9					2	8			
*02	12320 X	5236	-0-	-7084	-0-	5148	3	14	4	N	67	8	0			157
						74	9									
03	12803 X	6118	-0-	-6685	-0-	6005	3	15	4	N	89	7	0			240
						98	9									
04	11520 X	5239	-0-	-6281	-0-	5196	3	13	4	N	27	4	0	178	1	85
						30	9									
05	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					85

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
12	4774	X	3647	-0-	-1127	-0-	63	1	3063	2	Y	376	342	1			340
							107	4	414	9							
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	85	1	4797	2	Y	358	551	1			147
							47	4	394	9							
02	4312	X	3938	-0-	-374	-0-	59	1	3402	2	Y	372					519
							68	4	409	9							
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	7075	2	Y	794	887	1			240
							129	4	873	9							
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					240

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

12	651	N	399	-0-	-252	-0-	156	3	118	4	Y	114	170	1			107
							125	9									
01	620	N	534	-0-	-86	-0-	333	3	201	9	Y	183	1	0	22	8	267
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	458	3	45	4	Y	102	2	0	181	1	180
							112	9					6	8			
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					267

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

12	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	15355	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	15122	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	12992	X	12258	-0-	-734	-0-	12256	3	2	9	N	2	2	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

12	7099	X	6234	-0-	-865	-0-	6232	3	2	4	N	-0-					-0-
01	7099	X	5987	-0-	-1112	-0-	5985	3	2	4	N	-0-					-0-
02	6412	X	5502	-0-	-910	-0-	5500	3	2	4	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

12	12617	X	11907	-0-	-710	-0-	11907	3			N	-0-					-0-
01	12617	X	11329	-0-	-1288	-0-	11329	3			N	-0-					-0-
02	11396	X	10509	-0-	-887	-0-	10509	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	365	-0-	-1464	-0-	163	1	2	4	N	182	245	1	1	8	121
							200	9									
01	1395	X	306	-0-	-1089	-0-	143	1	20	4	N	130	57	1	1	8	193
							143	9									
02	588	X	186	-0-	-402	-0-	68	1	118	9	N	107	1	8			299
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					306

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

12	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	11917	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	11904	X	11818	-0-	-86	-0-	11816	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	10864	X	7822	-0-	-3042	-0-	7820	3	2	9	N	2	2	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

12	4836	X	2176	-0-	-2660	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	3096	-0-	-1740	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	1621	-0-	-2299	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

12	13795	X	13472	-0-	-323	-0-	13463	3	9	4	N	-0-					-0-
01	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	13999	3	10	4	N	-0-					-0-
02	12544	X	11845	-0-	-699	-0-	11837	3	8	4	N	-0-					-0-
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	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061 X	2989	-0-	-1072	-0-	2957	3	32	9	N	29	1	0			177
01	4061 X	1195	-0-	-2866	-0-	1178	3	17	9	N	15	2	0			190
02	3668 X	906	-0-	-2762	-0-	899	3	7	9	N	6	1	0			195
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	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					196

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

12	18073 X	16335	-0-	-1738	-0-	16153	3	60	4	N	111	4	0			311
						122	9									
01	18414 X	15974	-0-	-2440	-0-	15752	3	64	4	N	144	17	0	180	1	258
						158	9									
02	16632 X	14272	-0-	-2360	-0-	14061	3	56	4	N	141	11	0			388
						155	9									
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	NO RPT	-0-	-16337	-0-					N	NO RPT					292

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

12	10230 X	10072	-0-	-158	-0-	10022	3	9	4	N	37	5	0			207
						41	9									
01	10230 X	9017	-0-	-1213	-0-	8947	3	9	4	N	55	5	0	185	1	72
						61	9									
02	9240 X	8403	-0-	-837	-0-	8343	3	8	4	N	47	5	0			114
						52	9									
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	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					150

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

12	8804 X	8080	-0-	-724	-0-	8073	3	1	4	N	5	4	0	50	1	145
						6	9									
01	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	10094	3	2	4	N	38	5	0	1	8	177
						42	9									
02	7840 X	7603	-0-	-237	-0-	7598	3	1	4	N	4	4	0			177
						4	9									
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	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					177

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	838	-0-	-4463	-0-	659	3	13	4	N	151	3	0	181	1	174
							166	9									
01	5301	X	9	-0-	-5292	-0-	8	3	1	4	N	-0-					174
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	3830	3	279	4	N	750	16	0	551	1	357
							825	9									
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	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					292

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

12	16089	X	15719	-0-	-370	-0-	15719	3			N	-0-					-0-
01	17453	X	13688	-0-	-3765	-0-	13688	3			N	-0-					-0-
02	15764	X	13162	-0-	-2602	-0-	13162	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-15717	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

12	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	300	1	545	3	N	278	3	0	178	1	371
							6	4	306	9							
01	1147	N	962	-0-	-185	-0-	300	1	368	3	N	257	5	0	369	1	252
							11	4	283	9			2	8			
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	280	1	831	3	N	245	1	0	356	1	140
							13	4	270	9							
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	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					149

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

12	13981	X	13631	-0-	-350	-0-	13629	3	1	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
01	13981	X	13270	-0-	-711	-0-	13266	3	1	4	N	3	3	0			-0-
							3	9									
02	12628	X	11973	-0-	-655	-0-	11970	3	1	4	N	2	2	0			-0-
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

12	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	14832	3	10	4	N	31	4	0			192
							34	9									
01	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	13645	3	15	4	N	102	6	0	195	1	93
							112	9									
02	12264	X	11582	-0-	-682	-0-	11487	3	12	4	N	75	22	0			146
							83	9									
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	NO RPT	-0-	-14880	-0-					N	NO RPT					228

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	3296	-0-	-1292	-0-	65	1	3145	2	Y	-0-	18	1			-0-
							86	4									
01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	78	1	4392	2	Y	-0-					-0-
							144	4									
02	4144	X	4043	-0-	-101	-0-	67	1	3897	2	Y	-0-					-0-
							79	4									
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	5607	2	Y	-0-					-0-
							51	4									
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	13920	3	156	4	Y	460	26	0	483	1	68
							506	9					4	8			
01	15132	X	15132	-0-	-0-	-0-	14383	3	140	4	Y	554	34	0	447	1	138
							609	9					3	8			
02	13496	X	11939	-0-	-1557	-0-	11375	3	61	4	Y	457	27	0	235	1	333
							503	9									
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	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					144

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207	160	1	1	8	374
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	503	353	1			524
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	363	363	1			524
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					707

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4218	-0-	-1083	-0-	3567	3	128	4	Y	475	2	0	544	1	247
							523	9									
01	5642	X	4233	-0-	-1409	-0-	3755	3	84	4	Y	358	4	0	485	1	116
							394	9									
02	5096	X	4133	-0-	-963	-0-	3643	3	126	4	Y	331	4	0	128	1	314
							364	9									
03	5642	X	4112	-0-	-1530	-0-	3544	3	143	4	Y	386	2	0	395	1	303
							425	9									
04	4950	X	4255	-0-	-695	-0-	3598	3	167	4	Y	445	1	0	368	1	379
							490	9									
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					379

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	18363	3	2	4	N	-0-					-0-
01	18228	X	17608	-0-	-620	-0-	17607	3	1	4	N	-0-					-0-
02	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	16923	3	1	4	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-18724	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 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
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	198	1	785	3	N	368	199	1	4	8	529
							154	4	405	9							
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	84	1	993	3	N	400	1	0	542	1	384
							101	4	440	9			2	8			
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	214	1	1127	3	N	288	1	0			671
							66	4	317	9							
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					341

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
12	11036	X	9441	-0-	-1595	-0-	9299	3	34	4	Y	98	8	0	171	1	312
							108	9									
01	11036	X	5215	-0-	-5821	-0-	4961	3	17	4	Y	215	6	0	263	1	258
							237	9									
02	9968	X	4305	-0-	-5663	-0-	4162	3	11	4	Y	120	5	0			373
							132	9									
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	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					341

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	7553	-0-	-1499	-0-	7395	3	50	4	Y	98	8	0	190	1	337
							108	9									
01	9052	X	7292	-0-	-1760	-0-	6904	3	52	4	Y	305	10	0	283	1	349
							336	9									
02	8176	X	6981	-0-	-1195	-0-	6669	3	48	4	Y	240	9	0			580
							264	9									
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	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					341

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26071	X	8110	-0-	-17961	-0-	7543	3	77	4	N	445	359	1	2	8	581
							490	9									
01	23777	X	7298	-0-	-16479	-0-	6789	3	65	4	N	404	559	1	1	8	425
							444	9									
02	20020	X	7402	-0-	-12618	-0-	6971	3	60	4	N	337	368	1			394
							371	9									
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	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					259

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19592	X	17158	-0-	-2434	-0-	16969	3	56	4	N	121	9	0			384
							133	9									
01	19003	X	15148	-0-	-3855	-0-	14946	3	52	4	N	136	32	0	361	1	127
							150	9									
02	17276	X	16447	-0-	-829	-0-	16249	3	57	4	N	128	25	0			230
							141	9									
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	NO RPT	-0-	-18197	-0-					N	NO RPT					367

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

12	2387	X	133	-0-	-2254	-0-	12	3	121	9	N	110	324	1			85
01	2387	X	844	-0-	-1543	-0-	601	3	243	9	N	221	4	0	44	1	258
02	1176	X	1148	-0-	-28	-0-	832	3	316	9	N	287	6	0	476	1	63
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	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					184

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

12	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	3			N	-0-					-0-
01	9362	X	8005	-0-	-1357	-0-	8005	3			N	-0-					-0-
02	8456	X	7766	-0-	-690	-0-	7766	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					-0-

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

12	7595	X	6810	-0-	-785	-0-	6810	3			N	-0-					-0-
01	7595	X	6925	-0-	-670	-0-	6925	3			N	-0-					-0-
02	6860	X	6703	-0-	-157	-0-	6703	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	3097	-0-	-11	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3097	-0-	-189	-0-	2535	3	171	4	N	355	397	1			539
							391	9									
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4155	3	159	4	N	51	1	0	175	1	414
							56	9									
02	2968	X	1965	-0-	-1003	-0-	1181	3	98	4	N	624	701	1			337
							686	9									
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	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					402

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
12	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	802	3	853	4	N	131	1	0	178	1	430
							144	9									
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	1331	3	1073	4	N	472	2	0	180	1	720
							519	9									
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	1108	3	2000	4	N	557	1	0	538	1	738
							613	9									
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	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					402

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	12211	3			N	-0-					-0-
01	11687	X	9455	-0-	-2232	-0-	9455	3			N	-0-					-0-
02	10556	X	10379	-0-	-177	-0-	10379	3			N	-0-					-0-
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	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3514	-0-	-51	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3358	-0-	-30	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	772	-0-	-344	-0-	430	1	10	4	N	302	186	1			339
							332	9									
01	1116	X	814	-0-	-302	-0-	416	1	47	4	N	319	546	1			112
							351	9									
02	1008	X	850	-0-	-158	-0-	327	1	30	4	N	448	350	1			210
							493	9									
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					87

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4645	-0-	-315	-0-	4514	3	41	4	N	82	7	0			295
							90	9									
01	4681	X	4497	-0-	-184	-0-	4346	3	52	4	N	90	8	0	180	1	197
							99	9									
02	4228	X	3445	-0-	-783	-0-	3406	3	31	4	N	7	6	0			197
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					210

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
12	16430	X	16380	-0-	-50	-0-	16013	3	48	4	N	290	36	0			477
							319	9									
01	16430	X	15587	-0-	-843	-0-	15170	3	47	4	N	336	39	0	551	1	223
							370	9									
02	14840	X	14262	-0-	-578	-0-	13978	3	41	4	N	221	15	0			429
							243	9									
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	NO RPT	-0-	-16368	-0-					N	NO RPT					402

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3460	-0-	-446	-0-	59	1	2857	2	N	395	179	1			448
							109	4	435	9							
01	3906	X	2833	-0-	-1073	-0-	41	1	2330	2	N	342	535	1			255
							86	4	376	9							
02	3528	X	3456	-0-	-72	-0-	51	1	2939	2	N	365	357	1			263
							64	4	402	9							
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	3058	2	N	547	382	1			338
							30	4	602	9							
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					338

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	3670	3	1419	4	N	404					601
							444	9									
01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	3026	3	1368	4	N	511	1	0	726	1	385
							562	9									
02	4116	X	3402	-0-	-714	-0-	1872	3	1289	4	N	219	180	1			424
							241	9									
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	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					313

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	6192	-0-	-504	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	5917	-0-	-593	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5297	-0-	-583	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	7793	3	105	4	N	472	9	0	543	1	390
							519	9									
01	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	7515	3	204	4	N	660	11	0	524	1	515
							726	9									
02	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	6801	3	245	4	N	619	10	0	709	1	415
							681	9									
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	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					232

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	4109	-0-	-14	-0-	300	1	3494	3	N	239	4	8			400
							52	4	263	9							
01	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	240	1	3817	3	N	551	509	1			442
							119	4	606	9							
02	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	280	1	5257	3	N	366	188	1			620
							147	4	403	9							
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	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					248

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	6789	-0-	-527	-0-	6788	3	1	4	N	-0-					-0-
01	7316	X	7027	-0-	-289	-0-	7026	3	1	4	N	-0-					-0-
02	6608	X	6342	-0-	-266	-0-	6341	3	1	4	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10289	3	10	4	N	-0-					-0-
01	9393	X	8796	-0-	-597	-0-	8787	3	9	4	N	-0-					-0-
02	9800	X	8839	-0-	-961	-0-	8830	3	9	4	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4318	-0-	-921	-0-	3924	3	109	4	N	259					407
							285	9									
01	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	4755	3	133	4	N	454	1	0	535	1	325
							499	9									
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	3993	3	102	4	N	264	1	0			588
							290	9									
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	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					382

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	940					N	NO RPT					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

12	2883 X	2365	-0-	-518	-0-	2136	3	28	4	Y	183	3	0			426
						201	9									
01	2883 X	2560	-0-	-323	-0-	2287	3	49	4	Y	204	5	0	334	1	291
						224	9									
02	2604 X	2383	-0-	-221	-0-	2212	3	42	4	Y	117	5	0			402
						129	9									
03	2883 X	1752	-0-	-1131	-0-	1472	3	23	4	Y	234	2	0	437	1	197
						257	9									
04	2790 X	101	-0-	-2689	-0-	83	3	18	9	Y	16					213
05	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					213

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

12	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4360	3	1	4	N	165	4	0	198	1	342
						182	9									
01	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4272	3	25	4	N	216	5	0	374	1	177
						238	9					2	8			
02	3948 X	3375	-0-	-573	-0-	3144	3	5	4	N	205	3	0	185	1	192
						226	9					2	8			
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	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					160

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

12	961 N	925	-0-	-36	-0-	679	3	46	4	Y	182	2	0			457
						200	9									
01	961 N	722	-0-	-239	-0-	571	3	40	4	Y	101	2	0	358	1	198
						111	9									
02	868 N	642	-0-	-226	-0-	537	3	42	4	Y	57	2	0			253
						63	9									
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					196

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

12	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5059	3	1	4	N	-0-					83
01	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5507	3	1	4	N	-0-					83
02	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4104	3	1	4	N	-0-					83
03	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4075	3	1	4	N	-0-					83
*04	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3274	3	1	4	N	-0-					83
05	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					83

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14942	X	14184	-0-	-758	-0-	14184	3			N	-0-					-0-
01	15035	X	8641	-0-	-6394	-0-	8641	3			N	-0-					-0-
02	13580	X	6532	-0-	-7048	-0-	6532	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	201	-0-	-233	-0-	156	1	9	4	N	33					253
							36	9									
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	505	1	10	4	N	19					272
							21	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	190	1	6	4	N	80	177	1			175
							88	9									
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					260

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11470	X	9675	-0-	-1795	-0-	9675	3			N	-0-					-0-
01	11470	X	8213	-0-	-3257	-0-	8213	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	8491	-0-	-1869	-0-	8491	3			N	-0-					-0-
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	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	3560	-0-	-1183	-0-	3540	3	10	4	N	9	2	0			160
							10	9									
01	4588	X	3994	-0-	-594	-0-	3834	3	9	4	N	137	2	0	181	1	114
							151	9									
02	4144	X	3247	-0-	-897	-0-	3171	3	9	4	N	61	2	0			173
							67	9									
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	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					98

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
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	406	1	14	4	N	297	357	1			220
							327	9									
01	1054	N	578	-0-	-476	-0-	260	1	1	4	N	288	360	1			148
							317	9									
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	606	1	1	4	N	487	176	1			459
							536	9									
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					207

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	2899	-0-	-2185	-0-	2563	3	28	4	N	280	85	0			446
							308	9									
01	5084	X	4125	-0-	-959	-0-	3164	3	77	4	N	804	25	0	725	1	500
							884	9									
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	197	544	1			153
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	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					255

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	10985	3	116	4	N	69	4	0			345
							76	9									
01	11532	X	8775	-0-	-2757	-0-	8526	3	142	4	N	97	13	0	182	1	247
							107	9									
02	10416	X	8038	-0-	-2378	-0-	7838	3	132	4	N	62	4	0			305
							68	9									
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	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					254

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18910	X	18910	-0-	-0-	-0-	18688	3	22	4	N	182	27	0	181	1	160
							200	9									
01	15711	X	15711	-0-	-0-	-0-	15529	3	22	4	N	145	26	0	8	8	271
							160	9									
02	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13823	3	17	4	N	119	23	0	181	1	186
							131	9									
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	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					229

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
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3151	3	38	4	N	398	4	0	189	1	432
							438	9									
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3068	3	44	4	N	363	5	0	542	1	248
							399	9									
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3035	3	119	4	N	495	5	0	378	1	360
							545	9									
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	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					167

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1871	-0-	-330	-0-	436	3	1272	4	N	148	1	0	179	1	397
							163	9									
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	909	3	3228	4	N	534	2	0	542	1	387
							587	9									
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	497	3	2434	4	N	423	2	0	358	1	450
							465	9									
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	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					448

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	3652	3	152	4	N	776	8	0	599	1	593
							854	9									
01	3968	X	3914	-0-	-54	-0-	3280	3	144	4	N	445	9	0	312	1	717
							490	9									
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3002	3	125	4	N	512	8	0	1109	1	112
							563	9									
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	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					184

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	437	-0-	-555	-0-	324	3	2	4	N	101	4	0			527
							111	9									
01	806	X	347	-0-	-459	-0-	210	3	31	4	N	96	1	0	180	1	442
							106	9									
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	15					457
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					515

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
12	37665	X	31020	-0-	-6645	-0-	30638	3	382	9	N	347	74	0	373	1	203
													2	8			
01	37665	X	32491	-0-	-5174	-0-	32065	3	426	9	N	387	86	0	178	1	320
													6	8			
02	34020	X	31508	-0-	-2512	-0-	31157	3	351	9	N	319	82	0	374	1	183
03	36735	X	32589	-0-	-4146	-0-	32204	3	385	9	N	350	72	0	347	1	110
													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	NO RPT	-0-	-34875	-0-					N	NO RPT					224

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

12	29357 X	26318	-0-	-3039	-0-	25834	3	64	4	N	382	84	0	371	1	297
						420	9					4	8			
01	29171 X	27689	-0-	-1482	-0-	27160	3	67	4	N	420	97	0	371	1	245
						462	9					4	8			
02	26348 X	24807	-0-	-1541	-0-	24348	3	61	4	N	362	86	0	357	1	160
						398	9					4	8			
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	NO RPT	-0-	-27683	-0-					N	NO RPT					253

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

12	5084 X	3714	-0-	-1370	-0-	3418	3	94	4	N	184	11	0	194	1	293
						202	9									
01	5084 X	4204	-0-	-880	-0-	3786	3	156	4	N	238	14	0	175	1	342
						262	9									
02	4592 X	3540	-0-	-1052	-0-	3037	3	125	4	N	344	11	0	379	1	295
						378	9									
03	4805 X	3652	-0-	-1153	-0-	3188	3	125	4	N	308	10	0	455	1	138
						339	9									
04	4650 X	3667	-0-	-983	-0-	3195	3	116	4	N	324	8	0	189	1	265
						356	9									
05	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					265

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1780	3	46	4	N	234	5	0	170	1	381
						257	9									
01	2077 N	1883	-0-	-194	-0-	1578	3	45	4	N	236	6	0	185	1	426
						260	9									
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1601	3	46	4	N	267	6	0	190	1	498
						294	9									
03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2052	3	82	4	N	287	6	0	454	1	325
						316	9									
*04	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	1889	3	78	4	N	288	5	0	189	1	419
						317	9									
05	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					419

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	6571	-0-	-1954	-0-	6346	3	58	4	N	152	13	0	192	1	175
							167	9									
01	8525	X	8351	-0-	-174	-0-	8101	3	83	4	N	152	6	0	178	1	143
							167	9									
02	7700	X	6582	-0-	-1118	-0-	6383	3	60	4	N	126	4	0			265
							139	9									
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	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					59

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

12	6727	X	6420	-0-	-307	-0-	6249	3	171	9	N	155					309
01	6727	X	6080	-0-	-647	-0-	5912	3	168	9	N	153	8	0	179	1	275
02	6076	X	5367	-0-	-709	-0-	5228	3	139	9	N	126	5	0	179	1	217
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	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					239

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

12	6882	X	5735	-0-	-1147	-0-	5734	3	1	4	N	-0-					-0-
01	6572	X	6243	-0-	-329	-0-	6242	3	1	4	N	-0-					-0-
02	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6096	3	1	4	N	-0-					-0-
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	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

12	12803	X	11226	-0-	-1577	-0-	11225	3	1	4	N	-0-					-0-
01	12276	X	11059	-0-	-1217	-0-	11058	3	1	4	N	-0-					-0-
02	11088	X	9945	-0-	-1143	-0-	9944	3	1	4	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

12	2914	X	748	-0-	-2166	-0-	239	3	509	9	N	463	54	0	381	1	720
01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	12	363	1			369
02	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	1590	3	62	4	N	333	16	0			686
							366	9									
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	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					349

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	13417	3	2	4	N	23	7	0	2	8	164
							25	9									
01	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	12465	3	1	4	N	26	8	0	2	8	180
							29	9									
*02	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11341	3	1	4	N	25	7	0	5	8	193
							28	9									
03	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	11601	3	1	4	N	18	6	0	179	1	25
							20	9					2	8			
*04	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11733	3	1	4	N	17	5	0			37
							19	9									
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					37

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3498	-0-	-656	-0-	2928	3	137	4	N	394	6	0	360	1	423
							433	9									
01	3937	X	3437	-0-	-500	-0-	2856	3	130	4	N	410	7	0	359	1	467
							451	9									
02	3556	X	2740	-0-	-816	-0-	2289	3	114	4	N	306	6	0	541	1	226
							337	9									
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	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					137

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	5579	-0-	-962	-0-	4278	3	918	4	N	348	8	0			423
							383	9									
01	6696	X	4719	-0-	-1977	-0-	4220	3	108	4	N	355	10	0	543	1	225
							391	9									
02	6048	X	4206	-0-	-1842	-0-	3750	3	111	4	N	314	9	0	182	1	348
							345	9									
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	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					228

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
12	5146	X	4511	-0-	-635	-0-	3780	3	179	4	N	502	3	0	359	1	593
							552	9									
01	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	5790	3	172	4	N	525	7	0	738	1	373
							578	9									
02	4648	X	4332	-0-	-316	-0-	3630	3	155	4	N	497	4	0	361	1	505
							547	9									
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	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					324

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	5859	X	5255	-0-	-604	-0-	3788	3	997	4	N	427	7	0	371	1	422
							470	9									
01	6014	X	4116	-0-	-1898	-0-	3631	3	105	4	N	345	9	0	368	1	390
							380	9									
02	5432	X	4028	-0-	-1404	-0-	3435	3	108	4	N	441	8	0	534	1	289
							485	9									
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	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					303

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

12	32054	X	24384	-0-	-7670	-0-	24382	3	2	4	N	-0-					-0-
01	32054	X	21441	-0-	-10613	-0-	21439	3	2	4	N	-0-					-0-
02	28952	X	18526	-0-	-10426	-0-	18526	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-24397	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

12	7440	X	7344	-0-	-96	-0-	6282	3	257	4	Y	732	13	0	738	1	374
							805	9					1	8			
01	7440	X	7064	-0-	-376	-0-	6089	3	264	4	Y	646	14	0	799	1	207
							711	9									
02	6720	X	6200	-0-	-520	-0-	5546	3	241	4	Y	375	13	0	220	1	348
							413	9									
03	7440	X	6911	-0-	-529	-0-	6218	3	266	4	Y	388	12	0	428	1	296
							427	9									
04	7200	X	6828	-0-	-372	-0-	6081	3	246	4	Y	455	10	0	362	1	379
							501	9									
05	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					379

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

12	868	X	782	-0-	-86	-0-	300	1	51	3	N	392	10	0	180	1	465
							431	9									
01	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	290	1	370	3	N	562	14	0	570	1	443
							618	9									
02	682	X	682	-0-	-0-	-0-	270	1	76	3	N	298	11	0	508	1	223
							8	4	328	9							
03	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	290	1	794	3	N	504	11	0	356	1	358
							554	9					2	8			
04	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	290	1	408	3	N	436	11	0	359	1	424
							18	4	480	9							
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					424

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4368	3	132	9	N	120	17	0	2	8	253
01	4154	X	1486	-0-	-2668	-0-	1460	3	26	9	N	24	7	0	190	1	80
02	3752	X	3405	-0-	-347	-0-	3311	3	94	9	N	85	13	0	2	8	150
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	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					122

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	49	3	31	4	N	395	1	0			612
							435	9									
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	61	3	30	4	N	648	885	1			375
							713	9									
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	4			N	-0-					375
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					324

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
12	3100	N	3000	-0-	-100	190	2292	3	655	4	N	48	1	0			324
							53	9									
01	3100	N	2959	-0-	-141	49	1978	3	726	4	N	232	1	0	190	1	365
							255	9									
02	2387	X	2338	-0-	-49	-0-	1568	3	674	4	N	87	1	0	368	1	83
							96	9									
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	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					125

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23653	X	20712	-0-	-2941	-0-	20496	3	216	9	N	196	52	0	189	1	176
													4	8			
01	23405	X	19696	-0-	-3709	-0-	19442	3	254	9	N	231	59	0	180	1	165
													3	8			
02	21140	X	18049	-0-	-3091	-0-	17861	3	188	9	N	171	46	0	195	1	93
													2	8			
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	NO RPT	-0-	-20708	-0-					N	NO RPT					173

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	8591	3	2060	4	N	179	19	0	2	8	322
							197	9									
01	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	8620	3	2088	4	N	258	24	0	364	1	190
							284	9					2	8			
02	9632	X	9578	-0-	-54	-0-	7510	3	1880	4	N	171	18	0	188	1	155
							188	9									
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	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					130

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12530	3	15	4	N	98	28	0	4	8	263
							108	9									
01	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	14722	3	20	4	N	131	39	0	182	1	169
							144	9					4	8			
*02	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12775	3	17	4	N	84	29	0	178	1	46
							92	9									
03	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14590	3	19	4	N	98	26	0	2	8	115
							108	9									
*04	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	12516	3	16	4	N	78	9	0	4	8	180
							86	9									
05	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					180

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

12	9021	X	4689	-0-	-4332	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
01	9021	X	8048	-0-	-973	-0-	8047	3	1	4	N	-0-					-0-
02	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8646	3	1	4	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

12	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6010	3	71	4	N	315					393
							347	9									
01	6169	X	6063	-0-	-106	-0-	5409	3	89	4	N	514	545	1			362
							565	9									
02	5572	X	3193	-0-	-2379	-0-	2907	3	58	4	N	207	182	1			387
							228	9									
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	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					212

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

12	24025	X	20003	-0-	-4022	-0-	19913	3	21	4	N	63	15	0	178	1	45
							69	9									
01	23188	X	19116	-0-	-4072	-0-	19018	3	21	4	N	70	17	0	1	8	97
							77	9									
02	20944	X	18134	-0-	-2810	-0-	18046	3	19	4	N	63	16	0	4	8	140
							69	9									
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	NO RPT	-0-	-20088	-0-					N	NO RPT					63

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31992	X	30713	-0-	-1279	-0-	30452	3	26	4	N	214	77	0	178	1	150
							235	9					5	8			
01	30672	X	30672	-0-	-0-	-0-	30407	3	27	4	N	216	85	0	178	1	97
							238	9					6	8			
02	30296	X	26763	-0-	-3533	-0-	26584	3	23	4	N	142	32	0	5	8	202
							156	9									
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	NO RPT	-0-	-30721	-0-					N	NO RPT					80

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

12	11935	X	9999	-0-	-1936	-0-	9827	3	26	4	N	133	11	0			230
							146	9									
01	11563	X	10860	-0-	-703	-0-	10634	3	27	4	N	181	16	0	180	1	215
							199	9									
02	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10329	3	25	4	N	118	13	0			320
							130	9									
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	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					178

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

12	4774	X	3743	-0-	-1031	-0-	3728	3	15	9	N	14	2	0			180
01	4588	X	1373	-0-	-3215	-0-	1367	3	6	9	N	5	1	0			184
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5117	3	15	9	N	14	4	0			193
03	4402	X	4241	-0-	-161	-0-	4228	3	13	9	N	12	2	0	173	1	30
04	4140	X	3873	-0-	-267	-0-	3871	3	2	9	N	2	2	0			30
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					30

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

12	25746	X	25746	-0-	-0-	-0-	25685	3	9	4	N	47	15	0	2	8	212
							52	9									
01	25327	X	21188	-0-	-4139	-0-	21129	3	8	4	N	46	15	0	2	8	241
							51	9									
02	22960	X	13921	-0-	-9039	-0-	13875	3	5	4	N	37	14	0	173	1	90
							41	9					2	8			
03	25420	X	16498	-0-	-8922	-0-	16447	3	6	4	N	41	14	0			117
							45	9									
04	24600	X	16909	-0-	-7691	-0-	16867	3	6	4	N	33	13	0	2	8	135
							36	9									
05	25420	X	NO RPT	-0-	-25420	-0-					N	NO RPT					135

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	453	-0-	-260	-0-	220	1	16	4	N	197	173	1			287
							217	9									
01	651	N	446	-0-	-205	-0-	215	1	18	4	N	194	79	1			402
							213	9									
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	270	1	429	3	N	212	1	0	358	1	255
							18	4	233	9							
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					355

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	4919	3	515	9	N	468	3	0	545	1	402
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	3724	3	662	9	N	602	3	0	510	1	489
													2	8			
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	3450	3	777	9	N	706	3	0	715	1	477
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	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					483

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

12	13764	X	10215	-0-	-3549	-0-	10157	3	4	4	Y	49	7	0	1	8	78
							54	9									
01	13764	X	9510	-0-	-4254	-0-	9454	3	3	4	Y	48	8	0	86	1	30
							53	9					2	8			
02	11704	X	8655	-0-	-3049	-0-	8612	3	3	4	Y	36	7	0	2	8	57
							40	9									
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	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					57

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

12	23963	X	9223	-0-	-14740	-0-	9068	3	25	4	N	118	18	0	2	8	168
							130	9									
01	23529	X	5208	-0-	-18321	-0-	5098	3	14	4	N	87	11	0	172	1	70
							96	9					2	8			
02	21252	X	5350	-0-	-15902	-0-	5328	3	10	4	N	11	11	0			70
							12	9									
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	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					300

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30411	X	20034	-0-	-10377	-0-	19921	3	14	4	Y	90	38	0	1	8	91
							99	9									
01	30411	X	20453	-0-	-9958	-0-	20328	3	14	4	Y	101	42	0	102	1	44
							111	9					4	8			
02	23996	X	19247	-0-	-4749	-0-	19163	3	11	4	Y	66	39	0	3	8	68
							73	9									
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	NO RPT	-0-	-21297	-0-					Y	NO RPT					65

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

12	14911	X	9817	-0-	-5094	-0-	9804	3	5	4	N	7	6	0	2	8	136
							8	9									
01	14508	X	10114	-0-	-4394	-0-	10097	3	6	4	N	10	7	0	2	8	137
							11	9									
02	13104	X	6455	-0-	-6649	-0-	6444	3	3	4	N	7	5	0	2	8	136
							8	9									
03	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11272	3	4	4	N	7	6	0			137
							8	9									
04	9780	X	7845	-0-	-1935	-0-	7833	3	6	4	N	5	4	0	2	8	136
							6	9									
05	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					136

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

12	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					Y	-0-					-0-
01	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	X	39	-0-	-353	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

12	5549	X	4635	-0-	-914	-0-	4634	3	1	9	N	1	1	0			175
01	5549	X	5375	-0-	-174	-0-	5373	3	2	9	N	2	2	0			175
02	5012	X	4240	-0-	-772	-0-	4238	3	2	9	N	2	2	0			175
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	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					175

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	4	8			247
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3375	-0-	-438	-0-	2860	3	122	4	N	357	3	0	359	1	295
							393	9									
01	3689	X	3190	-0-	-499	-0-	2681	3	125	4	N	349	3	0	362	1	279
							384	9									
02	3332	X	3159	-0-	-173	-0-	2670	3	109	4	N	345	3	0	351	1	269
							380	9					1	8			
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	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					224

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26164	X	20928	-0-	-5236	-0-	20731	3	197	9	N	179	55	0	179	1	137
													2	8			
01	26164	X	22753	-0-	-3411	-0-	22518	3	235	9	N	214	66	0	181	1	100
													4	8			
02	23632	X	20898	-0-	-2734	-0-	20687	3	211	9	N	192	60	0	2	8	230
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	NO RPT	-0-	-23126	-0-					N	NO RPT					161

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 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
12	20708	X	17455	-0-	-3253	-0-	17358	3	28	4	N	63	8	0			264
							69	9									
01	20708	X	16972	-0-	-3736	-0-	16871	3	28	4	N	66	31	0			299
							73	9									
02	18704	X	15126	-0-	-3578	-0-	15027	3	24	4	N	68	20	0			347
							75	9									
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	NO RPT	-0-	-17453	-0-					N	NO RPT					280

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12028	X	10772	-0-	-1256	-0-	10624	3	2	4	N	133	21	0	178	1	108
							146	9									
01	12028	X	11405	-0-	-623	-0-	11245	3	7	4	N	139	25	0			222
							153	9									
02	10864	X	9597	-0-	-1267	-0-	9463	3	14	4	N	109	21	0	177	1	131
							120	9					2	8			
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	-0-	1	8			144
05	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					144

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
12	20584 X	11190	-0-	-9394	-0-	11185	3	1	4	N	4	3	0			234
						4	9									
01	20584 X	14200	-0-	-6384	-0-	14191	3	1	4	N	7	5	0	2	8	234
						8	9									
02	15764 X	11986	-0-	-3778	-0-	11977	3	1	4	N	7	4	0	2	8	234
						8	9									
03	13070 X	13070	-0-	-0-	-0-	13066	3	1	4	N	3	3	0			234
						3	9									
04	13740 X	12955	-0-	-785	-0-	12950	3	1	4	N	4	3	0	2	8	233
						4	9									
05	14198 X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					233

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

12	4030 X	1601	-0-	-2429	-0-	362	1	1104	3	N	117	28	0			309
						6	4	129	9							
01	3720 X	2189	-0-	-1531	-0-	366	1	1555	3	N	177	29	0	181	1	276
						73	4	195	9							
02	3360 X	1064	-0-	-2296	-0-	130	1	188	3	N	592	7	0	350	1	511
						95	4	651	9							
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	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					309

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

12	7378 X	5850	-0-	-1528	-0-	5842	3	1	4	N	6	1	0			235
						7	9									
01	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6984	3	1	4	N	9	1	0	180	1	63
						10	9									
02	6664 X	6293	-0-	-371	-0-	6283	3	1	4	N	8	1	0			70
						9	9									
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	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					73

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

12	19921 X	19921	-0-	-0-	-0-	19920	3	1	4	N	-0-	2	8			139
01	13423 X	12174	-0-	-1249	-0-	12162	3	12	9	N	11	2	8			148
02	12124 X	10463	-0-	-1661	-0-	10462	3	1	4	N	-0-					148
03	14229 X	13523	-0-	-706	-0-	13522	3	1	4	N	-0-	3	8			145
04	13770 X	11932	-0-	-1838	-0-	11931	3	1	4	N	-0-	2	8			143
05	14229 X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					143

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

12	13698 X	13698	-0-	-0-	-0-	12704	3	222	4	N	702	8	0	720	1	676
						772	9									
01	12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	11575	3	257	4	N	995	10	0	1293	1	368
						1095	9									
02	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	10011	3	242	4	N	869	9	0	187	1	1040
						956	9					1	8			
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	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					690

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	3			N	-0-					-0-
01	10912	X	5533	-0-	-5379	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
02	9856	X	5015	-0-	-4841	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
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	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21142	X	20789	-0-	-353	-0-	20788	3	1	4	N	-0-					-0-
01	21173	X	16757	-0-	-4416	-0-	16756	3	1	4	N	-0-					-0-
02	19124	X	16503	-0-	-2621	-0-	16503	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-20801	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	7486	-0-	-729	-0-	7485	3	1	4	N	-0-					-0-
01	8029	X	7321	-0-	-708	-0-	7320	3	1	4	N	-0-					-0-
02	7252	X	6997	-0-	-255	-0-	6996	3	1	4	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	10	4	408	9	Y	371	134	1			498
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	4	180	9	Y	164	356	1	1	8	305
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	33	4	639	9	Y	581	342	1			536
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	4	502	9	Y	456	541	1			451
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	4	265	9	Y	241	253	1			439
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					439

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1101	-0-	-1193	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	1233	-0-	-1030	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	1053	-0-	-991	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	19283	3			N	-0-					-0-
01	19127	X	15120	-0-	-4007	-0-	15120	3			N	-0-					-0-
02	17276	X	16795	-0-	-481	-0-	16795	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	19716	X	18727	-0-	-989	-0-	18721	3	6	9	N	5	5	0			100
01	19716	X	18546	-0-	-1170	-0-	18526	3	1	4	N	17	17	0			100
							19	9									
02	17808	X	16323	-0-	-1485	-0-	16314	3	1	4	N	7	7	0			100
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-18724	-0-					N	NO RPT					107

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
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	72	2	8			505
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					505
02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					N	-0-					505
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					505
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					505
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	3875	X	3736	-0-	-139	-0-	3389	3	347	9	Y	315	5	0	224	1	521
01	1984	X	1566	-0-	-418	-0-	1167	3	399	9	Y	363	3	0	372	1	508
													1	8			
02	3416	X	3235	-0-	-181	-0-	2588	3	647	9	Y	588	6	0	563	1	536
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	4909	3	510	9	Y	464	8	0	541	1	451
04	3660	X	2681	-0-	-979	-0-	2438	3	243	9	Y	221	4	0	253	1	415
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					415

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
12	3100	N	3408	-0-	308	308	3183	3	48	4	N	161	16	0	495	1	37
							177	9									
01	3074	N	2766	-0-	-308	-0-	2671	3	20	4	N	68	15	0			90
							75	9									
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2616	3	28	4	N	14	14	0			90
							15	9									
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	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					185

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
12	13299	X	12425	-0-	-874	-0-	12330	3	17	4	Y	71	4	0	31	1	86
							78	9									
01	13299	X	10345	-0-	-2954	-0-	10246	3	19	4	Y	73	12	0	62	1	85
							80	9									
02	12012	X	10636	-0-	-1376	-0-	10539	3	20	4	Y	70	9	0	61	1	84
							77	9									
03	13051	X	11922	-0-	-1129	-0-	11828	3	20	4	Y	67	9	0	85	1	57
							74	9									
04	12210	X	11582	-0-	-628	-0-	11490	3	19	4	Y	66	3	0	30	1	90
							73	9									
05	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					90

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10814	3	17	4	Y	70	3	0	31	1	86
							77	9									
01	10819	X	9539	-0-	-1280	-0-	9444	3	19	4	Y	69	9	0	62	1	84
							76	9									
02	9772	X	8894	-0-	-878	-0-	8804	3	17	4	Y	66	6	0	61	1	84
							73	9									
03	10912	X	9733	-0-	-1179	-0-	9646	3	17	4	Y	64	6	0	85	1	57
							70	9									
04	10560	X	9467	-0-	-1093	-0-	9379	3	16	4	Y	65	2	0	30	1	90
							72	9									
05	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					90

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12958	X	12472	-0-	-486	-0-	12380	3	15	4	Y	70	3	0	31	1	86
							77	9									
01	12958	X	10804	-0-	-2154	-0-	10707	3	19	4	Y	71	10	0	62	1	85
							78	9									
02	11704	X	10624	-0-	-1080	-0-	10531	3	18	4	Y	68	7	0	61	1	85
							75	9									
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	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					90

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	9411	-0-	-1067	-0-	9408	3	3	4	N	-0-					-0-
01	10478	X	7955	-0-	-2523	-0-	7954	3	1	4	N	-0-					-0-
02	9464	X	8386	-0-	-1078	-0-	8386	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	8394	-0-	-1712	-0-	8394	3			N	-0-					-0-
01	10106	X	8728	-0-	-1378	-0-	8726	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	9128	X	9005	-0-	-123	-0-	9003	3	2	9	N	2	2	8			-0-
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	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4109	-0-	1009	1301	4109	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3974	-0-	874	2175	3973	3	1	4	N	-0-					-0-
02	5753	X	3578	-0-	-2175	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
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	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-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
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					557
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					557

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	3564	3	30	4	N	287	362	1			97
							316	9									
01	4247	X	1779	-0-	-2468	-0-	1528	3	12	4	N	217	189	1			125
							239	9									
02	3836	X	3681	-0-	-155	-0-	3300	3	33	4	N	316	1	0	178	1	262
							348	9									
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	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					204

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
12	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12048	3	16	4	Y	69	2	0	31	1	86
							76	9									
01	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	11132	3	18	4	Y	68	8	0	62	1	84
							75	9									
02	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10138	3	18	4	Y	65	5	0	61	1	84
							72	9									
03	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10482	3	18	4	Y	63	4	0	85	1	58
							69	9									
04	8550	X	6542	-0-	-2008	-0-	6465	3	8	4	Y	63	1	0	30	1	90
							69	9									
05	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					90

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
12	20416	X	20416	-0-	-0-	-0-	17603	3	368	4	Y	2223	33	0	2600	1	344
							2445	9					21	8			
01	9641	X	6290	-0-	-3351	-0-	5651	3	156	4	Y	439	12	0	655	1	114
							483	9					2	8			
02	9912	X	-0-	-0-	-9912	-0-					Y	1	114	1			-0-
03	10974	X	3622	-0-	-7352	-0-	3030	3	28	4	Y	513	5	0	325	1	182
							564	9					1	8			
04	10620	X	6936	-0-	-3684	-0-	5742	3	110	4	Y	985	9	0	760	1	393
							1084	9					5	8			
05	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					393

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
12	16647	X	15388	-0-	-1259	-0-	15274	3	20	4	Y	85	3	0	44	1	110
							94	9									
01	17081	X	15127	-0-	-1954	-0-	14984	3	36	4	Y	97	11	0	105	1	91
							107	9									
02	15428	X	13659	-0-	-1769	-0-	13537	3	31	4	Y	83	7	0	48	1	118
							91	9									
03	17081	X	15174	-0-	-1907	-0-	15047	3	16	4	Y	101	4	0	133	1	82
							111	9									
04	15540	X	14082	-0-	-1458	-0-	13941	3	30	4	Y	101	1	0	92	1	90
							111	9									
05	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					90

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16519	X	16519	-0-	-0-	-0-	16428	3	14	4	Y	70	3	0	40	1	93
							77	9									
01	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	15140	3	33	4	Y	99	14	0	88	1	90
							109	9									
02	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	13789	3	32	4	Y	85	9	0	48	1	118
							94	9									
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	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					89

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14322	X	13085	-0-	-1237	-0-	12981	3	16	4	Y	80	4	0	34	1	97
							88	9									
01	14322	X	10960	-0-	-3362	-0-	10851	3	15	4	Y	85	14	0	69	1	99
							94	9									
02	12936	X	10499	-0-	-2437	-0-	10403	3	15	4	Y	74	9	0	72	1	92
							81	9									
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	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					85

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	9659	3	25	4	Y	69	2	0	40	1	93
							76	9									
01	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8510	3	24	4	Y	94	9	0	88	1	90
							103	9									
02	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	7977	3	24	4	Y	82	6	0	48	1	118
							90	9									
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	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					87

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
12	13888	X	11540	-0-	-2348	-0-	11533	3	1	4	Y	5	1	0			60
							6	9									
01	13888	X	12165	-0-	-1723	-0-	12154	3	1	4	Y	9	4	0			65
							10	9									
02	12544	X	4109	-0-	-8435	-0-	4102	3	7	9	Y	6	1	0			70
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	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					9

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13547	X	11707	-0-	-1840	-0-	11704	3	3	9	Y	3	1	0			45
01	13547	X	9171	-0-	-4376	-0-	9159	3	12	9	Y	11	5	0			51
02	12236	X	9888	-0-	-2348	-0-	9878	3	10	9	Y	9	3	0			58
03	12679	X	10694	-0-	-1985	-0-	10686	3	8	9	Y	7	5	0			60
04	11880	X	10100	-0-	-1780	-0-	10097	3	3	9	Y	3	2	0	53	1	8
05	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812 X	7007	-0-	-805	-0-	6852	3	155	9	Y	141	14	0	314	1	184
												1	8			
01	7781 X	6844	-0-	-937	-0-	6545	3	2	4	Y	270	14	0	138	1	302
						297	9									
02	7028 X	6231	-0-	-797	-0-	5998	3	233	9	Y	212	13	0	298	1	203
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	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					94

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16833 X	16054	-0-	-779	-0-	15958	3	19	4	Y	70	3	0	40	1	93
						77	9									
01	16833 X	15097	-0-	-1736	-0-	14963	3	29	4	Y	95	10	0	88	1	90
						105	9									
02	15204 X	13907	-0-	-1297	-0-	13790	3	27	4	Y	82	7	0	48	1	117
						90	9									
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	NO RPT	-0-	-16058	-0-					Y	NO RPT					90

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998 X	6634	-0-	-1364	-0-	6633	3	1	4	N	-0-					-0-
01	8401 X	6267	-0-	-2134	-0-	6266	3	1	4	N	-0-					-0-
02	7588 X	5199	-0-	-2389	-0-	5198	3	1	4	N	-0-					-0-
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	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424 X	8961	-0-	-463	-0-	8961	3			N	-0-					-0-
01	9424 X	8067	-0-	-1357	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
02	8512 X	7262	-0-	-1250	-0-	7262	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175 X	11716	-0-	-1459	-0-	11715	3	1	4	N	-0-					-0-
01	13175 X	11707	-0-	-1468	-0-	11706	3	1	4	N	-0-					-0-
02	11900 X	8159	-0-	-3741	-0-	8158	3	1	4	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812 X	7484	-0-	-328	-0-	7480	3	4	9	Y	4	2	0			45
01	7812 X	6728	-0-	-1084	-0-	6716	3	12	9	Y	11	6	0			50
02	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7302	3	10	9	Y	9	4	0			55
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	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	26	-0-	-9212	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	10466	3	1	4	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	8344	X	7823	-0-	-521	-0-	7821	3	1	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	507	-0-	-547	-0-	423	3	84	9	N	76	3	0			366
01	1054	X	339	-0-	-715	-0-	216	3	123	9	N	112	2	0			476
02	952	X	675	-0-	-277	-0-	665	3	10	9	N	9	9	0			476
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					281

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	5072	-0-	5072	5072	5047	3	25	9	Y	23					35
01	14B2	EXT	107	-0-	107	5179	98	3	9	9	Y	8					43
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5179					Y	54	30	1			67
03	5179	X	-0-	-0-	-5179	-0-					Y	-0-					24
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					24

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	14441	-0-	11341	11341	13405	3	937	4	Y	90	1	0			194
							99	9									
01	3100	N	7806	-0-	4706	16047	6812	3	958	4	Y	33	3	0			224
							36	9									
*02	2800	N	6643	-0-	3843	19890	5755	3	868	4	Y	18	1	0	160	1	81
							20	9									
*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	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					149

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
12	12245	X	10628	-0-	-1617	-0-	9953	3	82	4	N	539	21	0	563	1	504
							593	9									
01	12245	X	10278	-0-	-1967	-0-	9526	3	81	4	N	610	23	0	910	1	181
							671	9									
02	11060	X	9119	-0-	-1941	-0-	8519	3	74	4	N	478	21	0			638
							526	9									
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	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					459

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	10106	X	8488	-0-	-1618	-0-	7827	3	144	4	N	470	8	0	549	1	476
							517	9					2	8			
01	10106	X	7734	-0-	-2372	-0-	7035	3	125	4	N	522	9	0	686	1	300
							574	9					3	8			
02	9128	X	8116	-0-	-1012	-0-	7494	3	139	4	N	439	10	0	1	8	729
							483	9									
03	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	8880	3	152	4	N	470	5	0	895	1	298
							517	9					1	8			
*04	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	8663	3	144	4	N	462	5	0	370	1	384
							508	9					1	8			
05	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					384

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
12	5797	X	4723	-0-	-1074	-0-	4268	3	79	4	N	342	187	1			510
							376	9									
01	5797	X	5232	-0-	-565	-0-	4724	3	90	4	N	380	542	1			348
							418	9									
02	5236	X	4791	-0-	-445	-0-	3911	3	74	4	N	733	723	1			358
							806	9									
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	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					452

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
12	1178	X	893	-0-	-285	-0-	260	1	379	3	N	214	1	0			600
							19	4	235	9							
01	1426	X	602	-0-	-824	-0-	55	1	313	3	N	213	1	0	534	1	278
							234	9									
02	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	66	1	1082	3	N	498	1	0			775
							52	4	548	9							
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	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					431

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
12	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9099	3	151	9	Y	137	10	0	218	1	167
													1	8			
01	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7796	3	17	9	Y	15	11	0	124	1	47
02	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6711	3	11	9	Y	10	9	0	47	1	2
03	7812	X	7088	-0-	-724	-0-	7049	3	39	9	Y	35	7	0	15	1	15
04	7560	X	6693	-0-	-867	-0-	6646	3	47	9	Y	43	6	0	38	1	14
05	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					14

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	192	-0-	-2598	-0-	1	4	191	9	Y	174	182	1	1	8	361
01	2077	X	1812	-0-	-265	-0-	1737	3	28	4	Y	43	7	0	53	1	344
							47	9									
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	1650	3	9	4	Y	776	7	0	843	1	283
							854	9									
03	1519	X	886	-0-	-633	-0-	471	3	415	9	Y	377	1	0	299	1	360
04	1740	N	157	-0-	-1583	-0-	17	4	140	9	Y	127	115	1			372
05	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					372

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

12	8928	X	7219	-0-	-1709	-0-	7055	3	13	4	Y	137	12	0	12	1	128
							151	9									
01	8618	X	7501	-0-	-1117	-0-	7450	3	29	4	Y	20	15	0	96	1	37
							22	9									
02	7784	X	7159	-0-	-625	-0-	7126	3	16	4	Y	15	14	0	37	1	1
							17	9									
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	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					14

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	725	883	1			45
01	3627	X	3030	-0-	-597	-0-	2215	3	815	9	Y	741	9	0	353	1	424
02	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3088	3	704	9	Y	640	31	0	712	1	321
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	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					142

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

12	19313	X	16408	-0-	-2905	-0-	15113	3	439	4	N	778	31	0	878	1	713
							856	9									
01	19313	X	16555	-0-	-2758	-0-	14818	3	462	4	N	1159	38	0	1459	1	375
							1275	9									
02	17444	X	14820	-0-	-2624	-0-	13272	3	424	4	N	1022	34	0	187	1	1175
							1124	9					1	8			
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	NO RPT	-0-	-16554	-0-					N	NO RPT					709

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

12	899	X	354	-0-	-545	-0-	163	4	191	9	Y	174	181	1			360
01	923	X	923	-0-	-0-	-0-	781	3	96	4	Y	42	7	0	52	1	343
							46	9									
02	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	762	3	60	4	Y	773	4	0	842	1	283
							850	9									
03	806	X	806	-0-	-0-	-0-	291	3	100	4	Y	377	1	0	299	1	360
							415	9									
04	900	N	297	-0-	-603	-0-	157	4	140	9	Y	127	115	1			372
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					372

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18135	X	14705	-0-	-3430	-0-	14151	3	62	4	N	447	27	0	542	1	284
							492	9									
01	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	17092	3	84	4	N	535	37	0	564	1	217
							589	9					1	8			
02	15764	X	14468	-0-	-1296	-0-	13948	3	55	4	N	423	17	0	179	1	443
							465	9					1	8			
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	NO RPT	-0-	-17763	-0-					N	NO RPT					331

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	194	-0-	-2410	-0-	3	4	191	9	Y	174	216	1			396
01	2604	X	1963	-0-	-641	-0-	1897	3	25	4	Y	37	1	0	58	1	374
							41	9									
02	2352	X	1865	-0-	-487	-0-	966	3	53	4	Y	769	1	0	832	1	283
							846	9									
03	1395	X	864	-0-	-531	-0-	284	3	121	4	Y	417	300	1			400
							459	9									
04	1890	N	297	-0-	-1593	-0-	156	4	141	9	Y	128	128	1			400
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					400

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9554	3	34	4	N	22	11	0			270
							24	9									
01	11873	X	8300	-0-	-3573	-0-	8178	3	33	4	N	81	11	0	181	1	159
							89	9									
02	10724	X	4311	-0-	-6413	-0-	4267	3	16	4	N	25	6	0			178
							28	9									
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	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					89

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
12	18910	X	17771	-0-	-1139	-0-	17745	3	5	4	N	19	1	0			131
							21	9									
01	20584	X	20393	-0-	-191	-0-	20379	3	6	4	N	7	6	0			132
							8	9									
02	18592	X	16337	-0-	-2255	-0-	16328	3	5	4	N	4	4	0			131
							4	9									
03	20584	X	17094	-0-	-3490	-0-	17070	3	5	4	N	17	5	0			143
							19	9									
04	19740	X	16821	-0-	-2919	-0-	16815	3	4	4	N	2	2	0			143
							2	9									
05	20398	X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					N	NO RPT					143

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	3660	-0-	-928	-0-	3024	3	636	9	Y	578	5	0	651	1	162
01	4588	X	2642	-0-	-1946	-0-	2233	3	409	9	Y	372	5	0	274	1	255
02	3976	X	2494	-0-	-1482	-0-	1424	3	1070	9	Y	973	1	0	607	1	620
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	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					757

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7146	3	79	4	N	227	8	0			502
							250	9									
01	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7032	3	84	4	N	390	9	0	532	1	351
							429	9									
02	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7161	3	82	4	N	268	9	0	181	1	429
							295	9									
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	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					217

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	7224	-0-	-867	-0-	7179	3	10	4	N	32	1	0			266
							35	9									
01	8091	X	7030	-0-	-1061	-0-	6973	3	34	4	N	21	4	0	181	1	102
							23	9									
02	7308	X	6398	-0-	-910	-0-	6339	3	36	4	N	21	3	0			120
							23	9									
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	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					190

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
12	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11129	3	58	4	N	127	27	0			426
							140	9									
01	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	11908	3	69	4	N	224	34	0	364	1	251
							246	9					1	8			
02	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11260	3	60	4	N	356	18	0	174	1	415
							392	9									
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	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					407

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	4955	-0-	-1245	-0-	4742	3	67	4	N	133	1	0	182	1	209
							146	9									
01	6200	X	4682	-0-	-1518	-0-	4367	3	74	4	N	219	2	0	184	1	242
							241	9									
02	5600	X	5186	-0-	-414	-0-	4920	3	71	4	N	177	2	0	189	1	228
							195	9									
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	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					192

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844 X	411	-0-	-3433	-0-	49	1	108	3	Y	211	59	1			270
						22	4	232	9							
01	3844 X	1168	-0-	-2676	-0-	58	1	856	3	Y	215	307	1			178
						17	4	237	9							
02	3472 X	1117	-0-	-2355	-0-	978	3	48	4	Y	83	211	1			50
						91	9									
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	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					29

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

12	6324 X	5697	-0-	-627	-0-	5339	3	65	4	N	266	182	1			267
						293	9									
01	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	5922	3	77	4	N	237	180	1			324
						261	9									
02	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5036	3	49	4	N	322	359	1			287
						354	9									
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	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					244

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

12	4185 X	2933	-0-	-1252	-0-	2518	3	10	4	Y	368	320	1	3	8	179
						405	9									
01	3379 X	3005	-0-	-374	-0-	2571	3	4	4	Y	391	482	1	1	8	87
						430	9									
02	3780 X	3095	-0-	-685	-0-	2790	3	1	4	Y	276	324	1			39
						304	9									
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	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					212

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

12	6045 X	2048	-0-	-3997	-0-	1816	3	232	9	N	211	7	0	194	1	196
01	6045 X	4018	-0-	-2027	-0-	3678	3	340	9	N	309	16	0	372	1	117
02	5460 X	3636	-0-	-1824	-0-	3625	3	11	9	N	10	11	0			116
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	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					90

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23644	X	23644	-0-	-0-	-0-	23206	3	52	4	N	351	58	0			560
							386	9									
01	23343	X	22445	-0-	-898	-0-	22008	3	56	4	N	346	62	0	550	1	293
							381	9					1	8			
02	21084	X	18908	-0-	-2176	-0-	18575	3	43	4	N	264	28	0	181	1	348
							290	9									
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	NO RPT	-0-	-23343	-0-					N	NO RPT					331

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5166	-0-	-290	-0-	4082	3	112	4	Y	884	20	0	471	1	904
							972	9									
01	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	8231	3	541	4	Y	462	29	0	636	1	701
							508	9									
02	5460	X	4712	-0-	-748	-0-	3407	3	166	4	Y	1035	22	0	1157	1	557
							1139	9									
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	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					626

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
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	2594	3	638	9	Y	580	10	0	596	1	161
01	3224	X	1791	-0-	-1433	-0-	1382	3	409	9	Y	372	5	0	273	1	255
02	3248	X	2012	-0-	-1236	-0-	1284	3	728	9	Y	662	5	0	493	1	419
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	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					56

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	3541	-0-	-1171	-0-	22	1	3050	3	N	426	548	1			346
							469	9									
01	4464	X	2961	-0-	-1503	-0-	2519	3	442	9	N	402	1	0	157	1	590
02	4032	X	3886	-0-	-146	-0-	3301	3	585	9	N	532	729	1			393
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	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					601

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	1304	-0-	-2571	-0-	992	3	15	4	Y	270	2	0	117	1	200
							297	9					1	8			
01	3410	X	1563	-0-	-1847	-0-	1135	3	6	4	Y	384	4	0	486	1	93
							422	9					1	8			
02	3080	X	2363	-0-	-717	-0-	1639	3	35	4	Y	626	5	0	529	1	185
							689	9									
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	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					92

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11005	X	7274	-0-	-3731	-0-	6612	3	66	4	Y	542	33	0	529	1	372
							596	9									
01	10726	X	136	-0-	-10590	-0-	135	3	1	9	Y	1	1	0	352	1	20
02	9688	X	237	-0-	-9451	-0-	99	3	138	9	Y	125	1	0	15	1	129
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	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					346

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4737	-0-	-750	-0-	4572	3	8	4	N	143	4	0			398
							157	9									
01	5301	X	4647	-0-	-654	-0-	4409	3	16	4	N	202	5	0	361	1	234
							222	9									
02	4788	X	4174	-0-	-614	-0-	4031	3	3	4	N	127	5	0			356
							140	9									
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	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					243

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
12	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7223	3	10	9	N	9	9	0			-0-
01	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6930	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6319	3	1	4	N	9	9	0			-0-
							10	9									
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	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	3744	3	16	4	Y	868	4	0	440	1	901
							955	9									
01	4402	X	555	-0-	-3847	-0-	79	4	476	9	Y	433	634	1			700
02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	3502	3	59	4	Y	1015	2	0	1156	1	557
							1117	9									
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	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					599

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	3152	-0-	-3048	-0-	2331	3	821	9	Y	746	11	0	677	1	284
01	4495	X	3479	-0-	-1016	-0-	2669	3	810	9	Y	736	13	0	717	1	290
02	4060	X	2255	-0-	-1805	-0-	1550	3	705	9	Y	641	10	0	657	1	264
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	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					173

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

12	18724	X	12562	-0-	-6162	-0-	12473	3	19	4	N	64	5	0			430
							70	9									
01	18724	X	16765	-0-	-1959	-0-	16663	3	24	4	N	71	27	0			474
							78	9									
02	16912	X	12794	-0-	-4118	-0-	12726	3	17	4	N	46	12	0			508
							51	9									
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	NO RPT	-0-	-16771	-0-					N	NO RPT					314

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

12	6417	X	5050	-0-	-1367	-0-	4051	3	189	4	Y	736	1	0	661	1	284
							810	9									
01	5022	X	4943	-0-	-79	-0-	3637	3	521	4	Y	714	1	0	711	1	286
							785	9									
02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	4455	3	400	4	Y	644	1	0	660	1	269
							708	9									
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	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					154

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

12	4154	X	921	-0-	-3233	-0-	718	3	4	4	Y	181	111	1	1	8	88
							199	9									
01	3410	X	1072	-0-	-2338	-0-	968	3	4	4	Y	91	159	1			20
							100	9									
02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1541	3	4	4	Y	204	195	1			29
							224	9									
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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					43

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
12	3255	X	880	-0-	-2375	-0-	583	3	297	9	Y	270	2	0	123	1	200
													1	8			
01	3472	X	2054	-0-	-1418	-0-	1634	3	420	9	Y	382	6	0	483	1	92
													1	8			
02	3136	X	2748	-0-	-388	-0-	2299	3	449	9	Y	408	6	0	374	1	120
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	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					92

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

12	9548	X	6746	-0-	-2802	-0-	6032	3	86	4	Y	571	44	0	545	1	385
							628	9									
01	8401	X	6229	-0-	-2172	-0-	5476	3	107	4	Y	587	47	0	365	1	560
							646	9									
02	7588	X	5507	-0-	-2081	-0-	5026	3	64	4	Y	379	41	0	424	1	474
							417	9									
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	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					349

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

12	6882	X	3953	-0-	-2929	-0-	3144	3	809	9	Y	735	677	1			284
01	4371	X	3410	-0-	-961	-0-	2632	3	778	9	Y	707	707	1			284
02	4032	X	2376	-0-	-1656	-0-	1680	3	696	9	Y	633	652	1			265
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	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					173

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

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		170	-0-	170	170	170	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		134	-0-	134	304	134	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	304					N	NO RPT					-0-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

12	20088	X	18594	-0-	-1494	-0-	18295	3	37	4	Y	238	36	0	190	1	155
							262	9					1	8			
01	20088	X	18569	-0-	-1519	-0-	18337	3	34	4	Y	180	13	0	90	1	225
							198	9					7	8			
02	18144	X	16488	-0-	-1656	-0-	16311	3	28	4	Y	135	11	0	238	1	106
							149	9					5	8			
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	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					86

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16182	X	11644	-0-	-4538	-0-	11327	3	64	4	Y	230	28	0	358	1	155
							253	9					1	8			
01	15159	X	12048	-0-	-3111	-0-	11719	3	55	4	Y	249	11	0	90	1	296
							274	9					7	8			
02	13692	X	10778	-0-	-2914	-0-	10478	3	54	4	Y	224	10	0	319	1	183
							246	9					8	8			
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	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					184

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

12	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	1562	3	750	9	Y	682	463	1			497
01	2635	X	1603	-0-	-1032	-0-	1132	3	471	9	Y	428	469	1			456
02	2380	X	1909	-0-	-471	-0-	1328	3	6	4	Y	523	814	1			165
							575	9									
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	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					229

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

12	8153	X	7698	-0-	-455	-0-	7607	3	15	4	Y	69	2	0	31	1	86
							76	9									
01	8153	X	6391	-0-	-1762	-0-	6302	3	16	4	Y	66	6	0	62	1	84
							73	9									
02	7336	X	6320	-0-	-1016	-0-	6230	3	17	4	Y	66	4	0	61	1	85
							73	9									
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	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					90

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

12	21266	X	14200	-0-	-7066	-0-	14071	3	68	4	N	55	21	0			331
							61	9									
01	20863	X	16994	-0-	-3869	-0-	16884	3	19	4	N	83	30	0	181	1	203
							91	9									
02	18844	X	14803	-0-	-4041	-0-	14710	3	17	4	N	69	26	0			246
							76	9									
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	NO RPT	-0-	-16988	-0-					N	NO RPT					204

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

12	2542	N	147	-0-	-2395	-0-	1	1	146	9	Y	133	276	1	1	8	88
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	43	41	1	1	8	89
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	-0-					89
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	433	-0-	-3442	-0-	146	1	287	9	Y	261	228	1	1	8	174
01	3875	X	216	-0-	-3659	-0-	67	1	5	4	Y	131	82	1	2	8	221
							144	9									
02	3500	X	657	-0-	-2843	-0-	112	1	419	3	Y	109	3	0	1	8	326
							6	4	120	9							
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	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					306

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
12	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5556	3	47	4	N	42	3	0	38	1	35
							46	9									
01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6045	3	59	4	N	346	6	0	104	1	271
							381	9									
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5188	3	48	4	N	54	4	0			321
							59	9									
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	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					212

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
12	9486	X	7822	-0-	-1664	-0-	7203	3	59	4	N	509	58	0	331	1	401
							560	9									
01	8060	X	6124	-0-	-1936	-0-	5780	3	32	4	N	284	58	0	447	1	180
							312	9									
02	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7428	3	63	4	N	114	63	0			231
							125	9									
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	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					212

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
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	3913	3	362	9	Y	329	5	0	450	1	107
01	4092	X	3150	-0-	-942	-0-	360	1	2420	3	Y	336	2	0	180	1	261
							370	9									
02	3696	X	2807	-0-	-889	-0-	143	1	2079	3	Y	532	558	1			235
							585	9									
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	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					233

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	2488	-0-	-1883	-0-	106	1	1289	3	Y	-0-	77	1			77
							1093	4									
01	4371	X	1182	-0-	-3189	-0-	20	1	766	3	Y	269	123	1			223
							100	4	296	9							
02	3948	X	1855	-0-	-2093	-0-	1266	3	93	4	Y	451	403	1			271
							496	9									
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	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	14290	3	1	4	N	-0-					-0-
01	10757	X	10708	-0-	-49	-0-	10708	3			N	-0-					-0-
02	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	7750	X	5934	-0-	-1816	-0-	192	1	2006	3	Y	3282	10	0	3628	1	1091
							126	4	3610	9			2	8			
01	7750	X	4018	-0-	-3732	-0-	70	1	1081	3	Y	2600	6	0	2174	1	1501
							7	4	2860	9			10	8			
02	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	180	1	3781	3	Y	3922	9	0	4191	1	1216
							1	4	4314	9			6	8			
03	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	290	1	3843	3	Y	3844	8	0	3774	1	1267
							4228	9					11	8			
04	7500	X	3940	-0-	-3560	-0-	290	1	2560	3	Y	909	7	0	1959	1	206
							90	4	1000	9			4	8			
05	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					206

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5337	-0-	-243	-0-	5217	3	120	9	Y	109	4	0	112	1	181
01	5580	X	4172	-0-	-1408	-0-	4086	3	2	4	Y	76	12	0	178	1	67
							84	9									
02	5040	X	3133	-0-	-1907	-0-	3042	3	91	9	Y	83	6	0			144
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	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					80

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3606	-0-	-641	-0-	3490	3	116	9	Y	105	2	0	124	1	188
01	4247	X	3331	-0-	-916	-0-	3251	3	2	4	Y	71	7	0	185	1	67
							78	9									
02	3836	X	2937	-0-	-899	-0-	2847	3	90	9	Y	82	5	0			144
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	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					83

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23994	X	21566	-0-	-2428	-0-	21566	3			N	-0-					-0-
01	23994	X	20697	-0-	-3297	-0-	20697	3			N	-0-					-0-
02	21672	X	18548	-0-	-3124	-0-	18548	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-21576	-0-					N	NO RPT					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4337	-0-	-623	-0-	3972	3	4	4	Y	328	5	0	448	1	107
							361	9									
01	4960	X	2532	-0-	-2428	-0-	218	1	1937	3	Y	342	2	0	181	1	266
							1	4	376	9							
02	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	380	1	3629	3	Y	491	7	0	536	1	214
							540	9									
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	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					233

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
12	6448	X	6209	-0-	-239	-0-	111	1	5378	2	N	397	362	1			524
							283	4	437	9							
01	6448	X	4237	-0-	-2211	-0-	64	1	3604	2	N	382	549	1			357
							149	4	420	9							
02	5824	X	4716	-0-	-1108	-0-	71	1	4110	2	N	373	190	1			540
							125	4	410	9							
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	7563	2	N	754	547	1			504
							119	4	829	9							
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					504

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2601	-0-	-1150	-0-	1870	3	13	4	Y	653	6	0	453	1	472
							718	9									
01	2728	X	1775	-0-	-953	-0-	1303	3	472	9	Y	429	446	1			455
02	1932	X	1803	-0-	-129	-0-	1221	3	8	4	Y	522	812	1			165
							574	9									
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					229

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6409	3	410	9	Y	373	22	0	334	1	191
01	6355	X	5489	-0-	-866	-0-	5271	3	218	9	Y	198	21	0	197	1	170
													1	8			
02	5740	X	4543	-0-	-1197	-0-	4228	3	315	9	Y	286	17	0	278	1	161
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	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					81

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	1459	-0-	-3439	-0-	1165	3	294	9	Y	267	120	1	1	8	199
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3064	3	12	4	Y	375	481	1	1	8	92
							413	9									
02	2660	X	2652	-0-	-8	-0-	2209	3	443	9	Y	403	375	1			120
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	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					58

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

12	1767	N	1309	-0-	-458	-0-	792	3	517	9	Y	470	1	0	287	1	307
01	1984	N	1303	-0-	-681	-0-	696	3	607	9	Y	552	266	1	1	8	592
02	1596	N	1176	-0-	-420	-0-	734	3	442	9	Y	402	742	1			252
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	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					223

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4173	3	19	4	Y	641	7	0	344	1	459
							705	9									
01	4898	X	3056	-0-	-1842	-0-	2582	3	63	4	Y	374	4	0	570	1	259
							411	9									
02	4424	X	1725	-0-	-2699	-0-	1440	3	84	4	Y	183	4	0			437
							201	9									
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	4782	3	76	4	Y	596	5	0	815	1	212
							656	9					1	8			
04	4740	X	4728	-0-	-12	-0-	4246	3	8	4	Y	431	367	1	1	8	275
							474	9									
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					275

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

12	2976	X	1854	-0-	-1122	-0-	1511	3	343	9	Y	312	6	0	216	1	221
01	2976	X	1942	-0-	-1034	-0-	1528	3	414	9	Y	376	7	0	332	1	258
02	2688	X	995	-0-	-1693	-0-	794	3	201	9	Y	183	3	0			438
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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					238

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

12	6200	X	3247	-0-	-2953	-0-	2713	3	534	9	Y	485	1	0	292	1	317
01	6200	X	3349	-0-	-2851	-0-	2803	3	546	9	Y	496	1	0	275	1	536
													1	8			
02	4312	X	2645	-0-	-1667	-0-	2207	3	438	9	Y	398	1	0	684	1	249
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	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					219

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	3996	-0-	-1894	-0-	3529	3	48	4	Y	381	8	0	289	1	181
							419	9					3	8			
01	6417	X	4830	-0-	-1587	-0-	4357	3	63	4	Y	373	13	0	461	1	79
							410	9					1	8			
02	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	5904	3	37	4	Y	332	17	0	351	1	44
							365	9									
03	6417	X	5905	-0-	-512	-0-	5506	3	24	4	Y	341	10	0	215	1	160
							375	9									
04	5370	X	4545	-0-	-825	-0-	4109	3	34	4	Y	365	6	0	306	1	212
							402	9					1	8			
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					212

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
12	10602	X	8941	-0-	-1661	-0-	8217	3	130	4	Y	540	14	0	554	1	384
							594	9									
01	9982	X	8006	-0-	-1976	-0-	7183	3	138	4	Y	623	17	0	364	1	626
							685	9									
02	8652	X	6344	-0-	-2308	-0-	5863	3	90	4	Y	355	13	0	474	1	494
							391	9									
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	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					350

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	190	-0-	-306	-0-	25	1	96	3	Y	23	40	1			62
							44	4	25	9							
01	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	25	1	911	3	Y	269	108	1			223
							59	4	296	9							
02	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1155	3	62	4	Y	158	286	1			95
							174	9									
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	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					193

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15965	X	15171	-0-	-794	-0-	14858	3	58	4	N	232	17	0	2	8	371
							255	9									
01	15965	X	15180	-0-	-785	-0-	14861	3	53	4	N	242	22	0	372	1	215
							266	9					4	8			
02	14420	X	13426	-0-	-994	-0-	13167	3	47	4	N	193	16	0	178	1	209
							212	9					5	8			
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	NO RPT	-0-	-15190	-0-					N	NO RPT					220

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

12	4681	X	4186	-0-	-495	-0-	4067	3	119	9	Y	108	1	0	128	1	193
01	5642	X	5349	-0-	-293	-0-	5266	3	2	4	Y	74	9	0	189	1	69
							81	9									
02	5096	X	4103	-0-	-993	-0-	4020	3	83	9	Y	75	5	0			139
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	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					86

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6147	3	182	9	N	165	15	0	179	1	387
													5	8			
01	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	5839	3	228	9	N	207	17	0	360	1	217
02	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5592	3	176	9	N	160	14	0	182	1	181
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	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					139

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

12	32860	X	15176	-0-	-17684	-0-	15176	3			N	-0-					-0-
01	32116	X	28216	-0-	-3900	-0-	28213	3	1	4	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	29008	X	24889	-0-	-4119	-0-	24888	3	1	4	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-28210	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24242	X	19199	-0-	-5043	-0-	19007	3	48	4	N	131	11	0			569
							144	9									
01	24242	X	21259	-0-	-2983	-0-	21013	3	52	4	N	176	46	0	543	1	156
							194	9									
02	21896	X	18401	-0-	-3495	-0-	18236	3	44	4	N	110	24	0			242
							121	9									
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	NO RPT	-0-	-21266	-0-					N	NO RPT					156

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	4040	-0-	-2563	-0-	3244	3	114	4	N	620	3	0	548	1	687
							682	9									
01	5704	X	4975	-0-	-729	-0-	4152	3	61	4	N	693	5	0	901	1	472
							762	9					2	8			
02	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	3876	3	24	4	N	1187	4	0	1107	1	548
							1306	9									
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	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					545

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
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3347	3	325	9	Y	295	14	0	213	1	153
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3340	3	405	9	Y	368	16	0	164	1	340
													1	8			
02	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	1996	3	308	9	Y	280	10	0	448	1	162
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	5113	-0-	-405	-0-	5005	3	108	9	N	98	1	0			292
01	5518	X	5067	-0-	-451	-0-	4749	3	318	9	N	289	2	0			579
02	4984	X	4376	-0-	-608	-0-	4245	3	131	9	N	119	2	0			696
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	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					346

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26598	X	22603	-0-	-3995	-0-	88	1	21868	3	Y	397	7	0	334	1	130
							210	4	437	9							
01	26071	X	19640	-0-	-6431	-0-	84	1	18973	3	Y	362	22	0	371	1	99
							185	4	398	9							
02	23548	X	20259	-0-	-3289	-0-	78	1	19658	3	Y	320	14	0	337	1	68
							171	4	352	9							
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	22599	X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					Y	NO RPT					57

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13919	X	7951	-0-	-5968	-0-	95	1	7727	3	Y	78	2	0	65	1	11
							43	4	86	9							
01	11842	X	7649	-0-	-4193	-0-	109	1	7390	3	Y	99	13	0	61	1	36
							41	4	109	9							
02	10696	X	7604	-0-	-3092	-0-	103	1	7377	3	Y	79	2	0	95	1	18
							37	4	87	9							
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	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					3

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

12	48143	X	40919	-0-	-7224	-0-	158	1	39517	3	Y	785	12	0	662	1	258
							380	4	864	9							
01	47182	X	35556	-0-	-11626	-0-	152	1	34286	3	Y	714	39	0	736	1	197
							333	4	785	9							
02	42616	X	36666	-0-	-5950	-0-	141	1	35523	3	Y	631	25	0	668	1	135
							308	4	694	9							
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	40920	X	NO RPT	-0-	-40920	-0-					Y	NO RPT					114

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

12	23901	X	20330	-0-	-3571	-0-	79	1	19595	3	Y	425	6	0	358	1	140
							188	4	468	9							
01	23436	X	17666	-0-	-5770	-0-	76	1	17001	3	Y	385	19	0	399	1	107
							165	4	424	9							
02	21168	X	18211	-0-	-2957	-0-	70	1	17613	3	Y	341	12	0	362	1	73
							153	4	375	9							
03	22940	X	18141	-0-	-4799	-0-	74	1	17550	3	Y	324	20	0	315	1	62
							161	4	356	9							
04	22200	X	1279	-0-	-20921	-0-	6	1	1240	3	Y	18	1	0	77	1	2
							13	4	20	9							
05	20336	X	NO RPT	-0-	-20336	-0-					Y	NO RPT					2

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

12	34906	X	28324	-0-	-6582	-0-	27618	3	104	4	N	547	103	0	388	1	679
							602	9					1	8			
01	34906	X	26864	-0-	-8042	-0-	26021	3	97	4	N	678	109	0	879	1	368
							746	9					1	8			
02	31528	X	23333	-0-	-8195	-0-	23105	3	85	4	N	130	48	0	1	8	448
							143	9									
03	31062	X	26286	-0-	-4776	-0-	25754	3	94	4	N	398	46	0	547	1	253
							438	9									
04	30060	X	27016	-0-	-3044	-0-	26337	3	90	4	N	535	40	0	347	1	401
							589	9									
05	28334	X	NO RPT	-0-	-28334	-0-					N	NO RPT					401

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36146	X	28446	-0-	-7700	-0-	27646	3	246	4	N	504	66	0	365	1	470
							554	9					1	8			
01	36146	X	30371	-0-	-5775	-0-	29402	3	286	4	N	621	81	0	731	1	278
							683	9					1	8			
02	32648	X	27426	-0-	-5222	-0-	26557	3	258	4	N	555	32	0	178	1	624
							611	9									
03	32302	X	29760	-0-	-2542	-0-	28976	3	291	4	N	448	22	0	911	1	137
							493	9					2	8			
04	31260	X	27521	-0-	-3739	-0-	26711	3	254	4	N	505	17	0	241	1	384
							556	9									
05	30380	X	NO RPT	-0-	-30380	-0-					N	NO RPT					384

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38719	X	33190	-0-	-5529	-0-	125	1	31271	3	Y	1357	9	0	1152	1	450
							301	4	1493	9							
01	38161	X	28935	-0-	-9226	-0-	120	1	27131	3	Y	1291	31	0	1342	1	368
							264	4	1420	9							
02	34468	X	29754	-0-	-4714	-0-	111	1	28110	3	Y	1172	19	0	1264	1	257
							244	4	1289	9							
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	NO RPT	-0-	-33201	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	56017	X	39830	-0-	-16187	-0-	471	1	38289	3	Y	780	9	0	918	1	110
							212	4	858	9							
01	62682	X	30751	-0-	-31931	-0-	435	1	29415	3	Y	670	50	0	472	1	258
							164	4	737	9							
02	59528	X	30499	-0-	-29029	-0-	411	1	29364	3	Y	526	6	0	653	1	125
							145	4	579	9							
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	39835	X	NO RPT	-0-	-39835	-0-					Y	NO RPT					130

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
12	20150	X	17133	-0-	-3017	-0-	67	1	16575	3	Y	302	5	0	254	1	99
							159	4	332	9							
01	19747	X	14888	-0-	-4859	-0-	64	1	14380	3	Y	276	16	0	283	1	76
							140	4	304	9							
02	17836	X	15354	-0-	-2482	-0-	59	1	14899	3	Y	243	10	0	256	1	52
							129	4	267	9							
03	19344	X	15810	-0-	-3534	-0-	64	1	15339	3	Y	242	17	0	231	1	46
							141	4	266	9							
*04	19106	X	19106	-0-	-0-	-0-	94	1	18420	3	Y	369	14	0	358	1	43
							186	4	406	9							
05	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					Y	NO RPT					43

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	11377	X	108	-0-	-11269	-0-	60	3	48	4	Y	-0-	54	1			78
01	10447	X	6599	-0-	-3848	-0-	4871	3	349	4	Y	1254	1	0	865	1	463
							1379	9					3	8			
02	9324	X	6047	-0-	-3277	-0-	4331	3	436	4	Y	1164	1	0	1415	1	208
							1280	9					3	8			
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	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					294

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

12	11129	X	7086	-0-	-4043	-0-	6957	3	120	4	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
01	10199	X	6736	-0-	-3463	-0-	6623	3	102	4	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	9212	X	7878	-0-	-1334	-0-	7710	3	156	4	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
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	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					154

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

12	12710	X	10422	-0-	-2288	-0-	10229	3	179	4	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
01	11470	X	10528	-0-	-942	-0-	10351	3	160	4	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
02	10360	X	10098	-0-	-262	-0-	9882	3	201	4	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
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	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					246

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

12	7657	X	61	-0-	-7596	-0-	40	3	3	4	Y	16	70	1			116
							18	9									
01	8556	X	3005	-0-	-5551	-0-	2522	3	216	4	Y	243	1	0	268	1	89
							267	9					1	8			
02	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	11415	3	474	4	Y	1384	3	0	1220	1	247
							1522	9					3	8			
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	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					293

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13206	X	11633	-0-	-1573	-0-	1207	1	8761	3	Y	1514	10	0	1344	1	1083
							1665	9									
01	13175	X	11208	-0-	-1967	-0-	847	1	8741	3	Y	1473	13	0	1478	1	1065
							1620	9									
02	11900	X	10097	-0-	-1803	-0-	907	1	7790	3	Y	1273	11	0	1342	1	983
							1400	9					2	8			
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	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					831

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

12	8494	X	934	-0-	-7560	-0-	618	3	77	4	Y	217	51	1			289
							239	9									
01	8494	X	6151	-0-	-2343	-0-	4596	3	190	4	Y	1241	2	0	1067	1	458
							1365	9					3	8			
02	7672	X	3904	-0-	-3768	-0-	2462	3	193	4	Y	1135	4	0	1384	1	203
							1249	9					2	8			
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	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					293

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

12	10199	X	8920	-0-	-1279	-0-	959	1	6957	3	Y	913	6	0	1292	1	653
							1004	9									
01	10168	X	8590	-0-	-1578	-0-	673	1	6942	3	Y	886	8	0	890	1	641
							975	9									
02	9184	X	7751	-0-	-1433	-0-	720	1	6187	3	Y	767	7	0	809	1	592
							844	9					1	8			
03	9052	X	8281	-0-	-771	-0-	874	1	6552	3	Y	777	5	0	888	1	475
							855	9					1	8			
04	8640	X	6672	-0-	-1968	-0-	903	1	5012	3	Y	688	4	0	654	1	501
							757	9					4	8			
05	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					501

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

12	35929	X	25943	-0-	-9986	-0-	302	1	24534	3	Y	883	6	0	1041	1	125
							136	4	971	9							
01	40610	X	20156	-0-	-20454	-0-	279	1	18847	3	Y	841	32	0	597	1	337
							105	4	925	9							
02	38528	X	19968	-0-	-18560	-0-	263	1	18816	3	Y	724	4	0	884	1	173
							93	4	796	9							
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	25947	X	NO RPT	-0-	-25947	-0-					Y	NO RPT					196

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	7688	X	5798	-0-	-1890	-0-	5694	3	100	4	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	7254	X	6070	-0-	-1184	-0-	5971	3	93	4	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	6552	X	5072	-0-	-1480	-0-	4967	3	101	4	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
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	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					174

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
12	47368	X	26438	-0-	-20930	-0-	317	1	25809	3	Y	154	6	0	127	1	21
							143	4	169	9							
01	36611	X	25404	-0-	-11207	-0-	365	1	24681	3	Y	200	42	0	113	1	66
							138	4	220	9							
02	25256	X	25256	-0-	-0-	-0-	344	1	24639	3	Y	137	5	0	166	1	32
							122	4	151	9							
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	NO RPT	-0-	-27962	-0-					Y	NO RPT					2

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26319	X	19059	-0-	-7260	-0-	512	1	17962	3	Y	532	17	0	403	1	421
							585	9					1	8			
01	24676	X	19955	-0-	-4721	-0-	451	1	18871	3	Y	575	40	0	602	1	353
							633	9					1	8			
02	22288	X	17755	-0-	-4533	-0-	437	1	16817	3	Y	455	23	0	455	1	329
							501	9					1	8			
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	NO RPT	-0-	-19964	-0-					Y	NO RPT					268

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21855	X	15822	-0-	-6033	-0-	428	1	15031	3	Y	330	10	0	249	1	261
							363	9					1	8			
01	20491	X	16559	-0-	-3932	-0-	377	1	15793	3	Y	354	25	0	372	1	218
							389	9									
02	18508	X	14748	-0-	-3760	-0-	366	1	14072	3	Y	282	15	0	282	1	203
							310	9									
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	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					166

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	1978	-0-	-750	-0-	38	1	1339	3	Y	546	17	0	413	1	432
							601	9					1	8			
01	2418	X	2087	-0-	-331	-0-	33	1	1407	3	Y	588	41	0	617	1	361
							647	9					1	8			
02	2184	X	1801	-0-	-383	-0-	33	1	1253	3	Y	468	24	0	467	1	337
							515	9					1	8			
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	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					275

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

12	49414	X	35776	-0-	-13638	-0-	969	1	34024	3	Y	712	22	0	539	1	564
							783	9					2	8			
01	46376	X	37444	-0-	-8932	-0-	854	1	35746	3	Y	767	54	0	805	1	472
							844	9									
02	41888	X	33351	-0-	-8537	-0-	827	1	31854	3	Y	609	31	0	609	1	440
							670	9					1	8			
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	NO RPT	-0-	-37448	-0-					Y	NO RPT					359

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

12	10044	X	6025	-0-	-4019	-0-	5287	3	157	4	Y	528	9	0	660	1	24
							581	9									
01	10044	X	2554	-0-	-7490	-0-	1997	3	150	4	Y	370	4	0	278	1	112
							407	9									
02	9072	X	6605	-0-	-2467	-0-	4992	3	276	4	Y	1215	11	0	980	1	336
							1337	9									
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	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					212

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

12	19592	X	16686	-0-	-2906	-0-	13573	3	636	4	Y	2252	42	0	2551	1	103
							2477	9									
01	21134	X	21134	-0-	-0-	-0-	17546	3	713	4	Y	2614	59	0	1877	1	781
							2875	9									
02	16128	X	14481	-0-	-1647	-0-	12474	3	523	4	Y	1349	44	0	1722	1	364
							1484	9									
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	NO RPT	-0-	-21142	-0-					Y	NO RPT					212

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47182 X	34466	-0-	-12716	-0-	312	1	31806	3	Y	1669	44	0	1689	1	281
						512	4	1836	9			2	8			
01	43121 X	36706	-0-	-6415	-0-	444	1	33846	3	Y	1733	59	0	1543	1	411
						510	4	1906	9			1	8			
02	38948 X	29644	-0-	-9304	-0-	363	1	27263	3	Y	1497	65	0	1594	1	248
						371	4	1647	9			1	8			
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	NO RPT	-0-	-36704	-0-					Y	NO RPT					301

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

12	47368 X	34603	-0-	-12765	-0-	311	1	31733	3	Y	1862	49	0	1884	1	314
						511	4	2048	9			2	8			
01	43276 X	36847	-0-	-6429	-0-	443	1	33769	3	Y	1933	66	0	1721	1	459
						509	4	2126	9			1	8			
02	39088 X	29770	-0-	-9318	-0-	362	1	27201	3	Y	1670	72	0	1779	1	277
						370	4	1837	9			1	8			
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	NO RPT	-0-	-36859	-0-					Y	NO RPT					336

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

12	42780 X	41554	-0-	-1226	-0-	374	1	38189	3	Y	2160	57	0	2186	1	365
						615	4	2376	9			2	8			
01	42780 X	37352	-0-	-5428	-0-	452	1	34473	3	Y	1734	59	0	1627	1	412
						520	4	1907	9			1	8			
02	38640 X	35747	-0-	-2893	-0-	436	1	32735	3	Y	1937	84	0	1943	1	321
						445	4	2131	9			1	8			
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	NO RPT	-0-	-41571	-0-					Y	NO RPT					390

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

12	38223 X	27302	-0-	-10921	-0-	252	1	25681	3	Y	869	23	0	896	1	146
						413	4	956	9			1	8			
01	38223 X	32208	-0-	-6015	-0-	397	1	30297	3	Y	961	33	0	846	1	228
						457	4	1057	9							
02	34524 X	26227	-0-	-8297	-0-	328	1	24629	3	Y	850	37	0	900	1	141
						335	4	935	9							
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	17515 X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					171

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	9238	X	6722	-0-	-2516	-0-	62	1	6377	3	Y	164	4	0	169	1	28
							103	4	180	9							
01	9238	X	7934	-0-	-1304	-0-	99	1	7523	3	Y	181	6	0	160	1	43
							113	4	199	9							
02	8344	X	6458	-0-	-1886	-0-	82	1	6116	3	Y	161	7	0	170	1	27
							83	4	177	9							
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	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	21514	X	17998	-0-	-3516	-0-	163	1	16602	3	Y	878	23	0	889	1	148
							267	4	966	9			1	8			
01	21514	X	19168	-0-	-2346	-0-	232	1	17667	3	Y	912	31	0	812	1	216
							266	4	1003	9			1	8			
02	19432	X	15481	-0-	-3951	-0-	189	1	14231	3	Y	788	34	0	839	1	130
							194	4	867	9			1	8			
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	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					158

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 10908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		241423	-0-	241423	310697	748	1	219223	3	N	19502	19501	0	61	1	38
							21452	9					2	8			
*01	SHUT IN		277879	-0-	277879	588576	537	1	253696	3	Y	21404	21382	0	22	8	-0-
							102	4	23544	9							
*02	SHUT IN		211530	-0-	211530	800106	1254	1	191941	3	Y	16590	16568	0	22	8	-0-
							86	4	18249	9							
*03	SHUT IN		200800	-0-	200800	1000906	1622	1	183174	3	Y	14520	14503	0	17	8	-0-
							32	4	15972	9							
*04	SHUT IN		169465	-0-	169465	1170371	1573	1	154154	3	Y	12462	12451	0	11	8	-0-
							30	4	13708	9							
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1170371					Y	NO RPT					-0-

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
12	SHUT IN		229648	-0-	229648	299302	684	1	205797	3	N	21061	21059	0	62	1	38
							23167	9					2	8			
*01	SHUT IN		248857	-0-	248857	548159	467	1	225140	3	Y	21055	21033	0	22	8	-0-
							89	4	23161	9							
*02	749904	X	201745	-0-	-548159	-0-	1171	1	181809	3	Y	16986	16963	0	23	8	-0-
							80	4	18685	9							
*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	NO RPT	-0-	-220658	-0-					Y	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	SHUT IN	255923	-0-	255923	329576	777	1	232401	3	N	20677	20675	0	62	1	38
						22745	9					2	8			
*01	SHUT IN	246759	-0-	246759	576335	463	1	224772	3	Y	19487	19465	0	22	8	-0-
						88	4	21436	9							
*02	766636 X	190301	-0-	-576335	-0-	1109	1	172843	3	Y	14794	14772	0	22	8	-0-
						76	4	16273	9							
*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	NO RPT	-0-	-194370	-0-					Y	NO RPT					-0-

STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10616 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

12	207576 X	108103	-0-	-99473	-0-	103767	3	4336	9	N	3942	3822	1	3	8	631
01	207576 X	97723	-0-	-109853	-0-	94016	3	3707	9	N	3370	3721	1	7	8	273
02	187488 X	78829	-0-	-108659	-0-	75952	3	2877	9	N	2615	2572	1	3	8	313
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	NO RPT	-0-	-108097	-0-					N	NO RPT					434

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12425 - 16017

12	389267 X	91166	-0-	-298101	-0-	91166	3			N	-0-					-0-
01	389267 X	85318	-0-	-303949	-0-	85318	3			N	-0-					-0-
02	351596 X	68051	-0-	-283545	-0-	68051	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-389267	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

12	992	N	530	-0-	-462	-0-	502	2	28	9	Y	25					35
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	767	2	102	9	Y	93	93	1			35
02	896	N	365	-0-	-531	-0-	365	2			Y	-0-					35
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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

12	4557	X	2923	-0-	-1634	-0-	2895	2	28	9	Y	25					35
01	4557	X	3768	-0-	-789	-0-	3666	2	102	9	Y	93	93	1			35
02	3752	X	2622	-0-	-1130	-0-	2622	2			Y	-0-					35
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-

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

12	5456	X	5082	-0-	-374	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5263	-0-	-193	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4183	-0-	-633	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
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-

VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

12	2263	X	1188	-0-	-1075	-0-	28	1	919	3	Y	219	81	1			257
							241	9									
01	2263	X	555	-0-	-1708	-0-	26	1	529	3	Y	-0-	118	1			139
02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	1651	3	18	4	Y	445	319	1			265
							490	9									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356 X	547	-0-	-1809	-0-	18	1	528	3	Y	1	277	1			132
						1	9									
01	2356 X	624	-0-	-1732	-0-	26	1	533	3	Y	59	61	1	1	8	129
						65	9									
02	2828 X	2455	-0-	-373	-0-	2145	3	23	4	Y	261	210	1			180
						287	9									
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									

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

12	5394 X	4744	-0-	-650	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
01	4991 X	4870	-0-	-121	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
02	5068 X	3886	-0-	-1182	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
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-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

12	13175 X	8597	-0-	-4578	-0-	8594	2	3	9	N	3					155
01	13175 X	12003	-0-	-1172	-0-	11993	2	10	9	N	9					164
02	10752 X	10069	-0-	-683	-0-	1372	1	8669	2	N	25					189
						28	9									
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

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

12	18879 X	3045	-0-	-15834	-0-	170	1	2875	2	N	-0-					-0-
01	5735 X	4105	-0-	-1630	-0-	216	1	3889	2	N	-0-					-0-
02	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	432	1	7850	2	N	-0-					-0-
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-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

12	17732 X	5985	-0-	-11747	-0-	335	1	5650	2	N	-0-					-0-
01	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	473	1	8506	2	N	-0-					-0-
02	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	414	1	7529	2	N	-0-					-0-
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-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

12	8184 X	5359	-0-	-2825	-0-	300	1	5059	2	N	-0-					-0-
01	6386 X	6139	-0-	-247	-0-	324	1	5815	2	N	-0-					-0-
02	5908 X	5383	-0-	-525	-0-	281	1	5102	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13268 X	11633	-0-	-1635	-0-	11510	2	123	9	N	112	52	1			154
01	13268 X	11432	-0-	-1836	-0-	11296	2	136	9	N	124	164	1			114
02	10948 X	10115	-0-	-833	-0-	106	1	9881	2	N	116	178	1			52
						128	9									
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

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

12	31248 X	18480	-0-	-12768	-0-	535	1	17945	2	Y	-0-					-0-
01	21049 X	18459	-0-	-2590	-0-	225	1	18234	2	Y	-0-					-0-
02	19012 X	16798	-0-	-2214	-0-	57	1	16741	2	Y	-0-					-0-
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	18426	-0-	-174	-0-	18426	2			Y	-0-					-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

12	36118 X	36118	-0-	-0-	-0-	36118	2			N	-0-					23
01	36705 X	36705	-0-	-0-	-0-	220	1	36483	2	N	2					25
						2	9									
02	29425 X	29425	-0-	-0-	-0-	29425	2			N	-0-					25
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

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

12	42687 X	21775	-0-	-20912	-0-	1218	1	20557	2	N	-0-					-0-
01	23684 X	21035	-0-	-2649	-0-	1109	1	19926	2	N	-0-					-0-
02	21112 X	18628	-0-	-2484	-0-	972	1	17656	2	N	-0-					-0-
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-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

12	17825 X	16661	-0-	-1164	-0-	933	1	15728	2	N	-0-					-0-
01	17174 X	15320	-0-	-1854	-0-	808	1	14512	2	N	-0-					-0-
02	18284 X	13476	-0-	-4808	-0-	703	1	12773	2	N	-0-					-0-
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									

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

12	33232 X	27796	-0-	-5436	-0-	806	1	26990	2	Y	-0-					13
01	32612 X	23315	-0-	-9297	-0-	284	1	23031	2	Y	-0-					13
02	29456 X	25156	-0-	-4300	-0-	85	1	25071	2	Y	-0-					13
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	27905 X	27905	-0-	-0-	-0-	27905	2			Y	-0-					13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52607 X	43706	-0-	-8901	-0-	1266	1	42440	2	Y	-0-					13
01	50561 X	44738	-0-	-5823	-0-	545	1	44193	2	Y	-0-					13
02	45080 X	39519	-0-	-5561	-0-	133	1	39386	2	Y	-0-					13
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	40735	-0-	-3998	-0-	40735	2			Y	-0-					13

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

12	41633 X	35965	-0-	-5668	-0-	35965	2			N	-0-					-0-
01	41323 X	40064	-0-	-1259	-0-	40064	2			N	-0-					-0-
02	36932 X	32808	-0-	-4124	-0-	32808	2			N	-0-					-0-
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

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

12	50189 X	39904	-0-	-10285	-0-	1156	1	38748	2	Y	-0-					-0-
01	48174 X	40331	-0-	-7843	-0-	491	1	39840	2	Y	-0-					-0-
02	41832 X	35504	-0-	-6328	-0-	120	1	35384	2	Y	-0-					-0-
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	3187	-0-	-37144	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

12	21121 X	21121	-0-	-0-	-0-	253	1	20868	2	Y	-0-	11	1			22
01	25172 X	17314	-0-	-7858	-0-	17314	2			Y	-0-	6	1			16
02	22736 X	19118	-0-	-3618	-0-	167	1	18944	2	Y	6	6	1			16
						7	9									
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									

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

12	56947 X	43589	-0-	-13358	-0-	1263	1	42326	2	Y	-0-					-0-
01	53878 X	44076	-0-	-9802	-0-	536	1	43540	2	Y	-0-					-0-
02	46004 X	38922	-0-	-7082	-0-	131	1	38791	2	Y	-0-					-0-
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	38660	-0-	-5422	-0-	38660	2			Y	-0-					-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

12	50344 X	26745	-0-	-23599	-0-	26717	2	28	9	N	25	185	1			33
01	29419 X	26089	-0-	-3330	-0-	26002	2	87	9	N	79					112
02	26572 X	23230	-0-	-3342	-0-	244	1	22899	2	N	79	131	1			60
						87	9									
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50344 X	27693	-0-	-22651	-0-	27575	2	118	9	N	107	152	1			50
01	31744 X	27905	-0-	-3839	-0-	27770	2	135	9	N	123					173
02	28672 X	24976	-0-	-3696	-0-	262	1	24615	2	N	90	220	1			43
						99	9									
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

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

12	130882 X	49552	-0-	-81330	-0-	1435	1	48117	2	Y	-0-					-0-
01	61287 X	48181	-0-	-13106	-0-	587	1	47594	2	Y	-0-					-0-
02	54320 X	44381	-0-	-9939	-0-	150	1	44231	2	Y	-0-					-0-
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	46452	-0-	-3086	-0-	46452	2			Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

12	125054 X	68056	-0-	-56998	-0-	1971	1	66085	2	Y	-0-					-0-
01	55472 X	55472	-0-	-0-	-0-	675	1	54797	2	Y	-0-					-0-
02	58828 X	45066	-0-	-13762	-0-	152	1	44914	2	Y	-0-					-0-
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	41940	-0-	-26105	-0-	41940	2			Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

12	25730 X	13973	-0-	-11757	-0-	405	1	13568	2	Y	-0-					-0-
01	21483 X	14547	-0-	-6936	-0-	177	1	14370	2	Y	-0-					-0-
02	17556 X	12773	-0-	-4783	-0-	44	1	12729	2	Y	-0-					-0-
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	13504	-0-	13504	26083	13504	2			Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

12	63333 X	28894	-0-	-34439	-0-	837	1	28057	2	Y	-0-					-0-
01	48856 X	29627	-0-	-19229	-0-	361	1	29266	2	Y	-0-					-0-
02	41552 X	27303	-0-	-14249	-0-	92	1	27211	2	Y	-0-					-0-
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	34215	-0-	34215	60413	34215	2			Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

12	208258 X	136060	-0-	-72198	-0-	3941	1	132119	2	N	-0-					-0-
01	160549 X	144377	-0-	-16172	-0-	1758	1	142619	2	N	-0-					-0-
02	133868 X	119571	-0-	-14297	-0-	404	1	119167	2	N	-0-					-0-
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	112056	-0-	-32311	-0-	112056	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	264678 X	110890	-0-	-153788	-0-	3212	1	107678	2	N	-0-			-0-
01	201562 X	110175	-0-	-91387	-0-	1341	1	108834	2	N	-0-			-0-
02	152992 X	98788	-0-	-54204	-0-	334	1	98454	2	N	-0-			-0-
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	91204	-0-	-19683	-0-	91204	2			N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

12	266290 X	126101	-0-	-140189	-0-	3652	1	122449	2	N	-0-			-0-
01	237677 X	122277	-0-	-115400	-0-	1489	1	120788	2	N	-0-			-0-
02	186564 X	98829	-0-	-87735	-0-	334	1	98495	2	N	-0-			-0-
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	96351	-0-	-29757	-0-	96351	2			N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

12	256122 X	180498	-0-	-75624	-0-	5228	1	175270	2	N	-0-			-0-
01	256122 X	182069	-0-	-74053	-0-	2217	1	179852	2	N	-0-			-0-
02	203756 X	144118	-0-	-59638	-0-	488	1	143630	2	N	-0-			-0-
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	11758	-0-	-170305	-0-	11758	2			N	-0-			-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

12	64945 X	56785	-0-	-8160	-0-	3605	1	53180	3	N	-0-			-0-
01	60512 X	52388	-0-	-8124	-0-	3331	1	49057	3	N	-0-			-0-
02	54656 X	47314	-0-	-7342	-0-	3092	1	44222	3	N	-0-			-0-
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-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

12	51987 X	40302	-0-	-11685	-0-	40302	3			N	-0-			-0-
01	44981 X	38136	-0-	-6845	-0-	38136	3			N	-0-			-0-
02	40628 X	31442	-0-	-9186	-0-	31442	3			N	-0-			-0-
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-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

12	76539 X	73053	-0-	-3486	-0-	73053	3			N	-0-			-0-
01	76539 X	68990	-0-	-7549	-0-	68990	3			N	-0-			-0-
02	73052 X	55272	-0-	-17780	-0-	55272	3			N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15114 X	15114	-0-	-0-	-0-	374	1	14740	2	N	-0-					-0-
01	12803 X	12803	-0-	-0-	-0-	336	1	12467	2	N	-0-					-0-
02	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	179	1	10142	3	N	-0-					-0-
03	10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	139	1	10447	3	N	-0-					-0-
04	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	268	1	9013	3	N	-0-					-0-
05	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

12	9331 X	1147	-0-	-8184	-0-	190	1	957	2	N	-0-					-0-
01	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	2996	1	6731	2	N	-0-					-0-
02	4788 X	2781	-0-	-2007	-0-	108	1	2673	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

12	2697 X	2380	-0-	-317	-0-	59	1	2321	2	N	-0-					-0-
01	2449 X	1324	-0-	-1125	-0-	35	1	1289	2	N	-0-					-0-
02	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	46	1	2603	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

12	7905 X	5387	-0-	-2518	-0-	1087	1	4300	2	N	-0-					-0-
01	7905 X	5401	-0-	-2504	-0-	558	1	4843	2	N	-0-					-0-
02	5544 X	4585	-0-	-959	-0-	259	1	4326	3	N	-0-					-0-
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	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

12	3782 X	3392	-0-	-390	-0-	84	1	3308	2	N	-0-					-0-
01	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	37	1	1387	2	N	-0-					-0-
02	3528 X	3102	-0-	-426	-0-	199	1	2903	3	N	-0-					-0-
03	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	260	1	4704	3	N	-0-					-0-
04	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	317	1	4034	3	N	-0-					-0-
05	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

12	12059 X	9534	-0-	-2525	-0-	79	1	9455	2	N	-0-					-0-
01	11098 X	9203	-0-	-1895	-0-	75	1	9128	2	N	-0-					-0-
02	9688 X	8366	-0-	-1322	-0-	63	1	8303	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9548	-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

12	5611 X	4154	-0-	-1457	-0-	728	1	3426	2	N	-0-					29
01	6107 X	3827	-0-	-2280	-0-	864	1	2963	2	N	-0-					29
02	5516 X	3946	-0-	-1570	-0-	192	1	3754	3	N	-0-					29
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	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					29

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	5046	-0-	-100	-0-	119	1	4927	2	N	-0-					-0-
01	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	40	1	5091	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3712	-0-	-1160	-0-	28	1	3684	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

12	6293	X	4872	-0-	-1421	-0-	2828	1	2044	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	5162	-0-	-2991	-0-	497	1	4665	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	6925	-0-	-439	-0-	376	1	6549	3	N	-0-					-0-
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	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

12	10478	X	5516	-0-	-4962	-0-	46	1	5470	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	8248	-0-	-2230	-0-	67	1	8181	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	9648	-0-	-516	-0-	311	1	9337	3	N	-0-					-0-
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	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-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

12	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	209	1	9712	2	N	-0-					-0-
01	14322	X	10169	-0-	-4153	-0-	391	1	9778	2	N	-0-					-0-
02	12936	X	8329	-0-	-4607	-0-	140	1	8189	3	N	-0-					-0-
03	11346	X	8128	-0-	-3218	-0-	104	1	8024	3	N	-0-					-0-
04	9810	X	9072	-0-	-738	-0-	260	1	8812	3	N	-0-					-0-
05	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-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

12	8122	X	8085	-0-	-37	-0-	66	1	8019	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	7774	-0-	-2394	-0-	63	1	7711	2	N	-0-					-0-
02	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	434	1	10733	3	N	-0-					-0-
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	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	138	1	5451	2	N	-0-					-0-
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	139	1	5172	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5280	-0-	-544	-0-	339	1	4941	3	N	-0-					-0-
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	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-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

12	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	793	1	6400	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6079	-0-	-1020	-0-	553	1	5526	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	3546	-0-	-2334	-0-	180	1	3366	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890 X	1854	-0-	-4036	-0-	69	1	1785	2	N	-0-					-0-
01	5890 X	4258	-0-	-1632	-0-	583	1	3675	2	N	-0-					-0-
02	5320 X	3498	-0-	-1822	-0-	26	1	3472	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

12	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	326	1	2634	2	N	-0-					-0-
01	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	314	1	3134	2	N	-0-					-0-
02	2492 X	1830	-0-	-662	-0-	93	1	1737	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

12	13516 X	9203	-0-	-4313	-0-	75	1	9128	2	N	-0-					-0-
01	12865 X	9401	-0-	-3464	-0-	76	1	9325	2	N	-0-					-0-
02	14817 X	14817	-0-	-0-	-0-	576	1	14241	3	N	-0-					-0-
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	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-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

12	4774 X	3523	-0-	-1251	-0-	388	1	3135	2	N	-0-					-0-
01	4774 X	2859	-0-	-1915	-0-	260	1	2599	2	N	-0-					-0-
02	4004 X	2922	-0-	-1082	-0-	148	1	2774	3	N	-0-					-0-
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	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

12	4464 X	3067	-0-	-1397	-0-	115	1	2952	2	N	-0-					-0-
01	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	501	1	4358	2	N	-0-					-0-
02	4480 X	4049	-0-	-431	-0-	117	1	3932	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	647	1	2558	2	N	-0-					-0-
01	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	352	1	3062	2	N	-0-					-0-
02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	172	1	2869	3	N	-0-					-0-
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	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

12	5704 X	4306	-0-	-1398	-0-	161	1	4145	2	N	-0-					-0-
01	5084 X	4782	-0-	-302	-0-	655	1	4127	2	N	-0-					-0-
02	4200 X	3475	-0-	-725	-0-	26	1	3449	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	6782	-0-	-2301	-0-	1124	1	5658	2	N	-0-					-0-
01	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	2838	1	6382	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	7725	-0-	-395	-0-	300	1	7425	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

12	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	3874	1	2278	2	N	-0-					-0-
01	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	1138	1	4427	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	4619	-0-	-1989	-0-	35	1	4584	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	165	1	1636	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3479	-0-	379	379	640	1	2839	2	N	-0-					-0-
02	2063	N	1684	-0-	-379	-0-	105	1	1579	3	N	-0-					-0-
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	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

12	5084	X	2855	-0-	-2229	-0-	500	1	2355	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	2556	-0-	-2528	-0-	577	1	1979	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3117	-0-	-215	-0-	152	1	2965	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2852	-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

12	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	680	1	6768	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7538	-0-	-212	-0-	1386	1	6152	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6779	-0-	-221	-0-	422	1	6357	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7533	-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

12	19592	X	13745	-0-	-5847	-0-	2277	1	11468	2	N	-0-					-0-
01	19003	X	13452	-0-	-5551	-0-	4141	1	9311	2	N	-0-					-0-
02	17248	X	13442	-0-	-3806	-0-	522	1	12920	3	N	-0-					-0-
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	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

12	2015	X	1764	-0-	-251	-0-	1264	1	500	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	1410	-0-	-977	-0-	11	1	1399	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	1491	-0-	-917	-0-	197	1	1294	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	4671	-0-	-1808	-0-	201	1	4470	2	N	-0-			-0-
01	6138	X	5065	-0-	-1073	-0-	174	1	4891	2	N	-0-			-0-
02	5964	X	4710	-0-	-1254	-0-	35	1	4675	3	N	-0-			-0-
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	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	A	85816	-0-	85816	2255651	1078	1	84738	2	N	-0-			17
01	0	A	83182	-0-	83182	2338833	2041	1	81141	2	N	-0-			17
02	0	A	69890	-0-	69890	2408723	526	1	69362	3	N	2			19
							2	9							
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	NO RPT	-0-	-0-	2555473					N	NO RPT			19

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
12	50530	X	40823	-0-	-9707	-0-	1757	1	39066	2	N	-0-			-0-
01	49011	X	39328	-0-	-9683	-0-	1354	1	37974	2	N	-0-			-0-
02	38836	X	32974	-0-	-5862	-0-	248	1	32726	3	N	-0-			-0-
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	40827	X	NO RPT	-0-	-40827	-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
12	35422	X	35422	-0-	-0-	-0-	733	1	34689	2	N	-0-			-0-
01	30825	X	30825	-0-	-0-	-0-	582	1	30243	2	N	-0-			-0-
02	30700	X	30700	-0-	-0-	-0-	916	1	29784	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-35433	-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
12	24273	X	15193	-0-	-9080	-0-	572	1	14621	2	N	-0-			-0-
01	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	2021	1	17561	2	N	-0-			-0-
02	18088	X	17746	-0-	-342	-0-	514	1	17232	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-19592	-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
12	52607	X	40989	-0-	-11618	-0-	342	1	40647	2	N	-0-			-0-
01	49972	X	39013	-0-	-10959	-0-	5764	1	33249	2	N	-0-			-0-
02	43064	X	31894	-0-	-11170	-0-	240	1	31654	3	N	-0-			-0-
03	44795	X	33680	-0-	-11115	-0-	312	1	33368	3	N	-0-			-0-
04	42150	X	29774	-0-	-12376	-0-	557	1	29217	3	N	-0-			-0-
05	40982	X	NO RPT	-0-	-40982	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 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
12	77221 X	63129	-0-	-14092	-0-	794	1	62335	2	N	-0-			-0-
01	75516 X	60284	-0-	-15232	-0-	1488	1	58796	2	N	-0-			-0-
02	62888 X	52803	-0-	-10085	-0-	397	1	52406	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-63116	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

12	57133 X	43097	-0-	-14036	-0-	542	1	42555	2	N	-0-			-0-
01	54281 X	39983	-0-	-14298	-0-	981	1	39002	2	N	-0-			-0-
02	44492 X	30813	-0-	-13679	-0-	232	1	30581	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-43090	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

12	51088 X	37599	-0-	-13489	-0-	473	1	37126	2	N	-0-			-0-
01	47926 X	33884	-0-	-14042	-0-	831	1	33053	2	N	-0-			-0-
02	40068 X	28293	-0-	-11775	-0-	213	1	28080	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-37603	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

12	51026 X	44910	-0-	-6116	-0-	2560	1	42350	2	N	-0-			-0-
01	48050 X	43034	-0-	-5016	-0-	2644	1	40390	2	N	-0-			-0-
02	37632 X	34486	-0-	-3146	-0-	259	1	34227	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-44919	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	147808 X	59322	-0-	-88486	-0-	755	1	58567	2	N	-0-			-0-
01	147808 X	56758	-0-	-91050	-0-	1433	1	55325	2	N	-0-			-0-
02	63168 X	51688	-0-	-11480	-0-	389	1	51299	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-59334	-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
12	6882	X	6700	-0-	-182	-0-	988	1	5712	3	N	-0-					-0-
01	6882	X	6664	-0-	-218	-0-	953	1	5710	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6216	X	5911	-0-	-305	-0-	834	1	5075	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-6696	-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
12	13764	X	12244	-0-	-1520	-0-	459	1	11785	2	N	-0-					-0-
01	12803	X	12126	-0-	-677	-0-	342	1	11782	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	11564	X	10810	-0-	-754	-0-	10809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	7316 X	6040	-0-	-1276	-0-	95	1	5944	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	6603 X	6204	-0-	-399	-0-	114	1	6090	2	N	-0-					-0-
02	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

12	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4492	2	34	9	N	31					60
01	3813 X	2939	-0-	-874	-0-	2917	2	22	9	N	20	49	1	1	8	30
02	3948 X	3709	-0-	-239	-0-	3685	2	24	9	N	22	40	1	1	8	11
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	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					67

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

12	9362 X	9159	-0-	-203	-0-	344	1	8815	2	N	-0-					-0-
01	9238 X	8701	-0-	-537	-0-	246	1	8454	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	8428 X	7962	-0-	-466	-0-	7961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

12	9052 X	6136	-0-	-2916	-0-	42	1	6094	3	N	-0-					-0-
01	7006 X	6208	-0-	-798	-0-	49	1	6159	3	N	-0-					-0-
02	7056 X	5537	-0-	-1519	-0-	51	1	5486	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

12	6975 X	6766	-0-	-209	-0-	46	1	6719	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	6758 X	6487	-0-	-271	-0-	50	1	6437	3	Y	-0-					-0-
02	6188 X	5886	-0-	-302	-0-	55	1	5830	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
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	NO RPT	-0-	-6758	-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
12	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	2603	1	7767	3	N	-0-					30
01	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	2234	1	8429	3	N	2	2	8			30
							2	9									
02	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	359	1	8858	3	N	3	1	8			32
							3	9									
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	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					15

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
12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	38	1	5517	3	N	-0-					-0-
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	36	1	4547	3	N	-0-					-0-
02	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	40	1	4251	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5549	-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
12	41943	X	34170	-0-	-7773	-0-	233	1	33937	3	Y	-0-					-0-
01	38936	X	37135	-0-	-1801	-0-	288	1	36847	3	Y	-0-					-0-
02	34776	X	32869	-0-	-1907	-0-	305	1	32563	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-37138	-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
12	3503	X	3044	-0-	-459	-0-	3042	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3748	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3585	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
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	NO RPT	-0-	-3968	-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
12	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
01	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
02	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1333	-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
12	21266	X	915	-0-	-20351	-0-	6	1	909	3	Y	-0-					-0-
01	21266	X	-0-	-0-	-21266	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	18060	X	-0-	-0-	-18060	-0-					Y	1	1	8			-0-
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	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

12	45029	X	45029	-0-	-0-	-0-	307	1	44722	3	Y	-0-					-0-
01	51285	X	51285	-0-	-0-	-0-	397	1	50888	3	Y	-0-					-0-
02	46178	X	46178	-0-	-0-	-0-	429	1	45749	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-51274	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

12	18693	X	7384	-0-	-11309	-0-	50	1	7334	3	Y	-0-					-0-
01	18693	X	8817	-0-	-9876	-0-	68	1	8749	3	Y	-0-					-0-
02	14028	X	6686	-0-	-7342	-0-	62	1	6617	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

12	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	69	1	9961	3	N	-0-					-0-
01	8649	X	7235	-0-	-1414	-0-	56	1	7179	3	N	-0-					-0-
02	10220	X	6849	-0-	-3371	-0-	63	1	6786	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

12	15872	X	12318	-0-	-3554	-0-	84	1	12234	3	Y	-0-					-0-
01	14229	X	12515	-0-	-1714	-0-	97	1	12418	3	Y	-0-					-0-
02	13748	X	11973	-0-	-1775	-0-	112	1	11861	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

12	7378	X	6839	-0-	-539	-0-	46	1	6793	3	Y	-0-					-0-
01	7378	X	4205	-0-	-3173	-0-	32	1	4173	3	Y	-0-					-0-
02	6888	X	3767	-0-	-3121	-0-	35	1	3732	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6851	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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

12	13299 X	13256	-0-	-43	-0-	90	1	13166	3	N	-0-			-0-
01	21044 X	21044	-0-	-0-	-0-	163	1	20881	3	N	-0-			-0-
02	17291 X	17291	-0-	-0-	-0-	161	1	17130	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-21049	-0-					N	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

12	23653 X	17758	-0-	-5895	-0-	121	1	17637	3	Y	-0-			-0-
01	20770 X	20450	-0-	-320	-0-	159	1	20291	3	Y	-0-			-0-
02	19002 X	19002	-0-	-0-	-0-	176	1	18826	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-21049	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

12	12431 X	10687	-0-	-1744	-0-	73	1	10613	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	11997 X	10759	-0-	-1238	-0-	84	1	10674	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
02	10444 X	10366	-0-	-78	-0-	96	1	10269	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
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	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT			-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

12	11129 X	9400	-0-	-1729	-0-	64	1	9336	3	N	-0-			-0-
01	11129 X	8814	-0-	-2315	-0-	68	1	8746	3	N	-0-			-0-
02	11340 X	7181	-0-	-4159	-0-	67	1	7114	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-9393	-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
12	25172 X	22924	-0-	-2248	-0-	156	1 9	22767	3	Y	1	1	8			-0-
01	25172 X	22640	-0-	-2532	-0-	175	1 9	22464	3	Y	1	1	8			-0-
02	22904 X	21487	-0-	-1417	-0-	199	1 9	21287	3	Y	1	1	8			-0-
03	25923 X	25923	-0-	-0-	-0-	23	1 9	25899	3	Y	1	1	8			-0-
*04	27207 X	27207	-0-	-0-	-0-	332	1 9	26874	3	Y	1	1	8			-0-
05	23777 X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

12	24676 X	-0-	-0-	-24676	-0-					N	-0-					-0-
01	24676 X	19728	-0-	-4948	-0-	2024	1	17704	3	N	-0-					-0-
02	22288 X	18177	-0-	-4111	-0-	1578	1	16599	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-20119	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

12	20832 X	20814	-0-	-18	-0-	20810	2	4	9	Y	4					18
01	20832 X	17240	-0-	-3592	-0-	17240	2			Y	-0-					18
02	18816 X	15002	-0-	-3814	-0-	15002	2			Y	-0-					18
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	NO RPT	-0-	-20801	-0-					Y	NO RPT					18

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

12	16616 X	15840	-0-	-776	-0-	108	1	15732	3	Y	-0-					-0-
01	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	114	1	14590	3	Y	-0-					-0-
02	15232 X	14237	-0-	-995	-0-	132	1	14105	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

12	12617 X	11856	-0-	-761	-0-	2976	1	8880	3	N	-0-					-0-
01	12617 X	11889	-0-	-728	-0-	2490	1 9	9397	3	N	2	2	8			-0-
02	11368 X	10683	-0-	-685	-0-	416	1 9	10266	3	N	1	1	8			-0-
03	12431 X	11775	-0-	-656	-0-	527	1	11248	3	N	-0-					-0-
*04	15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	970	1 9	14302	3	N	1	1	8			-0-
05	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

12	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	62	1	9015	3	Y	-0-					-0-
01	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	70	1	8934	3	Y	-0-					-0-
02	8456 X	7517	-0-	-939	-0-	69	1	7448	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9083	-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
12	6665	X	6125	-0-	-540	-0-	42	1	6083	3	Y	-0-					-0-
01	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	53	1	6776	3	Y	-0-					-0-
02	6300	X	5713	-0-	-587	-0-	53	1	5660	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175	X	10202	-0-	-2973	-0-	70	1	10132	3	N	-0-					-0-
01	11780	X	7298	-0-	-4482	-0-	57	1	7241	3	N	-0-					-0-
02	10976	X	10318	-0-	-658	-0-	96	1	10222	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 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
12	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	11	1	1591	3	Y	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	10	1	1318	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	13	1	1434	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11191	X	9621	-0-	-1570	-0-	66	1	9555	3	Y	-0-					-0-
01	11191	X	9483	-0-	-1708	-0-	74	1	9409	3	Y	-0-					-0-
02	10108	X	8471	-0-	-1637	-0-	78	1	8393	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	7232	-0-	-1200	-0-	49	1	7182	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	8122	X	6845	-0-	-1277	-0-	53	1	6791	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	7056	X	6549	-0-	-507	-0-	60	1	6488	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-7254	-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
12	10943	X	9206	-0-	-1737	-0-	63	1	9142	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	9951	X	9738	-0-	-213	-0-	75	1	9663	3	N	-0-					-0-
02	9660	X	7405	-0-	-2255	-0-	69	1	7335	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-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
12	6417	X	5526	-0-	-891	-0-	5513	3	13	9	Y	12					32
01	5425	X	5040	-0-	-385	-0-	5033	3	7	9	Y	6	2	8			36
02	5152	X	4925	-0-	-227	-0-	65	1	4857	3	Y	3	1	8			38
							3	9									
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	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	7843	X	6960	-0-	-883	-0-	48	1	6912	3	N	-0-					-0-
01	7626	X	6866	-0-	-760	-0-	53	1	6812	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6804	X	6093	-0-	-711	-0-	57	1	6035	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-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
12	3875	X	3107	-0-	-768	-0-	21	1	3086	3	N	-0-					-0-
01	3875	X	3296	-0-	-579	-0-	25	1	3271	3	N	-0-					-0-
02	3472	X	2623	-0-	-849	-0-	24	1	2599	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3286	-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	82	1	2954	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
01	3007	X	2884	-0-	-123	-0-	69	1	2791	3	Y	22	1	8			35
							24	9									
02	2576	X	2123	-0-	-453	-0-	63	1	2051	3	Y	8	1	8			42
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					79

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

12	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15295	2	290	9	N	264	151	1	1	8	232
01	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9412	2	73	9	N	66	1	8			297
02	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11337	2	30	9	N	27	154	1	2	8	168
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	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT					212

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	9	9	8			-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	7719	X	6147	-0-	-1572	-0-	42	1	6105	3	N	-0-					-0-
01	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	57	1	7249	3	N	-0-					-0-
02	6524	X	6245	-0-	-279	-0-	58	1	6187	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

12	6541	X	5582	-0-	-959	-0-	38	1	5544	3	N	-0-					-0-
01	6541	X	5156	-0-	-1385	-0-	40	1	5116	3	N	-0-					-0-
02	5460	X	3977	-0-	-1483	-0-	37	1	3940	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

12	11439	X	11171	-0-	-268	-0-	76	1	11095	3	N	-0-					1
01	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	95	1	12187	3	N	-0-					1
02	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	111	1	11855	3	N	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-11439	-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
12	8990	X	5148	-0-	-3842	-0-	35	1	5113	3	N	-0-					-0-
01	8928	X	5892	-0-	-3036	-0-	46	1	5846	3	N	-0-					-0-
02	8092	X	3769	-0-	-4323	-0-	35	1	3732	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-5890	-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
12	9052	X	8610	-0-	-442	-0-	59	1	8551	3	Y	-0-					-0-
01	8339	X	6714	-0-	-1625	-0-	52	1	6661	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	7252	X	6047	-0-	-1205	-0-	56	1	5989	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-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
12	4092	X	3000	-0-	-1092	-0-	21	1	2979	3	N	-0-					-0-
01	4092	X	2755	-0-	-1337	-0-	21	1	2733	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3444	X	2616	-0-	-828	-0-	24	1	2592	3	N	-0-					-0-
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	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-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
12	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	2528	3	13	9	Y	12					22
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3086	3	3	9	Y	3					25
02	3052	X	2655	-0-	-397	-0-	35	1	2619	3	Y	1					26
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	3906	X	3793	-0-	-113	-0-	3780	3	13	9	Y	12					28
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3855	3	2	9	Y	2					30
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	48	1	3587	3	Y	2					32
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	17174 X	14758	-0-	-2416	-0-	396	1	14349	3	N	12					63
						13	9									
01	16213 X	11227	-0-	-4986	-0-	268	1	10929	3	N	27					90
						30	9									
02	14751 X	14751	-0-	-0-	-0-	436	1	14290	3	N	23	38	1	3	8	72
						25	9									
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	NO RPT	-0-	-16337	-0-					N	NO RPT					30

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

12	15965 X	13183	-0-	-2782	-0-	206	1	12977	2	N	-0-					-0-
01	15965 X	13535	-0-	-2430	-0-	248	1	13285	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	14420 X	12242	-0-	-2178	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13547	-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

12	8494 X	5291	-0-	-3203	-0-	36	1	5254	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	8494 X	6343	-0-	-2151	-0-	49	1	6293	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	7672 X	7067	-0-	-605	-0-	66	1	7001	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

12	23870 X	21800	-0-	-2070	-0-	148	1	21652	3	Y	-0-					-0-
01	23157 X	22078	-0-	-1079	-0-	171	1	21907	3	Y	-0-					-0-
02	19958 X	19958	-0-	-0-	-0-	185	1	19773	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-22103	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

12	7285 X	6104	-0-	-1181	-0-	42	1	6061	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	7285 X	5919	-0-	-1366	-0-	46	1	5871	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	5572 X	4601	-0-	-971	-0-	42	1	4557	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
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	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-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
12	2945	X	2075	-0-	-870	-0-	14	1	2061	3	N	-0-					10
01	2542	X	1432	-0-	-1110	-0-	11	1	1421	3	N	-0-					10
02	2100	X	1025	-0-	-1075	-0-	9	1	1015	3	N	1	1	8			10
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	7477	-0-	-149	-0-	117	1	7360	2	N	-0-					-0-
01	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	138	1	7376	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6763	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11253	X	9381	-0-	-1872	-0-	147	1	9234	2	N	-0-					-0-
01	10695	X	9602	-0-	-1093	-0-	176	1	9425	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9184	X	8758	-0-	-426	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3930	-0-	-627	-0-	27	1	3903	3	Y	-0-					-0-
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	31	1	3910	3	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3803	-0-	-481	-0-	35	1	3768	3	Y	-0-					-0-
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	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	3	Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10912	X	10142	-0-	-770	-0-	69	1	10073	3	N	-0-					-0-
01	10912	X	10293	-0-	-619	-0-	79	1	10214	3	N	-0-					-0-
02	9884	X	9225	-0-	-659	-0-	86	1	9139	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10292	-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
12	10354	X	9401	-0-	-953	-0-	64	1	9337	3	N	-0-					1
01	10354	X	6847	-0-	-3507	-0-	53	1	6793	3	N	1	1	8			1
							1	9									
02	9352	X	9287	-0-	-65	-0-	86	1	9200	3	N	1	1	8			1
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-10292	-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

12	31570	X	31570	-0-	-0-	-0-	214	1	31356	3	Y	-0-					-0-
01	39375	X	39375	-0-	-0-	-0-	305	1	39070	3	Y	-0-					-0-
02	27734	X	27734	-0-	-0-	-0-	257	1	27477	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-38688	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

12	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	71	1	10381	3	Y	-0-					1
01	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	72	1	9192	3	Y	-0-					1
02	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	76	1	8040	3	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					1

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

12	13671	X	12548	-0-	-1123	-0-	12548	2			Y	-0-					-0-
01	13671	X	10930	-0-	-2741	-0-	10930	2			Y	-0-					-0-
02	12348	X	9467	-0-	-2881	-0-	9467	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

12	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15273	2			Y	-0-					-0-
01	13640	X	12805	-0-	-835	-0-	12805	2			Y	-0-					-0-
02	12320	X	10970	-0-	-1350	-0-	10970	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13640	-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
12	8680 X	7660	-0-	-1020	-0-	52	1	7608	3	Y	-0-					-0-
01	8587 X	7881	-0-	-706	-0-	61	1	7820	3	Y	-0-					-0-
02	7700 X	7293	-0-	-407	-0-	68	1	7225	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

12	14198 X	10681	-0-	-3517	-0-	73	1	10608	3	Y	-0-					-0-
01	14198 X	10284	-0-	-3914	-0-	79	1	10205	3	Y	-0-					-0-
02	12824 X	9440	-0-	-3384	-0-	87	1	9353	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

12	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	62	1	9009	3	Y	-0-					-0-
01	7750 X	7578	-0-	-172	-0-	59	1	7519	3	Y	-0-					-0-
02	7000 X	5451	-0-	-1549	-0-	50	1	5401	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

12	6510 X	5896	-0-	-614	-0-	40	1	5856	3	Y	-0-					-0-
01	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	51	1	6510	3	Y	-0-					-0-
02	5880 X	5395	-0-	-485	-0-	50	1	5345	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

12	13051 X	10306	-0-	-2745	-0-	70	1	10233	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
01	11904 X	7837	-0-	-4067	-0-	61	1	7774	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	10836 X	8402	-0-	-2434	-0-	78	1	8320	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
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	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

12	12865 X	12186	-0-	-679	-0-	83	1	12103	3	Y	-0-					-0-
01	12865 X	11173	-0-	-1692	-0-	86	1	11087	3	Y	-0-					-0-
02	11620 X	9984	-0-	-1636	-0-	93	1	9891	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12183	-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
12	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-
01	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			Y	-0-					-0-
02	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7639	2	3	9	Y	3	2	1			1
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	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

12	12896	X	12151	-0-	-745	-0-	83	1	12068	3	Y	-0-					-0-
01	11563	X	8232	-0-	-3331	-0-	64	1	8168	3	Y	-0-					-0-
02	11144	X	8029	-0-	-3115	-0-	75	1	7954	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

12	10261	X	4516	-0-	-5745	-0-	31	1	4485	3	Y	-0-					-0-
01	10261	X	7185	-0-	-3076	-0-	56	1	7129	3	Y	-0-					-0-
02	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	67	1	7074	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

12	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11634	3	13	9	Y	12					23
01	9734	X	5997	-0-	-3737	-0-	5994	3	3	9	Y	3					26
02	8260	X	8144	-0-	-116	-0-	107	1	8036	3	Y	1					27
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

12	22568	X	19163	-0-	-3405	-0-	130	1	19033	3	Y	-0-					-0-
01	26152	X	26152	-0-	-0-	-0-	203	1	25949	3	Y	-0-					-0-
02	21627	X	21627	-0-	-0-	-0-	200	1	21427	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-25420	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

12	17701	X	14120	-0-	-3581	-0-	96	1	14024	3	Y	-0-					-0-
01	16864	X	16063	-0-	-801	-0-	124	1	15939	3	Y	-0-					-0-
02	15288	X	11405	-0-	-3883	-0-	105	1	11300	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-16058	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36518	X	22829	-0-	-13689	-0-	155	1	22674	3	N	-0-					-0-
01	36115	X	21895	-0-	-14220	-0-	170	1	21725	3	N	-0-					-0-
02	30569	X	30569	-0-	-0-	-0-	284	1	30285	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-33852	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

12	13144	X	12386	-0-	-758	-0-	84	1	12302	3	N	-0-					-0-
01	12617	X	11729	-0-	-888	-0-	91	1	11638	3	N	-0-					-0-
02	11396	X	8964	-0-	-2432	-0-	83	1	8881	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

12	14043	X	11384	-0-	-2659	-0-	77	1	11307	3	Y	-0-					-0-
01	14043	X	10346	-0-	-3697	-0-	81	1	10265	3	Y	-0-					-0-
02	12684	X	9577	-0-	-3107	-0-	89	1	9488	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

12	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	282	1	17753	2	N	-0-					3
01	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	314	1	16855	2	N	1	1	8			3
							1	9									
02	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	15713	2			N	-0-					3
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	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

12	13888	X	11754	-0-	-2134	-0-	80	1	11674	3	Y	-0-					-0-
01	12617	X	11305	-0-	-1312	-0-	88	1	11217	3	Y	-0-					-0-
02	11396	X	10074	-0-	-1322	-0-	94	1	9980	3	Y	-0-					-0-
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	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

12	24645	X	20249	-0-	-4396	-0-	317	1	19932	2	N	-0-					1
01	22382	X	20074	-0-	-2308	-0-	368	1	19704	2	N	2	2	8			1
							2	9									
02	18956	X	10936	-0-	-8020	-0-	10936	2			N	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-20243	-0-					N	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223 X	3638	-0-	-3585	-0-	25	1	3613	3	Y	-0-					-0-
01	7223 X	3983	-0-	-3240	-0-	31	1	3952	3	Y	-0-					-0-
02	5880 X	3223	-0-	-2657	-0-	30	1	3193	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

12	10509 X	8801	-0-	-1708	-0-	1297	1	7504	3	N	-0-					-0-
01	11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	1705	1	10216	3	N	-0-					-0-
02	10136 X	9219	-0-	-917	-0-	1301	1	7918	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11935	-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

12	13423 X	11281	-0-	-2142	-0-	77	1	11204	3	N	-0-					-0-
01	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	107	1	13674	3	N	-0-					-0-
02	12768 X	11980	-0-	-788	-0-	112	1	11868	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13795	-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

12	9517 X	5912	-0-	-3605	-0-	40	1	5872	3	Y	-0-					-0-
01	9517 X	6070	-0-	-3447	-0-	47	1	6023	3	Y	-0-					-0-
02	7448 X	3005	-0-	-4443	-0-	28	1	2977	3	Y	-0-					-0-
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	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

12	12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	86	1	12505	3	N	-0-					-0-
01	6076 X	4187	-0-	-1889	-0-	32	1	4155	3	N	-0-					-0-
02	14896 X	5440	-0-	-9456	-0-	50	1	5390	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

12	16740 X	9235	-0-	-7505	-0-	63	1	9172	3	N	-0-					-0-
01	16740 X	8102	-0-	-8638	-0-	63	1	8038	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	15120 X	8558	-0-	-6562	-0-	80	1	8478	3	N	-0-					-0-
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	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17608 X	12759	-0-	-4849	-0-	87	1	12672	3	N	-0-					-0-
01	14353 X	12565	-0-	-1788	-0-	97	1	12468	3	N	-0-					-0-
02	13860 X	12060	-0-	-1800	-0-	112	1	11948	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

12	13144 X	11605	-0-	-1539	-0-	79	1	11526	3	N	-0-					-0-
01	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	92	1	11716	3	N	-0-					-0-
02	13244 X	10794	-0-	-2450	-0-	100	1	10694	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

12	26257 X	22163	-0-	-4094	-0-	151	1	22012	3	N	-0-					-0-
01	24366 X	20903	-0-	-3463	-0-	162	1	20741	3	N	-0-					-0-
02	22008 X	19087	-0-	-2921	-0-	177	1	18910	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-22165	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

12	15555 X	15555	-0-	-0-	-0-	15472	2	83	9	Y	75					169
01	14725 X	10560	-0-	-4165	-0-	10439	2	121	9	Y	110	202	1			77
02	18508 X	15559	-0-	-2949	-0-	15432	2	127	9	Y	115	142	1			50
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	NO RPT	-0-	-17236	-0-					Y	NO RPT					117

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

12	14384 X	13529	-0-	-855	-0-	92	1	13437	3	Y	-0-					-0-
01	14384 X	12412	-0-	-1972	-0-	96	1	12316	3	Y	-0-					-0-
02	13244 X	5103	-0-	-8141	-0-	48	1	5055	3	Y	-0-					-0-
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	13516 X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

12	49569 X	39129	-0-	-10440	-0-	266	1	38862	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	50611 X	50611	-0-	-0-	-0-	393	1	50217	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	47559 X	47559	-0-	-0-	-0-	442	1	47116	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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	50623 X	NO RPT	-0-	-50623	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42653 X	42653	-0-	-0-	-0-	42653	2			Y	-0-					8
01	46078 X	46078	-0-	-0-	-0-	46077	2	1	9	Y	1					9
02	42814 X	42814	-0-	-0-	-0-	42814	2			Y	-0-					9
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	NO RPT	-0-	-46066	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	94085 X	91585	-0-	-2500	-0-	2462	1	89113	3	Y	9	8	1			1
						10	9									
01	94085 X	93494	-0-	-591	-0-	2238	1	91223	3	Y	30	25	1			6
						33	9									
02	87339 X	87339	-0-	-0-	-0-	2582	1	84702	3	Y	50	46	1			10
						55	9									
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	NO RPT	-0-	-96689	-0-					Y	NO RPT					4

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66526 X	55193	-0-	-11333	-0-	375	1	54818	3	Y	-0-					-0-
01	61659 X	53292	-0-	-8367	-0-	413	1	52879	3	Y	-0-					-0-
02	57960 X	49879	-0-	-8081	-0-	462	1	49417	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-55211	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75516 X	68469	-0-	-7047	-0-	466	1	68003	3	Y	-0-					-0-
01	75516 X	69128	-0-	-6388	-0-	536	1	68592	3	Y	-0-					-0-
02	66472 X	61924	-0-	-4548	-0-	574	1	61350	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-69130	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61225 X	59976	-0-	-1249	-0-	408	1	59568	3	Y	-0-					-0-
01	60636 X	57353	-0-	-3283	-0-	444	1	56909	3	Y	-0-					-0-
02	57708 X	54483	-0-	-3225	-0-	506	1	53977	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-60326	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81925 X	81925	-0-	-0-	-0-	558	1	81367	3	Y	-0-					-0-
01	75889 X	75889	-0-	-0-	-0-	588	1	75301	3	Y	-0-					-0-
02	64050 X	64050	-0-	-0-	-0-	594	1	63456	3	Y	-0-					-0-
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	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
12	46625 X	46625	-0-	-0-	-0-	730	1	45889	2	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
01	44473 X	44473	-0-	-0-	-0-	814	1	43652	2	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
02	39553 X	39553	-0-	-0-	-0-	39547	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
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	NO RPT	-0-	-42315	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

12	40145 X	37075	-0-	-3070	-0-	252	1	36823	3	Y	-0-					-0-
01	40145 X	29061	-0-	-11084	-0-	225	1	28836	3	Y	-0-					-0-
02	37341 X	37341	-0-	-0-	-0-	347	1	36994	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-41354	-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

12	53847 X	49826	-0-	-4021	-0-	1334	1	48295	3	Y	179	168	1	4	8	32
						197	9									
01	52793 X	51696	-0-	-1097	-0-	1234	1	50295	3	Y	152	142	1	3	8	39
						167	9									
02	48021 X	48021	-0-	-0-	-0-	1416	1	46458	3	Y	134	137	1			36
						147	9									
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	NO RPT	-0-	-53165	-0-					Y	NO RPT					32

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

12	77996 X	58973	-0-	-19023	-0-	402	1	58571	3	Y	-0-					-0-
01	73749 X	60617	-0-	-13132	-0-	469	1	60148	3	Y	-0-					-0-
02	59808 X	51654	-0-	-8154	-0-	479	1	51175	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-60605	-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

12	49910 X	17428	-0-	-32482	-0-	119	1	17309	3	N	-0-					-0-
01	49910 X	40308	-0-	-9602	-0-	312	1	39996	3	N	-0-					-0-
02	45080 X	41090	-0-	-3990	-0-	381	1	40709	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-45508	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

12	77965 X	70476	-0-	-7489	-0-	479	1	69997	3	Y	-0-					-0-
01	81468 X	81468	-0-	-0-	-0-	631	1	80837	3	Y	-0-					-0-
02	72935 X	72935	-0-	-0-	-0-	677	1	72258	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-81468	-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
12	41137 X	37328	-0-	-3809	-0-	254	1	37074	3	Y	-0-					-0-
01	37010 X	37010	-0-	-0-	-0-	287	1	36723	3	Y	-0-					-0-
02	34524 X	32730	-0-	-1794	-0-	304	1	32426	3	Y	-0-					-0-
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	37324 X	NO RPT	-0-	-37324	-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
12	31707 X	31707	-0-	-0-	-0-	31641	2	66	9	Y	60					71
01	24180 X	23825	-0-	-355	-0-	23752	2	73	9	Y	66	101	1	1	8	35
02	32620 X	21619	-0-	-11001	-0-	21602	2	17	9	Y	15	40	1			10
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	NO RPT	-0-	-31713	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	67394 X	59680	-0-	-7714	-0-	406	1	59274	3	Y	-0-					-0-
01	64449 X	59133	-0-	-5316	-0-	458	1	58675	3	Y	-0-					-0-
02	56700 X	51639	-0-	-5061	-0-	479	1	51160	3	Y	-0-					-0-
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	59675 X	NO RPT	-0-	-59675	-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
12	91791 X	70662	-0-	-21129	-0-	481	1	70181	3	Y	-0-					-0-
01	84878 X	71435	-0-	-13443	-0-	554	1	70881	3	Y	-0-					-0-
02	75180 X	68744	-0-	-6436	-0-	638	1	68106	3	Y	-0-					-0-
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	76105 X	NO RPT	-0-	-76105	-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
12	98053 X	87046	-0-	-11007	-0-	593	1	86453	3	Y	-0-					-0-
01	96751 X	85597	-0-	-11154	-0-	663	1	84934	3	Y	-0-					-0-
02	86184 X	74732	-0-	-11452	-0-	693	1	74039	3	Y	-0-					-0-
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	87048 X	NO RPT	-0-	-87048	-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
12	76477 X	69970	-0-	-6507	-0-	476	1	69494	3	Y	-0-					-0-
01	76322 X	69035	-0-	-7287	-0-	535	1	68500	3	Y	-0-					-0-
02	63392 X	60296	-0-	-3096	-0-	560	1	59736	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-69967	-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
12	56451 X	53098	-0-	-3353	-0-	361	1	52737	3	Y	-0-					-0-
01	56451 X	49928	-0-	-6523	-0-	387	1	49541	3	Y	-0-					-0-
02	51548 X	43927	-0-	-7621	-0-	407	1	43520	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-53103	-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
12	51108 X	51108	-0-	-0-	-0-	51108	2			N	-0-					-0-
01	51360 X	51360	-0-	-0-	-0-	51360	2			N	-0-					-0-
02	46732 X	44159	-0-	-2573	-0-	44159	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-51367	-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
12	79794 X	73829	-0-	-5965	-0-	503	1	73326	3	Y	-0-					-0-
01	79546 X	70940	-0-	-8606	-0-	550	1	70390	3	Y	-0-					-0-
02	70420 X	60051	-0-	-10369	-0-	557	1	59494	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-73842	-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
12	87916 X	78826	-0-	-9090	-0-	537	1	78289	3	Y	-0-					-0-
01	82956 X	75735	-0-	-7221	-0-	587	1	75148	3	Y	-0-					-0-
02	77252 X	67101	-0-	-10151	-0-	623	1	66478	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-78833	-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
12	45229 X	39059	-0-	-6170	-0-	266	1	38792	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	43245 X	36528	-0-	-6717	-0-	283	1	36243	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	37520 X	32778	-0-	-4742	-0-	304	1	32472	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
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	NO RPT	-0-	-39060	-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
12	55614 X	47453	-0-	-8161	-0-	323	1	47127	3	Y	3	2	8			1
						3	9									
01	53692 X	45831	-0-	-7861	-0-	355	1	45475	3	Y	1	1	8			1
						1	9									
02	46900 X	40485	-0-	-6415	-0-	376	1	40107	3	Y	2	2	8			1
						2	9									
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	NO RPT	-0-	-47461	-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
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	40796 X	35964	-0-	-4832	-0-	245	1	35719	3	Y	-0-					-0-
01	39556 X	35217	-0-	-4339	-0-	273	1	34944	3	Y	-0-					-0-
02	34048 X	29941	-0-	-4107	-0-	277	1	29664	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-35960	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

12	32891 X	29027	-0-	-3864	-0-	455	1	28571	2	N	1	1	8			2
						1	9									
01	31341 X	28292	-0-	-3049	-0-	518	1	27772	2	N	2	2	8			2
						2	9									
02	28308 X	24551	-0-	-3757	-0-	24550	2	1	9	N	1	1	8			2
03	30690 X	26031	-0-	-4659	-0-	404	1	25625	2	N	2	2	8			2
						2	9									
*04	29130 X	21150	-0-	-7980	-0-	146	1	21003	2	N	1	1	8			2
						1	9									
05	29016 X	NO RPT	-0-	-29016	-0-					N	NO RPT					2

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

12	35464 X	34250	-0-	-1214	-0-	233	1	34017	3	Y	-0-					-0-
01	33511 X	31114	-0-	-2397	-0-	241	1	30873	3	Y	-0-					-0-
02	33572 X	27436	-0-	-6136	-0-	254	1	27182	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-34255	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

12	45880 X	38507	-0-	-7373	-0-	1033	1	37394	3	Y	73	168	1			71
						80	9									
01	45880 X	45529	-0-	-351	-0-	1086	1	44269	3	Y	158	136	1			93
						174	9									
02	41440 X	33139	-0-	-8301	-0-	975	1	31995	3	Y	154	139	1			108
						169	9									
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	45539 X	NO RPT	-0-	-45539	-0-					Y	NO RPT					145

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

12	118048 X	81605	-0-	-36443	-0-	555	1	81050	3	N	-0-					-0-
01	101215 X	79401	-0-	-21814	-0-	615	1	78786	3	N	-0-					-0-
02	86436 X	68526	-0-	-17910	-0-	636	1	67890	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-81592	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

12	64759 X	48781	-0-	-15978	-0-	332	1	48449	3	Y	-0-					-0-
01	61969 X	38515	-0-	-23454	-0-	298	1	38217	3	Y	-0-					-0-
02	55972 X	53128	-0-	-2844	-0-	493	1	52635	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-58807	-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
12	76756 X	67506	-0-	-9250	-0-	459	1	67047	3	Y	-0-					-0-
01	76291 X	64621	-0-	-11670	-0-	501	1	64120	3	Y	-0-					-0-
02	68908 X	56139	-0-	-12769	-0-	521	1	55618	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-67518	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66340 X	54808	-0-	-11532	-0-	373	1	54434	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	64139 X	54805	-0-	-9334	-0-	425	1	54376	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
02	56700 X	46850	-0-	-9850	-0-	435	1	46415	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-54808	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157449 X	137279	-0-	-20170	-0-	934	1	136345	3	N	-0-					-0-
01	151094 X	133945	-0-	-17149	-0-	1038	1	132907	3	N	-0-					-0-
02	142996 X	114324	-0-	-28672	-0-	1061	1	113263	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-137268	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	287091 X	175053	-0-	-112038	-0-	1192	1	173861	3	Y	-0-					-0-
01	259222 X	162117	-0-	-97105	-0-	1256	1	160861	3	Y	-0-					-0-
02	209356 X	130723	-0-	-78633	-0-	1213	1	129510	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	126942					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	265236 X	165956	-0-	-99280	-0-	1129	1	164827	3	Y	-0-					-0-
01	240064 X	155889	-0-	-84175	-0-	1208	1	154681	3	Y	-0-					-0-
02	196868 X	133671	-0-	-63197	-0-	1240	1	132431	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	122224					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279620 X	165940	-0-	-113680	-0-	1129	1	164811	3	Y	-0-					-0-
01	248961 X	154635	-0-	-94326	-0-	1199	1	153436	3	Y	-0-					-0-
02	199164 X	133959	-0-	-65205	-0-	1243	1	132716	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	118967					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	253494 X	253494	-0-	-0-	-0-	1726	1	251768	3	Y	-0-					1
01	237213 X	237213	-0-	-0-	-0-	1838	1	235375	3	Y	-0-					1
02	211456 X	199550	-0-	-11906	-0-	1852	1	197698	3	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	191686					Y	NO RPT					1

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

12	234112 X	217022	-0-	-17090	-0-	1477	1	215545	3	Y	-0-					-0-
01	234112 X	201352	-0-	-32760	-0-	1561	1	199791	3	Y	-0-					-0-
02	211456 X	168303	-0-	-43153	-0-	1561	1	166742	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	158568					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

12	85529 X	74313	-0-	-11216	-0-	506	1	73807	3	Y	-0-					-0-
01	79081 X	75777	-0-	-3304	-0-	587	1	75190	3	Y	-0-					-0-
02	71960 X	65808	-0-	-6152	-0-	611	1	65197	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-75764	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

12	63085 X	54080	-0-	-9005	-0-	368	1	53712	3	Y	-0-					-0-
01	60977 X	49905	-0-	-11072	-0-	387	1	49518	3	Y	-0-					-0-
02	52276 X	47291	-0-	-4985	-0-	439	1	46852	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-54095	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

12	67384 X	67384	-0-	-0-	-0-	1055	1	66329	2	Y	-0-					-0-
01	64800 X	64800	-0-	-0-	-0-	1187	1	63612	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	51032 X	51032	-0-	-0-	-0-	51032	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	54129					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

12	64511 X	50730	-0-	-13781	-0-	794	1	49936	2	Y	-0-					-0-
01	61814 X	54403	-0-	-7411	-0-	996	1	53407	2	Y	-0-					-0-
02	52584 X	41105	-0-	-11479	-0-	41105	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	51170					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85615 X	85615	-0-	-0-	-0-	583	1	85032	3	Y	-0-					-0-
01	84351 X	80721	-0-	-3630	-0-	625	1	80096	3	Y	-0-					-0-
02	89628 X	69334	-0-	-20294	-0-	643	1	68691	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-85622	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

12	82212 X	71887	-0-	-10325	-0-	1927	1	69747	3	Y	194	189	1			41
						213	9									
01	78306 X	73478	-0-	-4828	-0-	1756	1	71568	3	Y	140	138	1			43
						154	9									
02	67256 X	65328	-0-	-1928	-0-	1929	1	63291	3	Y	98	108	1			33
						108	9									
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	NO RPT	-0-	-73470	-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

12	61721 X	61134	-0-	-587	-0-	1639	1	59319	3	Y	160	163	1			35
						176	9									
01	60854 X	60854	-0-	-0-	-0-	1454	1	59262	3	Y	125	122	1			38
						138	9									
02	54637 X	54637	-0-	-0-	-0-	1609	1	52787	3	Y	219	200	1			57
						241	9									
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	NO RPT	-0-	-61132	-0-					Y	NO RPT					42

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

12	81716 X	68040	-0-	-13676	-0-	464	1	67576	3	Y	-0-					-0-
01	78027 X	66175	-0-	-11852	-0-	512	1	65663	3	Y	-0-					-0-
02	67788 X	57147	-0-	-10641	-0-	530	1	56617	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-68045	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58249 X	56273	-0-	-1976	-0-	1511	1	54693	3	Y	63	71	1			11
						69	9									
01	57953 X	57953	-0-	-0-	-0-	1385	1	56444	3	Y	113	100	1			24
						124	9									
02	52749 X	52749	-0-	-0-	-0-	1558	1	51119	3	Y	65	73	1			16
						72	9									
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	NO RPT	-0-	-58404	-0-					Y	NO RPT					15

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

12	77097 X	53331	-0-	-23766	-0-	363	1	52968	3	Y	-0-					-0-
01	77097 X	52216	-0-	-24881	-0-	405	1	51811	3	Y	-0-					-0-
02	64680 X	45283	-0-	-19397	-0-	420	1	44863	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-53320	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

12	99107 X	80613	-0-	-18494	-0-	549	1	80064	3	Y	-0-					-0-
01	91853 X	79135	-0-	-12718	-0-	613	1	78522	3	Y	-0-					-0-
02	82964 X	68824	-0-	-14140	-0-	638	1	68186	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	69470					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

12	85901 X	75081	-0-	-10820	-0-	511	1	74570	3	Y	-0-					-0-
01	84723 X	74209	-0-	-10514	-0-	575	1	73634	3	Y	-0-					-0-
02	74396 X	64223	-0-	-10173	-0-	596	1	63627	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	62984					Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

12	58032 X	53742	-0-	-4290	-0-	1445	1	52297	3	N	-0-					-0-
01	57784 X	51501	-0-	-6283	-0-	1233	1	50268	3	N	-0-					-0-
02	51716 X	42978	-0-	-8738	-0-	1271	1	41707	3	N	-0-					-0-
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	53754 X	NO RPT	-0-	-53754	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79050 X	71233	-0-	-7817	-0-	1910	1	69113	3	Y	191	186	1			34
						210	9									
01	76105 X	72536	-0-	-3569	-0-	1733	1	70626	3	Y	161	154	1			41
						177	9									
02	66589 X	66589	-0-	-0-	-0-	1965	1	64480	3	Y	131	137	1			35
						144	9									
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	NO RPT	-0-	-73718	-0-					Y	NO RPT					30

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

12	68851 X	55252	-0-	-13599	-0-	376	1	54876	3	Y	-0-					-0-
01	65565 X	53608	-0-	-11957	-0-	415	1	53193	3	Y	-0-					-0-
02	56980 X	46402	-0-	-10578	-0-	430	1	45972	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-55242	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

12	71362 X	55419	-0-	-15943	-0-	377	1	55042	3	Y	-0-					-0-
01	67642 X	53724	-0-	-13918	-0-	416	1	53308	3	Y	-0-					-0-
02	57932 X	46565	-0-	-11367	-0-	432	1	46133	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-55428	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

12	73656 X	59173	-0-	-14483	-0-	402	1	58767	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
01	69874 X	57052	-0-	-12822	-0-	443	1	56606	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
02	60648 X	49763	-0-	-10885	-0-	462	1	49293	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
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	NO RPT	-0-	-59179	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

12	87141 X	77224	-0-	-9917	-0-	525	1	76699	3	Y	-0-					-0-
01	84692 X	75040	-0-	-9652	-0-	582	1	74458	3	Y	-0-					-0-
02	75376 X	66610	-0-	-8766	-0-	618	1	65992	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	66452					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

12	58838 X	44977	-0-	-13861	-0-	307	1	44670	3	Y	-0-					-0-
01	54374 X	43319	-0-	-11055	-0-	336	1	42983	3	Y	-0-					-0-
02	48244 X	37636	-0-	-10608	-0-	349	1	37287	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	36317					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	83173 X	72117	-0-	-11056	-0-	490	1	71627	3	Y	-0-			-0-
01	80941 X	69368	-0-	-11573	-0-	537	1	68831	3	Y	-0-			-0-
02	73108 X	59477	-0-	-13631	-0-	552	1	58925	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	60735					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

12	80352 X	69689	-0-	-10663	-0-	475	1	69214	3	Y	-0-			-0-
01	79949 X	67954	-0-	-11995	-0-	526	1	67428	3	Y	-0-			-0-
02	72016 X	59975	-0-	-12041	-0-	556	1	59419	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-69688	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

12	88505 X	75049	-0-	-13456	-0-	511	1	74538	3	Y	-0-			-0-
01	84413 X	75614	-0-	-8799	-0-	586	1	75028	3	Y	-0-			-0-
02	74630 X	74630	-0-	-0-	-0-	692	1	73938	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-82615	-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

12	98766 X	84876	-0-	-13890	-0-	577	1	84299	3	Y	-0-			-0-
01	94116 X	82659	-0-	-11457	-0-	640	1	82019	3	Y	-0-			-0-
02	82264 X	71034	-0-	-11230	-0-	659	1	70375	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-84878	-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

12	98270 X	83564	-0-	-14706	-0-	569	1	82995	3	Y	-0-			-0-
01	96348 X	81469	-0-	-14879	-0-	631	1	80838	3	Y	-0-			-0-
02	87024 X	84024	-0-	-3000	-0-	779	1	83245	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-93031	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

12	111662 X	96174	-0-	-15488	-0-	654	1	95520	3	Y	-0-			-0-
01	105245 X	92650	-0-	-12595	-0-	718	1	91932	3	Y	-0-			-0-
02	95872 X	80198	-0-	-15674	-0-	745	1	79453	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-96162	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80538 X	71750	-0-	-8788	-0-	1920	1	69505	3	Y	295	286	1			52
						325	9									
01	76818 X	75230	-0-	-1588	-0-	1796	1	73186	3	Y	225	219	1			58
						248	9									
02	68953 X	68953	-0-	-0-	-0-	2033	1	66698	3	Y	202	208	1			52
						222	9									
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	NO RPT	-0-	-76353	-0-					Y	NO RPT					39

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

12	73625 X	62041	-0-	-11584	-0-	422	1	61619	3	N	-0-					-0-
01	71207 X	60602	-0-	-10605	-0-	469	1	60133	3	N	-0-					-0-
02	61600 X	52788	-0-	-8812	-0-	489	1	52299	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62031	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

12	67208 X	56301	-0-	-10907	-0-	384	1	55917	3	Y	-0-					-0-
01	63984 X	54511	-0-	-9473	-0-	422	1	54089	3	Y	-0-					-0-
02	56000 X	40528	-0-	-15472	-0-	376	1	40152	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	43325					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

12	68231 X	52676	-0-	-15555	-0-	359	1	52317	3	Y	-0-					-0-
01	68231 X	53430	-0-	-14801	-0-	414	1	53016	3	Y	-0-					-0-
02	61628 X	41625	-0-	-20003	-0-	386	1	41239	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	45229					Y	NO RPT					-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	63953 X	55058	-0-	-8895	-0-	375	1	54683	3	Y	-0-			-0-
01	61845 X	54116	-0-	-7729	-0-	419	1	53697	3	Y	-0-			-0-
02	55076 X	47501	-0-	-7575	-0-	441	1	47060	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-55056	-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

12	68634 X	59587	-0-	-9047	-0-	406	1	59181	3	Y	-0-			-0-
01	65627 X	59960	-0-	-5667	-0-	465	1	59495	3	Y	-0-			-0-
02	59276 X	52705	-0-	-6571	-0-	489	1	52216	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-59954	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

12	117397 X	112376	-0-	-5021	-0-	765	1	111611	3	Y	-0-			-0-
01	114545 X	110807	-0-	-3738	-0-	859	1	109948	3	Y	-0-			-0-
02	109676 X	84080	-0-	-25596	-0-	781	1	83299	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	96306					Y	NO RPT			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

12	124620 X	97364	-0-	-27256	-0-	663	1	96701	3	Y	-0-			-0-
01	117397 X	97021	-0-	-20376	-0-	752	1	96269	3	Y	-0-			-0-
02	100296 X	82138	-0-	-18158	-0-	763	1	81375	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-97371	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

12	117366 X	92270	-0-	-25096	-0-	628	1	91642	3	Y	-0-			-0-
01	113832 X	86792	-0-	-27040	-0-	672	1	86120	3	Y	-0-			-0-
02	102816 X	80311	-0-	-22505	-0-	745	1	79566	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-92256	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

12	128309 X	103355	-0-	-24954	-0-	703	1	102652	3	Y	-0-			-0-
01	128309 X	100213	-0-	-28096	-0-	777	1	99436	3	Y	-0-			-0-
02	115892 X	88375	-0-	-27517	-0-	820	1	87555	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-103354	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	241393	-0-	241393	722844	1643	1	239748	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
01	957398 X	234554	-0-	-722844	-0-	1818	1	232735	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	203789 X	203789	-0-	-0-	-0-	1891	1	201898	3	Y	-0-					-0-
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	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

12	93992 X	79176	-0-	-14816	-0-	539	1	78637	3	N	-0-					-0-
01	87916 X	78989	-0-	-8927	-0-	612	1	78377	3	N	-0-					-0-
02	76692 X	65928	-0-	-10764	-0-	611	1	65317	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-79174	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

12	155961 X	124848	-0-	-31113	-0-	850	1	123998	3	Y	-0-					-0-
01	147901 X	120460	-0-	-27441	-0-	933	1	119526	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	130536 X	103863	-0-	-26673	-0-	964	1	102899	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124837	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

12	102943 X	102943	-0-	-0-	-0-	2768	1	100171	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
01	97027 X	97027	-0-	-0-	-0-	2324	1	94697	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
02	82655 X	82655	-0-	-0-	-0-	2445	1	80208	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
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	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

12	104718 X	85993	-0-	-18725	-0-	585	1	85408	3	N	-0-					-0-
01	100967 X	92908	-0-	-8059	-0-	720	1	92188	3	N	-0-					-0-
02	84364 X	79639	-0-	-4725	-0-	738	1	78901	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-92907	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

12	82243 X	70677	-0-	-11566	-0-	481	1	70196	3	Y	-0-					-0-
01	77996 X	67596	-0-	-10400	-0-	524	1	67072	3	Y	-0-					-0-
02	70448 X	52399	-0-	-18049	-0-	487	1	51912	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-70680	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52979 X	44868	-0-	-8111	-0-	305	1	44563	3	Y	-0-					-0-
01	50654 X	43172	-0-	-7482	-0-	334	1	42838	3	Y	-0-					-0-
02	44632 X	37599	-0-	-7033	-0-	349	1	37250	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-44857	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

12	47151 X	41555	-0-	-5596	-0-	283	1	41272	3	Y	-0-					-0-
01	47151 X	42175	-0-	-4976	-0-	327	1	41848	3	Y	-0-					-0-
02	40124 X	36626	-0-	-3498	-0-	340	1	36286	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-42160	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

12	56358 X	49265	-0-	-7093	-0-	335	1	48923	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
01	56358 X	46368	-0-	-9990	-0-	359	1	46005	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
02	48636 X	39478	-0-	-9158	-0-	366	1	39112	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-49259	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

12	110112 X	101050	-0-	-9062	-0-	688	1	100362	3	Y	-0-					-0-
01	110112 X	97615	-0-	-12497	-0-	756	1	96859	3	Y	-0-					-0-
02	99456 X	85740	-0-	-13716	-0-	796	1	84944	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-101060	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

12	114266 X	98198	-0-	-16068	-0-	668	1	97530	3	Y	-0-					-0-
01	110515 X	94441	-0-	-16074	-0-	732	1	93709	3	Y	-0-					-0-
02	96488 X	82356	-0-	-14132	-0-	764	1	81592	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-98208	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

12	14B2 EXT	343762	-0-	343762	1190254	2340	1	341422	3	Y	-0-					-0-
01	1496927 X	306673	-0-	-1190254	-0-	2376	1	304297	3	Y	-0-					-0-
02	397432 X	247929	-0-	-149503	-0-	2301	1	245628	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-343759	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	304091	-0-	304091	1108296	2070	1	302021	3	Y	-0-					-0-
01	1375138 X	266842	-0-	-1108296	-0-	2067	1	264775	3	Y	-0-					-0-
02	394184 X	213911	-0-	-180273	-0-	1985	1	211926	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-304079	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

12	190743 X	158895	-0-	-31848	-0-	1081	1	157814	3	Y	-0-					-0-
01	179180 X	156227	-0-	-22953	-0-	1211	1	155015	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	154672 X	130350	-0-	-24322	-0-	1210	1	129139	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	126494					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

12	146351 X	121957	-0-	-24394	-0-	831	1	121125	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	138942 X	114561	-0-	-24381	-0-	888	1	113670	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
02	121828 X	97250	-0-	-24578	-0-	903	1	96344	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	128061 X	102121	-0-	-25940	-0-	1477	1	100642	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
04	DLQ G-10	93247	-0-	93247	93247	1138	1	92107	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93247					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

12	303676 X	183459	-0-	-120217	-0-	1248	1	182211	3	Y	-0-					-0-
01	295864 X	161453	-0-	-134411	-0-	1251	1	160202	3	Y	-0-					-0-
02	230776 X	133352	-0-	-97424	-0-	1238	1	132114	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	122436					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

12	322152 X	180551	-0-	-141601	-0-	1229	1	179322	3	Y	-0-					-0-
01	295833 X	159028	-0-	-136805	-0-	1232	1	157796	3	Y	-0-					-0-
02	232960 X	130785	-0-	-102175	-0-	1213	1	129572	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	119014					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

12	332630 X	189356	-0-	-143274	-0-	1289	1	188067	3	Y	-0-					-0-
01	299212 X	169060	-0-	-130152	-0-	1310	1	167750	3	Y	-0-					-0-
02	240828 X	137968	-0-	-102860	-0-	1280	1	136688	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	125425					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	97619	X	73629	-0-	-23990	-0-	501	1	73128	3	Y	-0-			-0-
01	89094	X	70711	-0-	-18383	-0-	548	1	70163	3	Y	-0-			-0-
02	79548	X	63570	-0-	-15978	-0-	590	1	62980	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-73625	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	84289	X	67829	-0-	-16460	-0-	462	1	67367	3	Y	-0-			-0-
01	79825	X	65208	-0-	-14617	-0-	505	1	64703	3	Y	-0-			-0-
02	70700	X	57403	-0-	-13297	-0-	533	1	56870	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-67828	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	177227	X	140003	-0-	-37224	-0-	953	1	139050	3	Y	-0-			-0-
01	168268	X	133834	-0-	-34434	-0-	1037	1	132797	3	Y	-0-			-0-
02	146860	X	115975	-0-	-30885	-0-	1076	1	114899	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-139996	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	100	1	12751	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
02	176802 X	176802	-0-	-0-	-0-	1640	1	175109	3	N	48	48	8			-0-
						53	9									
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	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

12	314557 X	257492	-0-	-57065	-0-	1753	1	255739	3	Y	-0-					-0-
01	314557 X	242790	-0-	-71767	-0-	1881	1	240909	3	Y	-0-					-0-
02	270508 X	206940	-0-	-63568	-0-	1920	1	205020	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	214809					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

12	340318 X	267096	-0-	-73222	-0-	1818	1	265278	3	Y	-0-					-0-
01	340318 X	251138	-0-	-89180	-0-	1946	1	249192	3	Y	-0-					-0-
02	292404 X	213852	-0-	-78552	-0-	1984	1	211868	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	237157					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

12	223944 X	142428	-0-	-81516	-0-	969	1	141459	3	Y	-0-					-0-
01	212226 X	131498	-0-	-80728	-0-	1019	1	130479	3	Y	-0-					-0-
02	112595 X	112595	-0-	-0-	-0-	1045	1	111550	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-142414	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

12	222921 X	189554	-0-	-33367	-0-	11096	1	178450	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
01	210552 X	184583	-0-	-25969	-0-	13613	1	170968	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	190176 X	168046	-0-	-22130	-0-	11815	1	156225	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
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	NO RPT	-0-	-189565	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	212980	-0-	212980	212980	1450	1	211528	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	14B2 EXT	267503	-0-	267503	480483	2072	1	265352	3	N	72	72	8			-0-
						79	9									
02	14B2 EXT	196694	-0-	196694	677177	1825	1	194869	3	N	-0-					-0-
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	221697 X	NO RPT	-0-	-221697	784697					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

12	281945 X	270065	-0-	-11880	-0-	1838	1	268227	3	Y	-0-					-0-
01	281945 X	257358	-0-	-24587	-0-	1994	1	255364	3	Y	-0-					-0-
02	254660 X	222728	-0-	-31932	-0-	2066	1	220662	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	234295					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

12	134447 X	113115	-0-	-21332	-0-	770	1	112345	3	Y	-0-					-0-
01	127565 X	104924	-0-	-22641	-0-	813	1	104111	3	Y	-0-					-0-
02	110236 X	88866	-0-	-21370	-0-	824	1	88042	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-113119	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

12	280674 X	254769	-0-	-25905	-0-	1734	1	253035	3	Y	-0-					-0-
01	280674 X	240955	-0-	-39719	-0-	1867	1	239088	3	Y	-0-					-0-
02	253512 X	207293	-0-	-46219	-0-	1924	1	205369	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	230990					Y	NO RPT					-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

12	204383 X	163914	-0-	-40469	-0-	9596	1	154318	3	Y	-0-					-0-
01	186620 X	158290	-0-	-28330	-0-	11674	1	146616	3	Y	-0-					-0-
02	168560 X	136970	-0-	-31590	-0-	9630	1	127340	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-163928	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

12	169322 X	75918	-0-	-93404	-0-	517	1	75401	3	Y	-0-					-0-
01	136679 X	71579	-0-	-65100	-0-	554	1	71025	3	Y	-0-					-0-
02	104720 X	58857	-0-	-45863	-0-	546	1	58311	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	54578					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 #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 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
12	88319 X	56883	-0-	-31436	-0-	3330	1	53546	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
01	80383 X	71037	-0-	-9346	-0-	5239	1	65795	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
02	72604 X	59325	-0-	-13279	-0-	4170	1	55145	3	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
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	NO RPT	-0-	-71052	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

12	80724 X	48319	-0-	-32405	-0-	2829	1	45490	3	Y	-0-					-0-
01	75361 X	66794	-0-	-8567	-0-	4926	1	61868	3	Y	-0-					-0-
02	68068 X	55961	-0-	-12107	-0-	3935	1	52026	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-66805	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

12	99324 X	12337	-0-	-86987	-0-	722	1	11615	3	Y	-0-					-0-
01	95139 X	35550	-0-	-59589	-0-	2622	1	32927	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	85932 X	30884	-0-	-55048	-0-	2172	1	28712	3	Y	-0-					-0-
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	35557 X	NO RPT	-0-	-35557	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

12	79236 X	73051	-0-	-6185	-0-	4276	1	68763	3	Y	11	4	1	4	8	15
						12	9									
01	76477 X	75849	-0-	-628	-0-	5594	1	70255	3	Y	-0-					15
02	73556 X	64923	-0-	-8633	-0-	4565	1	60358	3	Y	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-75857	-0-					Y	NO RPT					3

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

12	256866 X	193964	-0-	-62902	-0-	1320	1	192644	3	Y	-0-					-0-
01	256866 X	183279	-0-	-73587	-0-	1420	1	181859	3	Y	-0-					-0-
02	213388 X	154404	-0-	-58984	-0-	1433	1	152971	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	155028					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-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
12	14B2	EXT	134394	-0-	134394	432908	3613	1	130780	3	Y	1	1	8			-0-
								1		9							
01	0	W	126101	-0-	126101	559009	3020	1	123079	3	Y	2	2	8			-0-
								2		9							
02	0	W	84038	-0-	84038	643047	2486	1	81548	3	Y	4	4	8			-0-
								4		9							
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-

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
12	14B2	EXT	167037	-0-	167037	547110	4491	1	162545	3	Y	1	1	8			-0-
								1		9							
01	704156	X	157046	-0-	-547110	-0-	3761	1	153284	3	Y	1	1	8			-0-
								1		9							
02	86003	X	86003	-0-	-0-	-0-	2544	1	83457	3	Y	2	2	8			-0-
								2		9							
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-

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
12	138198	X	92916	-0-	-45282	-0-	632	1	92284	3	Y	-0-					-0-
01	124434	X	57861	-0-	-66573	-0-	448	1	57413	3	Y	-0-					-0-
02	102984	X	80057	-0-	-22927	-0-	742	1	79315	3	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	72362					Y	NO RPT					-0-

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
12	207607	X	103898	-0-	-103709	-0-	707	1	103191	3	Y	-0-					-0-
01	172856	X	96341	-0-	-76515	-0-	746	1	95595	3	Y	-0-					-0-
02	134652	X	77547	-0-	-57105	-0-	719	1	76828	3	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	72493					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99107	X	71723	-0-	-27384	-0-	4198	1	67507	3	Y	16	2	1	6	8	9
							18	9									
01	91450	X	62904	-0-	-28546	-0-	4639	1	58265	3	Y	-0-					9
02	82600	X	53686	-0-	-28914	-0-	3775	1	49911	3	Y	-0-					9
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		NO RPT	-0-	-0-	53221					Y	NO RPT					3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106857 X	78187	-0-	-28670	-0-	4576	1	73593	3	Y	16	2	1	6	8	9
						18	9									
01	100223 X	69987	-0-	-30236	-0-	5161	1	64826	3	Y	-0-					9
02	89208 X	59851	-0-	-29357	-0-	4208	1	55643	3	Y	-0-					9
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	NO RPT	-0-	-0-	59260					Y	NO RPT					3

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91977 X	85696	-0-	-6281	-0-	5016	1	80669	3	Y	10	1	1	4	8	6
						11	9									
01	87172 X	79512	-0-	-7660	-0-	5864	1	73648	3	Y	-0-					6
02	80584 X	69406	-0-	-11178	-0-	4880	1	64526	3	Y	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-85684	-0-					Y	NO RPT					1

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105324 X	105324	-0-	-0-	-0-	6165	1	99148	3	Y	10	2	1	4	8	6
						11	9									
01	99119 X	99119	-0-	-0-	-0-	7310	1	91809	3	Y	-0-					6
02	96824 X	85805	-0-	-11019	-0-	6033	1	79772	3	Y	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-105338	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	173817 X	114567	-0-	-59250	-0-	780	1	113787	3	Y	-0-					-0-
01	155248 X	67692	-0-	-87556	-0-	525	1	67167	3	Y	-0-					-0-
02	132440 X	83597	-0-	-48843	-0-	776	1	82821	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	72304					Y	NO RPT					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	234174 X	148674	-0-	-85500	-0-	1012	1	147659	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
01	215016 X	140508	-0-	-74508	-0-	1089	1	139413	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
02	174160 X	116931	-0-	-57229	-0-	1085	1	115839	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
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	NO RPT	-0-	-148676	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	225153 X	124515	-0-	-100638	-0-	848	1	123667	3	Y	-0-					-0-
01	199454 X	113414	-0-	-86040	-0-	879	1	112535	3	Y	-0-					-0-
02	158340 X	92648	-0-	-65692	-0-	859	1	91789	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124527	-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

12	230609 X	215391	-0-	-15218	-0-	1467	1	213924	3	Y	-0-					-0-
01	230609 X	205608	-0-	-25001	-0-	1593	1	204015	3	Y	-0-					-0-
02	208292 X	176854	-0-	-31438	-0-	1641	1	175213	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	167151					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

12	412827 X	179078	-0-	-233749	-0-	10484	1	168594	3	Y	-0-					-0-
01	412827 X	167623	-0-	-245204	-0-	12362	1	155261	3	Y	-0-					-0-
02	372876 X	132430	-0-	-240446	-0-	9311	1	123119	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-179087	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

12	107012 X	76267	-0-	-30745	-0-	520	1	75746	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	95108 X	74659	-0-	-20449	-0-	579	1	74078	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	81508 X	65357	-0-	-16151	-0-	606	1	64748	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
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	NO RPT	-0-	-76260	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

12	105679 X	74033	-0-	-31646	-0-	1673	1	72358	3	N	2	2	8			1
						2	9									
01	97960 X	68123	-0-	-29837	-0-	1884	1	66238	3	N	1	1	8			1
						1	9									
02	80052 X	57253	-0-	-22799	-0-	1775	1	55477	3	N	1	1	8			1
						1	9									
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	NO RPT	-0-	-74028	-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

12	237396 X	237396	-0-	-0-	-0-	1615	1	235781	3	Y	-0-					-0-
01	235476 X	225647	-0-	-9829	-0-	1749	1	223898	3	Y	-0-					-0-
02	212688 X	192965	-0-	-19723	-0-	1790	1	191175	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	182518					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	313856					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

12	175491 X	116471	-0-	-59020	-0-	2632	1	113837	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	155062 X	109331	-0-	-45731	-0-	3024	1	106306	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	134204 X	95071	-0-	-39133	-0-	2947	1	92120	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
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	NO RPT	-0-	-116467	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

12	179893 X	119464	-0-	-60429	-0-	2700	1	116764	3	Y	-0-					-0-
01	164269 X	111678	-0-	-52591	-0-	3089	1	108589	3	Y	-0-					-0-
02	137732 X	92715	-0-	-45017	-0-	2874	1	89841	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	89505					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

12	469247 X	277511	-0-	-191736	-0-	16246	1	261265	3	Y	-0-					-0-
01	469247 X	256052	-0-	-213195	-0-	18883	1	237169	3	Y	-0-					-0-
02	423836 X	217100	-0-	-206736	-0-	15264	1	201836	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-277512	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

12	236809 X	123575	-0-	-113234	-0-	841	1	122734	3	Y	-0-					-0-
01	204817 X	110856	-0-	-93961	-0-	859	1	109997	3	Y	-0-					-0-
02	163156 X	93047	-0-	-70109	-0-	863	1	92184	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	86262					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

12	265267 X	140711	-0-	-124556	-0-	958	1	139753	3	Y	-0-					-0-
01	228501 X	127384	-0-	-101117	-0-	987	1	126397	3	Y	-0-					-0-
02	181104 X	103719	-0-	-77385	-0-	962	1	102757	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	94915					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR	376545	-0-	376545	427542	2563	1 2 9	373980	3	Y	2	2	8			-0-
01	790065 X	362523	-0-	-427542	-0-	2809	1	359714	3	Y	-0-					-0-
02	313852 X	293656	-0-	-20196	-0-	2725	1	290931	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-347479	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR	338088	-0-	338088	376684	2301	1 1 9	335786	3	Y	1	1	8			-0-
01	688302 X	311618	-0-	-376684	-0-	2414	1	309204	3	Y	-0-					-0-
02	271936 X	228767	-0-	-43169	-0-	2123	1	226644	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-338086	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR	409687	-0-	409687	455889	2789	1	406898	3	Y	-0-					-0-
01	816237 X	360348	-0-	-455889	-0-	2793	1	357555	3	Y	-0-					-0-
02	340788 X	269174	-0-	-71614	-0-	2498	1	266676	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-377301	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 W	267614	-0-	267614	308111	1821	1	265793	3	Y	-0-					-0-
01	0 W	303859	-0-	303859	611970	2354	1	301505	3	Y	-0-					-0-
02	0 W	278293	-0-	278293	890263	2582	1	275711	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1493077					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	373767 X	152631	-0-	-221136	-0-	4104	1 2 9	148525	3	N	2	2	8			-0-
01	297879 X	128558	-0-	-169321	-0-	3079	1 2 9	125477	3	N	2	2	8			-0-
02	254128 X	100758	-0-	-153370	-0-	2980	1 6 9	97772	3	N	5	5	8			-0-
03	232221 X	98248	-0-	-133973	-0-	1421	1 1 9	96826	3	N	1	1	8			-0-
04	179490 X	84343	-0-	-95147	-0-	1030	1 2 9	83311	3	N	2	2	8			-0-
05	152644 X	NO RPT	-0-	-152644	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	216496					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 #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*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	208692 X	NO RPT	-0-	-208692	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

12	DELQ PR	236473	-0-	236473	236473	1610	1	234863	3	N	-0-					-0-
01	451367 X	214894	-0-	-236473	-0-	1665	1	213229	3	N	-0-					-0-
02	187712 X	174826	-0-	-12886	-0-	1622	1	173204	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-207824	-0-					N	NO RPT					1

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

12	DELQ PR	174341	-0-	174341	174341	1187	1	173154	3	N	-0-					-0-
01	321733 X	147392	-0-	-174341	-0-	1142	1	146250	3	N	-0-					-0-
02	143192 X	116095	-0-	-27097	-0-	1077	1	115018	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-158534	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

12	DELQ PR	250571	-0-	250571	250571	1706	1	248865	3	N	-0-					-0-
01	443953 X	193382	-0-	-250571	-0-	1498	1	191884	3	N	-0-					-0-
02	292208 X	140311	-0-	-151897	-0-	1302	1	139009	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-250573	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

12	DELQ PR	206888	-0-	206888	206888	1408	1	205480	3	N	-0-					-0-
01	374250 X	167362	-0-	-206888	-0-	1297	1	166065	3	N	-0-					-0-
02	231168 X	125642	-0-	-105526	-0-	1166	1	124476	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-206894	-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

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	106635	-0-	106635	106635	990	1	105645	3	Y	-0-					-0-
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	209436 X	NO RPT	-0-	-209436	347179					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR	336737	-0-	336737	563059	2292	1	334445	3	Y	-0-					-0-
01	849852 X	286793	-0-	-563059	-0-	2222	1	284571	3	Y	-0-					-0-
02	270340 X	223420	-0-	-46920	-0-	2073	1	221347	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-299305	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

12	DELQ PR	290457	-0-	290457	496704	1977	1	288480	3	N	-0-					-0-
01	747236 X	250532	-0-	-496704	-0-	1941	1	248591	3	N	-0-					-0-
02	241360 X	197666	-0-	-43694	-0-	1834	1	195832	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-267220	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	106730	-0-	106730	106730	990	1	105739	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
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	208754 X	NO RPT	-0-	-208754	230672					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

12	595799 X	361109	-0-	-234690	-0-	2458	1	358651	3	Y	-0-					-0-
01	DELQ PR	324533	-0-	324533	324533	2514	1	322019	3	Y	-0-					-0-
02	585824 X	261291	-0-	-324533	-0-	2424	1	258861	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
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	NO RPT	-0-	-338148	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

*12	2063281 X	223887	-0-	-1839394	-0-	13107	1	210780	3	N	-0-					-0-
*01	408797 X	208264	-0-	-200533	-0-	15359	1	192905	3	N	-0-					-0-
*02	369236 X	166312	-0-	-202924	-0-	11693	1	154619	3	N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-408797	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRUNI-SUMMERS WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	41073	-0-	41073	41073	381	1	40692	3	Y	-0-			-0-
*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	NO RPT	-0-	-231136	-0-					Y	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10533 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10523 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		224544	-0-	224544	224544	16544	1	207791	3	Y	190	64	1	7	8	119
							209	9									
*02	498372	X	273828	-0-	-224544	-0-	19230	1	254273	3	Y	295	236	1	82	8	96
							325	9									
*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									

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 10451 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

12	0		27802	-0-	27802	27802	189	1	27613	3	Y	-0-					-0-
01	0		207413	-0-	207413	235215	1607	1	205806	3	Y	-0-					-0-
02	0		181299	-0-	181299	416514	1682	1	179615	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

12	35061	X	26902	-0-	-8159	-0-	26172	3	730	9	N	664	727	1			99
01	32705	X	25324	-0-	-7381	-0-	24732	3	592	9	N	538	555	1			82
02	29540	X	20214	-0-	-9326	-0-	19789	3	425	9	N	386	351	1			117
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	NO RPT	-0-	-26908	-0-					Y	NO RPT					73

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34224	X	26226	-0-	-7998	-0-	25589	3	637	9	N	579	720	1			105
01	31837	X	24674	-0-	-7163	-0-	24181	3	493	9	N	448	332	1			221
02	28756	X	20153	-0-	-8603	-0-	19823	3	330	9	N	300	400	1			121
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	NO RPT	-0-	-26226	-0-					Y	NO RPT					69

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18662	X	17949	-0-	-713	-0-	16670	3	1279	9	N	1163	1083	1			227
01	17391	X	16872	-0-	-519	-0-	15777	3	1095	9	N	995	1083	1			139
02	15708	X	5604	-0-	-10104	-0-	5257	3	347	9	N	315	432	1			22
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	NO RPT	-0-	-17949	-0-					N	NO RPT					100

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17298	X	13935	-0-	-3363	-0-	12882	3	1053	9	N	957	873	1			159
01	15159	X	12945	-0-	-2214	-0-	12172	3	773	9	N	703	720	1			142
02	12824	X	3644	-0-	-9180	-0-	3414	3	230	9	N	209	320	1			31
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	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					182

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	262	-0-	-575	-0-	259	2	3	9	N	3					120
01	775	X	596	-0-	-179	-0-	574	2	22	9	N	20					140
02	1344	X	622	-0-	-722	-0-	612	2	10	9	N	9	1	8			148
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

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

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

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE

PERDIDO ENERGY, LLC 653223

ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3441 X	2124	-0-	-1317	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	66	-0-	-2879	-0-	66	2		N	-0-			-0-
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-				N	-0-			-0-
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	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT			-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

12	4991 X	4764	-0-	-227	-0-	4764	2		N	-0-			-0-
01	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2		N	-0-			-0-
02	4228 X	3950	-0-	-278	-0-	3950	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-4960	-0-				N	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

12	29226 X	29226	-0-	-0-	-0-	29226	2		N	-0-			-0-
01	25761 X	14746	-0-	-11015	-0-	14746	2		N	-0-			-0-
02	24052 X	19081	-0-	-4971	-0-	19081	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-26660	-0-				N	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

12	19802 X	19802	-0-	-0-	-0-	19802	2		N	-0-			-0-
01	25655 X	25655	-0-	-0-	-0-	25655	2		N	-0-			-0-
02	15258 X	15258	-0-	-0-	-0-	15258	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-17856	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2		N	-0-			-0-
01	4216 X	3654	-0-	-562	-0-	3654	2		N	-0-			-0-
02	3920 X	3575	-0-	-345	-0-	3575	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3658	-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

01	0	170227	-0-	170227	170227	165424	3	4803 4	N	-0-			-0-
02	0	352457	-0-	352457	522684	352457	3		N	-0-			-0-
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-

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
12	2077	N	1227	-0-	-850	-0-	962	3	265	9	N	241	241	1			-0-
01	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	1442	3	340	9	N	309	309	1			-0-
02	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	872	3	255	9	N	232	232	1			-0-
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-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

12	8897	X	7467	-0-	-1430	-0-	6216	3	1251	9	Y	1137	1137	1			-0-
01	8835	X	8172	-0-	-663	-0-	6972	3	1200	9	Y	1091	1091	1			-0-
02	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	8414	3	1129	9	Y	1026	1026	1			-0-
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	5866	-0-	-4705	-0-	620	1	4411	3	Y	759	742	1			17
							835	9									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

12	7409	X	6772	-0-	-637	-0-	5369	3	1403	9	Y	1275	1275	1			-0-
01	7347	X	5777	-0-	-1570	-0-	4712	3	1065	9	Y	968	968	1			-0-
02	4312	X	3842	-0-	-470	-0-	3098	3	744	9	Y	676	676	1			-0-
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	5772	-0-	-986	-0-	620	1	4165	3	Y	897	877	1			20
							987	9									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

12	5952	X	4534	-0-	-1418	-0-	3860	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
01	5859	X	4293	-0-	-1566	-0-	3589	3	704	9	Y	640	640	1			-0-
02	4452	X	3948	-0-	-504	-0-	3257	3	691	9	Y	628	628	1			-0-
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									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

12	6665	X	6376	-0-	-289	-0-	5574	3	802	9	Y	729	729	1			-0-
01	6913	X	5419	-0-	-1494	-0-	4768	3	651	9	Y	592	592	1			-0-
02	6244	X	4938	-0-	-1306	-0-	4305	3	633	9	Y	575	575	1			-0-
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	4529	-0-	-1857	-0-	620	1	3395	3	Y	467	457	1			10
							514	9									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

12	7812	X	2964	-0-	-4848	-0-	2527	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
01	7285	X	2877	-0-	-4408	-0-	2458	3	419	9	Y	381	381	1			-0-
02	4536	X	3862	-0-	-674	-0-	3363	3	499	9	Y	454	454	1			-0-
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	4146	-0-	-132	-0-	620	1	3126	3	Y	364	356	1			8
							400	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	9476	3	1524	9	Y	1385	1385	1			-0-
01	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	9528	3	1601	9	Y	1455	1455	1			-0-
02	9968	X	9867	-0-	-101	-0-	8533	3	1334	9	Y	1213	1213	1			-0-
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	5318	-0-	-5811	-0-	620	1	3905	3	Y	721	705	1			16
							793	9									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11129	X	10831	-0-	-298	-0-	9117	3	1714	9	Y	1558	1558	1			-0-
01	11098	X	9614	-0-	-1484	-0-	8106	3	1508	9	Y	1371	1371	1			-0-
02	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	8657	3	1572	9	Y	1429	1429	1			-0-
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	5628	-0-	-5687	-0-	580	1	3984	3	Y	967	946	1			21
							1064	9									

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	7376	-0-	-1924	-0-	6811	3	565	9	Y	514	514	1			-0-
01	9083	X	7431	-0-	-1652	-0-	6837	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
02	7924	X	6729	-0-	-1195	-0-	6175	3	554	9	Y	504	504	1			-0-
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									

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
12	8184	X	7369	-0-	-815	-0-	6492	3	877	9	Y	797	797	1			-0-
01	8184	X	7192	-0-	-992	-0-	6295	3	897	9	Y	815	815	1			-0-
02	7252	X	6355	-0-	-897	-0-	5575	3	780	9	Y	709	709	1			-0-
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	5098	-0-	5098	11208	620	1	3915	3	Y	512	501	1			11
							563	9									

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	7253	-0-	-1055	-0-	6347	3	906	9	Y	824	824	1			-0-
01	8060	X	7065	-0-	-995	-0-	6102	3	963	9	Y	875	875	1			-0-
02	7112	X	6232	-0-	-880	-0-	5422	3	810	9	Y	736	736	1			-0-
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	4943	-0-	-2311	-0-	620	1	3694	3	Y	572	559	1			13
							629	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168 X	9074	-0-	-1094	-0-	8019	3	1055	9	Y	959	959	1			-0-
01	10044 X	8762	-0-	-1282	-0-	7698	3	1064	9	Y	967	967	1			-0-
02	8988 X	7568	-0-	-1420	-0-	6654	3	914	9	Y	831	831	1			-0-
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									

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

12	6293 X	5391	-0-	-902	-0-	4716	3	675	9	Y	614	614	1			-0-
01	6107 X	5335	-0-	-772	-0-	4669	3	666	9	Y	605	605	1			-0-
02	5376 X	4529	-0-	-847	-0-	3954	3	575	9	Y	523	523	1			-0-
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	4507	-0-	-887	-0-	620	1	3437	3	Y	409	400	1			9
						450	9									

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

12	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2201	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1859	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2716 X	1436	-0-	-1280	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1713					Y	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

12	8122 X	6426	-0-	-1696	-0-	127	1	6285	2	Y	-0-					50
						14	4									
01	8122 X	6535	-0-	-1587	-0-	43	1	6485	2	Y	-0-					50
						7	4									
02	6552 X	5275	-0-	-1277	-0-	133	1	5127	2	Y	-0-					50
						15	4									
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	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					50

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	39	1	1929	2	Y	-0-					50
						4	4									
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	11	1	1644	2	Y	-0-					50
						2	4									
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	24	1	928	2	Y	-0-					50
						3	4									
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	53	1	2639	2	Y	-0-					50
							6	4									
01	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	16	1	2447	2	Y	-0-					50
							3	4									
02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	54	1	2048	2	Y	-0-					50
							6	4									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	20	1	991	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	5	1	741	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	8	1	339	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1667	-0-	-255	-0-	33	1	1630	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	14	1	2121	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	55	1	2110	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
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	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			Y	-0-					-0-
01	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8052	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7184	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	5821					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	9528	-0-	-1136	-0-	149	1	9335	3	Y	35	34	1			9
							5	4	39	9							
01	10664	X	8990	-0-	-1674	-0-	157	1	8773	3	Y	43	42	1			10
							13	4	47	9							
02	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	146	1	7727	3	Y	33	28	1			15
							6	4	36	9							
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							

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37510	X	11991	-0-	-25519	-0-	97	1	11829	2	N	-0-					-0-
							65	3									
01	27094	X	11061	-0-	-16033	-0-	91	1	10881	2	N	-0-					-0-
							89	3									
02	19124	X	8821	-0-	-10303	-0-	78	1	8677	2	N	-0-					-0-
							66	3									
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									

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
12	1147	N	824	-0-	-323	-0-	440	1	1	3	Y	206	251	1			39
							156	4	227	9							
01	1240	N	897	-0-	-343	-0-	426	1	3	3	Y	272	243	1			68
							169	4	299	9							
02	1344	N	316	-0-	-1028	-0-	167	1	42	3	Y	1	68	1			1
							106	4	1	9							
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									

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
12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	88	1	5498	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	101	1	5613	3	Y	1	1	1			-0-
							8	4	1	9							
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	94	1	4973	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
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-

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
12	13857	X	10705	-0-	-3152	-0-	87	1	10560	2	N	-0-			-0-
							58	3							
01	12927	X	10964	-0-	-1963	-0-	90	1	10786	2	N	-0-			-0-
							88	3							
02	11256	X	8632	-0-	-2624	-0-	76	1	8491	2	N	-0-			-0-
							65	3							
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							

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

12	7595	X	7154	-0-	-441	-0-	58	1	7057	2	N	-0-			-0-
							39	3							
01	7595	X	7521	-0-	-74	-0-	62	1	7398	2	N	-0-			-0-
							61	3							
02	6832	X	5158	-0-	-1674	-0-	45	1	5075	2	N	-0-			-0-
							38	3							
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							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

*06	12630	X	11134	-0-	-1496	-0-	109	1	11025	3	Y	-0-			-0-
07	13051	X	10459	-0-	-2592	-0-	112	1	10347	3	Y	-0-			-0-
08	13857	X	8892	-0-	-4965	-0-	105	1	8787	3	Y	-0-			-0-
09	13410	X	8286	-0-	-5124	-0-	100	1	8186	3	Y	-0-			-0-
10	13857	X	10779	-0-	-3078	-0-	145	1	10629	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
11	11130	X	9315	-0-	-1815	-0-	143	1	9171	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
12	10447	X	9481	-0-	-966	-0-	149	1	9327	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
01	10788	X	8863	-0-	-1925	-0-	155	1	8695	3	Y	-0-			-0-
							13	4							
02	9744	X	8207	-0-	-1537	-0-	152	1	8049	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
12	7471 X	3937	-0-	-3534	-0-	32	1	3884	2	N	-0-			-0-
						21	3							
01	10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	90	1	10797	2	N	-0-			-0-
						88	3							
02	5348 X	4778	-0-	-570	-0-	42	1	4701	2	N	-0-			-0-
						35	3							
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							

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

12	12617 X	8239	-0-	-4378	-0-	67	1	8128	2	N	-0-			-0-
						44	3							
01	10912 X	8487	-0-	-2425	-0-	70	1	8349	2	N	-0-			-0-
						68	3							
02	9800 X	7304	-0-	-2496	-0-	64	1	7186	2	N	-0-			-0-
						54	3							
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							

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

12	2759 X	2413	-0-	-346	-0-	38	1	2374	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	2759 X	2378	-0-	-381	-0-	42	1	2333	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	40	1	2113	3	Y	2	1	1	1
						2	4	2	9					
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							

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
12	22568	X	10854	-0-	-11714	-0-	88	1	10707	2	N	-0-					-0-
							59	3									
01	17918	X	10145	-0-	-7773	-0-	83	1	9980	2	N	-0-					-0-
							82	3									
02	9688	X	8581	-0-	-1107	-0-	75	1	8442	2	N	-0-					-0-
							64	3									
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									

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
12	11160	X	9907	-0-	-1253	-0-	80	1	9773	2	N	-0-					-0-
							54	3									
01	9362	X	9184	-0-	-178	-0-	75	1	9035	2	N	-0-					-0-
							74	3									
02	9492	X	7508	-0-	-1984	-0-	66	1	7386	2	N	-0-					-0-
							56	3									
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									

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
12	3627	X	2803	-0-	-824	-0-	230	1	2500	3	N	66	188	1			174
							73	9									
01	3379	X	3059	-0-	-320	-0-	265	1	2655	3	N	126					300
							139	9									
02	3108	X	2444	-0-	-664	-0-	213	1	2152	3	N	72	190	1			182
							79	9									
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									

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
12	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	90	1	5598	3	Y	-0-	1	1			-0-
							2	4									
01	5518	X	5237	-0-	-281	-0-	92	1	5138	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	4984	X	4517	-0-	-467	-0-	84	1	4409	3	Y	19	10	1			9
							3	4	21	9							
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									

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
12	4309 X	3889	-0-	-420	-0-	545	1	3341	3	N	-0-					-0-
						3	4									
01	3379 X	3134	-0-	-245	-0-	325	1	2809	3	N	-0-					-0-
02	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	186	1	3102	3	N	-0-					-0-
						24	4									
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									

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

12	8804 X	4787	-0-	-4017	-0-	39	1	4722	2	N	-0-					-0-
						26	3									
01	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	49	1	5821	2	N	-0-					-0-
						48	3									
02	7476 X	4893	-0-	-2583	-0-	43	1	4814	2	N	-0-					-0-
						36	3									
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									

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

12	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	87	1	10577	2	N	-0-					1
						58	3									
01	12369 X	9813	-0-	-2556	-0-	81	1	9653	2	N	-0-					1
						79	3									
02	11172 X	8786	-0-	-2386	-0-	77	1	8644	2	N	-0-					1
						65	3									
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									

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
12	8215	X	6116	-0-	-2099	-0-	96	1	6017	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	7037	X	6219	-0-	-818	-0-	109	1	6097	3	Y	4	3	1			1
							9	4	4	9							
02	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	103	1	5438	3	Y	2	2	1			1
							4	4	2	9							
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							

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
12	10168	X	6132	-0-	-4036	-0-	96	1	5978	3	Y	50	50	1			13
							3	4	55	9							
01	10168	X	8916	-0-	-1252	-0-	154	1	8616	3	Y	121	106	1			28
							13	4	133	9							
02	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	112	1	5938	3	Y	75	68	1			35
							5	4	83	9							
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							

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
12	2449	X	1974	-0-	-475	-0-	29	1	1821	3	Y	112	113	1			29
							1	4	123	9							
01	2325	X	2105	-0-	-220	-0-	34	1	1895	3	Y	157	149	1			37
							3	4	173	9							
02	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	32	1	1673	3	Y	156	120	1			73
							1	4	172	9							
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							

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
12	14043	X	8639	-0-	-5404	-0-	70	1	8522	2	N	-0-					-0-
							47	3									
01	13392	X	10937	-0-	-2455	-0-	90	1	10759	2	N	-0-					-0-
							88	3									
02	11872	X	9481	-0-	-2391	-0-	83	1	9327	2	N	-0-					-0-
							71	3									
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									

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
12	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	25	1	3015	2	N	-0-					-0-
						16	3									
01	14B2 EXT	29985	-0-	29985	29985	246	1	29498	2	N	-0-					-0-
						241	3									
02	14B2 EXT	25756	-0-	25756	55741	227	1	25337	2	N	-0-					-0-
						192	3									
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									

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

12	13020 X	11033	-0-	-1987	-0-	570	1	10262	3	Y	153	96	1			57
						33	4	168	9							
01	13020 X	10183	-0-	-2837	-0-	377	1	9599	3	Y	174	135	1			96
						16	4	191	9							
02	11760 X	9418	-0-	-2342	-0-	451	1	8785	3	Y	161	148	1			109
						5	4	177	9							
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							

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

12	11315 X	9116	-0-	-2199	-0-	471	1	8484	3	Y	122	78	1			45
						27	4	134	9							
01	11315 X	9074	-0-	-2241	-0-	333	1	8467	3	Y	236	151	1			130
						14	4	260	9							
02	10220 X	8323	-0-	-1897	-0-	395	1	7696	3	Y	207	197	1			140
						4	4	228	9							
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							

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

12	35619 X	22449	-0-	-13170	-0-	181	1	22146	2	N	-0-					-0-
						122	3									
01	41702 X	41702	-0-	-0-	-0-	342	1	41025	2	N	-0-					-0-
						335	3									
02	30772 X	27336	-0-	-3436	-0-	240	1	26892	2	N	-0-					-0-
						204	3									
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									

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
12	15686	X	15259	-0-	-427	-0-	123	1	15053	2	N	-0-					-0-
							83	3									
01	15531	X	15262	-0-	-269	-0-	125	1	15015	2	N	-0-					-0-
							122	3									
02	14028	X	13577	-0-	-451	-0-	119	1	13356	2	N	-0-					-0-
							102	3									
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									

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

12	7905	X	7384	-0-	-521	-0-	1670	1	5517	3	Y	156	187	1			70
							25	4	172	9							
01	9052	X	7778	-0-	-1274	-0-	1382	1	6220	3	Y	148	125	1			93
							13	4	163	9							
02	8176	X	4947	-0-	-3229	-0-	844	1	4008	3	Y	82	134	1			41
							5	4	90	9							
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							

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	11	14	1			3
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	23	22	1			4
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	26	23	1			7
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

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

12	10385	X	4723	-0-	-5662	-0-	1066	1	3522	3	Y	108	139	1			48
							16	4	119	9							
01	9083	X	6672	-0-	-2411	-0-	1185	1	5336	3	Y	126	95	1			79
							12	4	139	9							
02	8204	X	6487	-0-	-1717	-0-	1103	1	5236	3	Y	129	143	1			65
							6	4	142	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2423	-0-	-739	-0-	195	1	2120	3	Y	98	114	1			92
							108	9									
01	3162	X	1455	-0-	-1707	-0-	128	1	1284	3	Y	39	95	1			36
							43	9									
02	2856	X	2061	-0-	-795	-0-	181	1	1827	3	Y	48	46	1			38
							53	9									
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									

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

12	6820	X	6452	-0-	-368	-0-	303	1	5461	3	Y	609	756	1			227
							18	4	670	9							
01	6820	X	6189	-0-	-631	-0-	212	1	5396	3	Y	520	460	1			287
							9	4	572	9							
02	6160	X	3456	-0-	-2704	-0-	154	1	2998	3	Y	275	376	1			186
							1	4	303	9							
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							

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

12	7998	X	7053	-0-	-945	-0-	332	1	5980	3	Y	656	795	1			244
							19	4	722	9							
01	7998	X	6872	-0-	-1126	-0-	236	1	6015	3	Y	555	493	1			306
							10	4	611	9							
02	7224	X	4817	-0-	-2407	-0-	216	1	4194	3	Y	368	426	1			248
							2	4	405	9							
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							

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

12	14446	X	11014	-0-	-3432	-0-	89	1	10865	2	N	-0-					-0-
							60	3									
01	13392	X	10865	-0-	-2527	-0-	89	1	10689	2	N	-0-					-0-
							87	3									
02	11620	X	9081	-0-	-2539	-0-	80	1	8933	2	N	-0-					-0-
							68	3									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	122	1	14859	2	N	-0-					-0-
							82	3									
01	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	116	1	13857	2	N	-0-					-0-
							113	3									
02	15568	X	12341	-0-	-3227	-0-	109	1	12140	2	N	-0-					-0-
							92	3									
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									

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

12	2263	N	1541	-0-	-722	-0-	123	1	1341	3	Y	70	118	1			66
							77	9									
01	1922	N	1335	-0-	-587	-0-	114	1	1142	3	Y	72	71	1			67
							79	9									
02	1400	N	1211	-0-	-189	-0-	105	1	1065	3	Y	37	75	1			29
							41	9									
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									

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

12	7998	X	7518	-0-	-480	-0-	372	1	6696	3	Y	390	434	1			145
							21	4	429	9							
01	7998	X	7044	-0-	-954	-0-	253	1	6454	3	Y	296	278	1			163
							11	4	326	9							
02	7224	X	5463	-0-	-1761	-0-	250	1	4880	3	Y	300	261	1			202
							3	4	330	9							
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							

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

12	1488	N	560	-0-	-928	-0-	297	1	105	4	Y	144	198	1			27
							158	9									
01	1395	N	545	-0-	-850	-0-	285	1	2	3	Y	132	126	1			33
							113	4	145	9							
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	241	1	61	3	Y	127	50	1			110
							153	4	140	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5619	-0-	-519	-0-	271	1	4885	3	Y	406	538	1			151
							16	4	447	9							
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	220	1	5614	3	Y	426	342	1			235
							10	4	469	9							
02	5488	X	4521	-0-	-967	-0-	206	1	4010	3	Y	275	324	1			186
							2	4	303	9							
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							

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
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	144	1	50	4	Y	237	290	1			45
							261	9									
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	181	1	1	3	Y	185	184	1			46
							72	4	204	9							
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	177	1	45	3	Y	154	67	1			133
							113	4	169	9							
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							

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
12	6975	X	6234	-0-	-741	-0-	287	1	5168	3	Y	693	850	1			258
							17	4	762	9							
01	6727	X	5862	-0-	-865	-0-	195	1	4980	3	Y	616	534	1			340
							9	4	678	9							
02	6076	X	4313	-0-	-1763	-0-	188	1	3665	3	Y	416	475	1			281
							2	4	458	9							
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							

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
12	9424	X	7869	-0-	-1555	-0-	367	1	6614	3	Y	788	1050	1			293
							21	4	867	9							
01	9424	X	7150	-0-	-2274	-0-	240	1	6106	3	Y	722	617	1			398
							10	4	794	9							
02	7924	X	6491	-0-	-1433	-0-	282	1	5500	3	Y	642	607	1			433
							3	4	706	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13919	X	11973	-0-	-1946	-0-	1402	1	10075	3	Y	320	321	1			75
							144	4	352	9							
01	14601	X	12757	-0-	-1844	-0-	1593	1	10673	3	Y	303	294	1			84
							158	4	333	9							
02	13188	X	11771	-0-	-1417	-0-	1439	1	9900	3	Y	255	339	1			-0-
							151	4	281	9							
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							

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
12	33790	X	26215	-0-	-7575	-0-	212	1	25860	2	N	-0-					-0-
							143	3									
01	30318	X	26226	-0-	-4092	-0-	215	1	25800	2	N	-0-					-0-
							211	3									
02	27104	X	22465	-0-	-4639	-0-	198	1	22100	2	N	-0-					-0-
							167	3									
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									

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
12	49197	X	42818	-0-	-6379	-0-	346	1	42238	2	N	-0-					-0-
							234	3									
01	46562	X	42719	-0-	-3843	-0-	351	1	42025	2	N	-0-					-0-
							343	3									
02	42056	X	33164	-0-	-8892	-0-	292	1	32625	2	N	-0-					-0-
							247	3									
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									

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
12	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	1711	1	12297	3	Y	298	298	1			73
							176	4	328	9							
01	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	1952	1	13075	3	Y	307	292	1			88
							194	4	338	9							
02	13160	X	7865	-0-	-5295	-0-	961	1	6607	3	Y	179	267	1			-0-
							100	4	197	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15396 X	15396	-0-	-0-	-0-	1836	1	13193	3	Y	163	136	1			42
						188	4	179	9							
01	13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	1753	1	11742	3	Y	203	185	1			60
						174	4	223	9							
02	16184 X	11316	-0-	-4868	-0-	1399	1	9624	3	Y	134	194	1			-0-
						146	4	147	9							
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							

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

12	51119 X	44844	-0-	-6275	-0-	362	1	44238	2	N	-0-					-0-
						244	3									
01	48608 X	44827	-0-	-3781	-0-	368	1	44099	2	N	-0-					-0-
						360	3									
02	43904 X	37641	-0-	-6263	-0-	331	1	37029	2	N	-0-					-0-
						281	3									
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									

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

12	58621 X	52044	-0-	-6577	-0-	421	1	51340	2	N	-0-					-0-
						283	3									
01	54684 X	51383	-0-	-3301	-0-	422	1	50548	2	N	-0-					-0-
						413	3									
02	49392 X	43517	-0-	-5875	-0-	383	1	42809	2	N	-0-					-0-
						325	3									
03	52049 X	47082	-0-	-4967	-0-	321	1	46328	2	N	-0-					-0-
						433	3									
04	50370 X	43343	-0-	-7027	-0-	299	1	42601	2	N	-0-					-0-
						443	3									
05	52049 X	47064	-0-	-4985	-0-	350	1	46143	2	N	-0-					-0-
						571	3									

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

12	84196 X	82708	-0-	-1488	-0-	668	1	81589	2	N	-0-					-0-
						451	3									
01	84971 X	81855	-0-	-3116	-0-	672	1	80526	2	N	-0-					-0-
						657	3									
02	76748 X	70950	-0-	-5798	-0-	624	1	69797	2	N	-0-					-0-
						529	3									
03	84971 X	77365	-0-	-7606	-0-	527	1	76126	2	N	-0-					-0-
						712	3									
04	81570 X	74065	-0-	-7505	-0-	511	1	72798	2	N	-0-					-0-
						756	3									
05	82708 X	77268	-0-	-5440	-0-	575	1	75755	2	N	-0-					-0-
						938	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 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
12	32550	X	21993	-0-	-10557	-0-	178	1	21695	2	N	-0-					-0-
							120	3									
01	68636	X	68636	-0-	-0-	-0-	563	1	67522	2	N	-0-					-0-
							551	3									
02	58012	X	58012	-0-	-0-	-0-	510	1	57070	2	N	-0-					-0-
							432	3									
03	60172	X	60172	-0-	-0-	-0-	410	1	59208	2	N	-0-					-0-
							554	3									
04	66420	X	55983	-0-	-10437	-0-	386	1	55026	2	N	-0-					-0-
							571	3									
05	68634	X	56019	-0-	-12615	-0-	417	1	54923	2	N	-0-					-0-
							679	3									

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74214	X	63714	-0-	-10500	-0-	515	1	62853	2	N	-0-					-0-
							346	3									
01	70494	X	63250	-0-	-7244	-0-	519	1	62223	2	N	-0-					-0-
							508	3									
02	63672	X	54837	-0-	-8835	-0-	482	1	53947	2	N	-0-					-0-
							408	3									
03	67487	X	58055	-0-	-9432	-0-	396	1	57124	2	N	-0-					-0-
							535	3									
04	64350	X	53924	-0-	-10426	-0-	372	1	53002	2	N	-0-					-0-
							550	3									
05	63705	X	57018	-0-	-6687	-0-	424	1	55902	2	N	-0-					-0-
							692	3									

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	8836	-0-	-1084	-0-	446	1	8042	3	Y	293	341	1			109
							26	4	322	9							
01	9920	X	8896	-0-	-1024	-0-	323	1	8225	3	Y	304	245	1			168
							14	4	334	9							
02	8960	X	7559	-0-	-1401	-0-	351	1	6842	3	Y	329	275	1			222
							4	4	362	9							
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							

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1203	-0-	-347	-0-	10	1	1187	2	N	-0-					-0-
							6	3									
01	1333	X	1244	-0-	-89	-0-	10	1	1224	2	N	-0-					-0-
							10	3									
02	1148	X	1004	-0-	-144	-0-	9	1	988	2	N	-0-					-0-
							7	3									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22847	X	18319	-0-	-4528	-0-	288	1	18022	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	23281	X	17053	-0-	-6228	-0-	299	1	16726	3	Y	3	2	1			1
							25	4	3	9							
02	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	246	1	13010	3	Y	-0-	1	1			-0-
							10	4									
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							

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37479	X	23274	-0-	-14205	-0-	188	1	22959	2	N	-0-					-0-
							127	3									
01	26846	X	26599	-0-	-247	-0-	218	1	26167	2	N	-0-					-0-
							214	3									
02	22792	X	22792	-0-	-0-	-0-	200	1	22422	2	N	-0-					-0-
							170	3									
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									

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
12	79360	X	67139	-0-	-12221	-0-	543	1	66230	2	N	-0-					-0-
							366	3									
01	73439	X	65377	-0-	-8062	-0-	537	1	64315	2	N	-0-					-0-
							525	3									
02	66332	X	55291	-0-	-11041	-0-	486	1	54393	2	N	-0-					-0-
							412	3									
03	68913	X	60060	-0-	-8853	-0-	409	1	59098	2	N	-0-					-0-
							553	3									
04	65940	X	57764	-0-	-8176	-0-	399	1	56776	2	N	-0-					-0-
							589	3									
05	67146	X	60236	-0-	-6910	-0-	448	1	59057	2	N	-0-					-0-
							731	3									

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87420	X	75967	-0-	-11453	-0-	614	1	74939	2	N	-0-					-0-
							414	3									
01	83328	X	75217	-0-	-8111	-0-	617	1	73996	2	N	-0-					-0-
							604	3									
02	75264	X	65086	-0-	-10178	-0-	572	1	64029	2	N	-0-					-0-
							485	3									
03	79453	X	70579	-0-	-8874	-0-	481	1	69448	2	N	-0-					-0-
							650	3									
04	76050	X	67324	-0-	-8726	-0-	465	1	66172	2	N	-0-					-0-
							687	3									
05	75981	X	70028	-0-	-5953	-0-	521	1	68657	2	N	-0-					-0-
							850	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70990 X	67997	-0-	-2993	-0-	550	1	67077	2	N	-0-					-0-
						370	3									
01	71083 X	55294	-0-	-15789	-0-	454	1	54396	2	N	-0-					-0-
						444	3									
02	67284 X	16011	-0-	-51273	-0-	141	1	15750	2	N	-0-					-0-
						120	3									
03	74493 X	60111	-0-	-14382	-0-	410	1	59148	2	N	-0-					-0-
						553	3									
04	72090 X	55232	-0-	-16858	-0-	381	1	54288	2	N	-0-					-0-
						563	3									
05	67983 X	52702	-0-	-15281	-0-	392	1	51671	2	N	-0-					-0-
						639	3									

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

12	71827 X	65938	-0-	-5889	-0-	533	1	65046	2	N	-0-					-0-
						359	3									
01	71827 X	59732	-0-	-12095	-0-	490	1	58762	2	N	-0-					-0-
						480	3									
02	64876 X	46341	-0-	-18535	-0-	408	1	45588	2	N	-0-					-0-
						345	3									
03	66712 X	62390	-0-	-4322	-0-	425	1	61391	2	N	-0-					-0-
						574	3									
04	64470 X	54692	-0-	-9778	-0-	377	1	53757	2	N	-0-					-0-
						558	3									
*05	67528 X	67528	-0-	-0-	-0-	502	1	66206	2	N	-0-					-0-
						820	3									

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

12	92845 X	77504	-0-	-15341	-0-	626	1	76456	2	N	-0-					-0-
						422	3									
01	92845 X	27876	-0-	-64969	-0-	229	1	27423	2	N	-0-					-0-
						224	3									
02	82852 X	55	-0-	-82797	-0-	54	2	1	3	N	-0-					-0-
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									

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

12	26257 X	21987	-0-	-4270	-0-	346	1	21630	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
01	26288 X	21113	-0-	-5175	-0-	371	1	20712	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
02	19098 X	19098	-0-	-0-	-0-	354	1	18728	3	Y	2	1	1			1
						14	4	2	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	94219 X	94219	-0-	-0-	-0-	761	1	92945	2	N	-0-			-0-
						513	3							
01	107508 X	88885	-0-	-18623	-0-	730	1	87441	2	N	-0-			-0-
						714	3							
02	97104 X	77251	-0-	-19853	-0-	679	1	75996	2	N	-0-			-0-
						576	3							
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							

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

12	128898 X	108034	-0-	-20864	-0-	873	1	106573	2	N	-0-			-0-
						588	3							
01	128898 X	98666	-0-	-30232	-0-	810	1	97064	2	N	-0-			-0-
						792	3							
02	115640 X	82740	-0-	-32900	-0-	728	1	81395	2	N	-0-			-0-
						617	3							
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							

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

12	100668 X	100668	-0-	-0-	-0-	814	1	99306	2	N	-0-			-0-
						548	3							
01	112747 X	97349	-0-	-15398	-0-	799	1	95769	2	N	-0-			-0-
						781	3							
02	101836 X	84230	-0-	-17606	-0-	741	1	82861	2	N	-0-			-0-
						628	3							
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							

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

12	32736 X	27087	-0-	-5649	-0-	426	1	26579	3	Y	63	65	1	16
						13	4	69	9					
01	31124 X	27140	-0-	-3984	-0-	475	1	26559	3	Y	61	63	1	14
						39	4	67	9					
02	24845 X	24845	-0-	-0-	-0-	460	1	24309	3	Y	53	42	1	25
						18	4	58	9					
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					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38657	X	34503	-0-	-4154	-0-	541	1	33843	3	Y	93	96	1			24
							17	4	102	9							
01	41292	X	34856	-0-	-6436	-0-	609	1	34088	3	Y	99	100	1			23
							50	4	109	9							
02	31276	X	31276	-0-	-0-	-0-	578	1	30579	3	Y	87	69	1			41
							23	4	96	9							
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							

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

12	67731	X	67731	-0-	-0-	-0-	547	1	66815	2	N	-0-					-0-
							369	3									
01	90055	X	62092	-0-	-27963	-0-	510	1	61083	2	N	-0-					-0-
							499	3									
02	81340	X	51426	-0-	-29914	-0-	452	1	50591	2	N	-0-					-0-
							383	3									
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									

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

12	63674	X	51892	-0-	-11782	-0-	419	1	51191	2	N	-0-					-0-
							282	3									
01	63674	X	51567	-0-	-12107	-0-	423	1	50729	2	N	-0-					-0-
							415	3									
02	54040	X	44221	-0-	-9819	-0-	389	1	43503	2	N	-0-					-0-
							329	3									
03	56730	X	47062	-0-	-9668	-0-	321	1	46308	2	N	-0-					-0-
							433	3									
04	52680	X	44724	-0-	-7956	-0-	309	1	43958	2	N	-0-					-0-
							457	3									
05	51894	X	45132	-0-	-6762	-0-	336	1	44249	2	N	-0-					-0-
							547	3									

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

12	112840	X	85963	-0-	-26877	-0-	695	1	84800	2	N	-0-					-0-
							468	3									
01	112840	X	84050	-0-	-28790	-0-	690	1	82685	2	N	-0-					-0-
							675	3									
02	94416	X	74110	-0-	-20306	-0-	652	1	72906	2	N	-0-					-0-
							552	3									
03	95604	X	78443	-0-	-17161	-0-	535	1	77186	2	N	-0-					-0-
							722	3									
04	89100	X	73655	-0-	-15445	-0-	508	1	72396	2	N	-0-					-0-
							751	3									
05	85963	X	74025	-0-	-11938	-0-	551	1	72576	2	N	-0-					-0-
							898	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 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
12	59073 X	59073	-0-	-0-	-0-	477	1	58275	2	N	-0-			-0-
						321	3							
01	85405 X	54264	-0-	-31141	-0-	445	1	53383	2	N	-0-			-0-
						436	3							
02	77140 X	44141	-0-	-32999	-0-	388	1	43424	2	N	-0-			-0-
						329	3							
03	85405 X	46202	-0-	-39203	-0-	315	1	45462	2	N	-0-			-0-
						425	3							
04	65910 X	43038	-0-	-22872	-0-	297	1	42302	2	N	-0-			-0-
						439	3							
05	59086 X	42935	-0-	-16151	-0-	319	1	42095	2	N	-0-			-0-
						521	3							

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
12	94674 X	81603	-0-	-13071	-0-	659	1	80499	2	N	-0-			-0-
						445	3							
01	94674 X	23762	-0-	-70912	-0-	195	1	23376	2	N	-0-			-0-
						191	3							
02	85512 X	54468	-0-	-31044	-0-	479	1	53583	2	N	-0-			-0-
						406	3							
03	88381 X	81766	-0-	-6615	-0-	557	1	80456	2	N	-0-			-0-
						753	3							
04	81210 X	58541	-0-	-22669	-0-	404	1	57540	2	N	-0-			-0-
						597	3							
05	81592 X	59130	-0-	-22462	-0-	440	1	57972	2	N	-0-			-0-
						718	3							

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
12	73501 X	57233	-0-	-16268	-0-	463	1	56459	2	N	-0-			-0-
						311	3							
01	73501 X	46928	-0-	-26573	-0-	385	1	46166	2	N	-0-			-0-
						377	3							
02	61236 X	34960	-0-	-26276	-0-	307	1	34392	2	N	-0-			-0-
						261	3							
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							

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
12	60481 X	48451	-0-	-12030	-0-	392	1	47795	2	N	-0-			-0-
						264	3							
01	55769 X	19752	-0-	-36017	-0-	162	1	19431	2	N	-0-			-0-
						159	3							
02	54593 X	54593	-0-	-0-	-0-	480	1	53706	2	N	-0-			-0-
						407	3							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 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
12	60764 X	60764	-0-	-0-	-0-	491	1	59942	2	N	-0-			-0-
						331	3							
01	84661 X	66874	-0-	-17787	-0-	549	1	65788	2	N	-0-			-0-
						537	3							
02	76468 X	56763	-0-	-19705	-0-	499	1	55841	2	N	-0-			-0-
						423	3							
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							

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
12	48763 X	36092	-0-	-12671	-0-	292	1	35604	2	N	-0-			-0-
						196	3							
01	43524 X	34872	-0-	-8652	-0-	286	1	34306	2	N	-0-			-0-
						280	3							
02	39312 X	34438	-0-	-4874	-0-	303	1	33878	2	N	-0-			-0-
						257	3							
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							

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
12	60760 X	51299	-0-	-9461	-0-	415	1	50605	2	N	-0-			-0-
						279	3							
01	58559 X	51215	-0-	-7344	-0-	420	1	50384	2	N	-0-			-0-
						411	3							
02	57785 X	57785	-0-	-0-	-0-	508	1	56846	2	N	-0-			-0-
						431	3							
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							

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	95480 X	59725	-0-	-35755	-0-	483	1	58917	2	N	-0-			-0-
						325	3							
01	79081 X	55955	-0-	-23126	-0-	459	1	55046	2	N	-0-			-0-
						450	3							
02	67816 X	51607	-0-	-16209	-0-	454	1	50768	2	N	-0-			-0-
						385	3							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	53847	X	46741	-0-	-7106	-0-	378 254	1 3	46109	2	N	-0-			-0-
01	51956	X	45409	-0-	-6547	-0-	373 365	1 3	44671	2	N	-0-			-0-
02	46536	X	41428	-0-	-5108	-0-	364 308	1 3	40756	2	N	-0-			-0-
03	49776	X	49776	-0-	-0-	-0-	339 458	1 3	48979	2	N	-0-			-0-
04	48261	X	48261	-0-	-0-	-0-	333 492	1 3	47436	2	N	-0-			-0-
*05	47814	X	47814	-0-	-0-	-0-	356 580	1 3	46878	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	91946	X	78975	-0-	-12971	-0-	638 430	1 3	77907	2	N	-0-			-0-
01	86552	X	62965	-0-	-23587	-0-	517 506	1 3	61942	2	N	-0-			-0-
02	78176	X	4301	-0-	-73875	-0-	38 32	1 3	4231	2	N	-0-			-0-
03	80693	X	38610	-0-	-42083	-0-	263 355	1 3	37992	2	N	-0-			-0-
04	76440	X	67774	-0-	-8666	-0-	468 692	1 3	66614	2	N	-0-			-0-
05	78988	X	74112	-0-	-4876	-0-	551 899	1 3	72662	2	N	-0-			-0-

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
12	158844	X	128871	-0-	-29973	-0-	1041 702	1 3	127128	2	N	-0-			-0-
01	147281	X	123296	-0-	-23985	-0-	1012 990	1 3	121294	2	N	-0-			-0-
02	133028	X	106201	-0-	-26827	-0-	934 792	1 3	104475	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	138353	X	111732	-0-	-26621	-0-	903 608	1 3	110221	2	N	-0-			-0-
01	129983	X	104264	-0-	-25719	-0-	856 838	1 3	102570	2	N	-0-			-0-
02	117320	X	92988	-0-	-24332	-0-	818 693	1 3	91477	2	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 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
12	75175 X	55640	-0-	-19535	-0-	450	1	54887	2	N	-0-					-0-
						303	3									
01	68355 X	53250	-0-	-15105	-0-	437	1	52386	2	N	-0-					-0-
						427	3									
02	60200 X	46647	-0-	-13553	-0-	410	1	45890	2	N	-0-					-0-
						347	3									
03	61194 X	49862	-0-	-11332	-0-	340	1	49063	2	N	-0-					-0-
						459	3									
04	56610 X	46853	-0-	-9757	-0-	323	1	46052	2	N	-0-					-0-
						478	3									
05	55645 X	45046	-0-	-10599	-0-	335	1	44164	2	N	-0-					-0-
						547	3									

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113460 X	89007	-0-	-24453	-0-	719	1	87803	2	N	-0-					-0-
						485	3									
01	106299 X	83025	-0-	-23274	-0-	681	1	81677	2	N	-0-					-0-
						667	3									
02	93156 X	74020	-0-	-19136	-0-	651	1	72817	2	N	-0-					-0-
						552	3									
03	97991 X	78139	-0-	-19852	-0-	533	1	76887	2	N	-0-					-0-
						719	3									
04	91200 X	73170	-0-	-18030	-0-	505	1	71919	2	N	-0-					-0-
						746	3									
05	89001 X	74505	-0-	-14496	-0-	554	1	73047	2	N	-0-					-0-
						904	3									

BRACKEN - JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45508 X	36266	-0-	-9242	-0-	569	1	35594	3	Y	77	76	1			20
						18	4	85	9							
01	42811 X	34028	-0-	-8783	-0-	595	1	33303	3	Y	74	77	1			17
						49	4	81	9							
02	38668 X	28663	-0-	-10005	-0-	530	1	28042	3	Y	64	51	1			30
						21	4	70	9							
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							

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55676 X	49070	-0-	-6606	-0-	772	1	48209	3	Y	59	59	1			15
						24	4	65	9							
01	45405 X	45405	-0-	-0-	-0-	795	1	44477	3	Y	62	63	1			14
						65	4	68	9							
02	49140 X	38163	-0-	-10977	-0-	707	1	37376	3	Y	47	39	1			22
						28	4	52	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	23	1	1450	3	Y	20	23	1			5
						1	4	22	9							
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	25	1	1391	3	Y	-0-	5	1			-0-
						2	4									
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	24	1	1280	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
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-

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12612 - 19187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48980 X	39041	-0-	-9939	-0-	615	1	38406	3	Y	1	1	1			-0-
						19	4	1	9							
01	45322 X	38684	-0-	-6638	-0-	678	1	37940	3	Y	9	7	1			2
						56	4	10	9							
02	40936 X	34394	-0-	-6542	-0-	637	1	33725	3	Y	5	5	1			2
						26	4	6	9							
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							

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
12	166935 X	114805	-0-	-52130	-0-	928	1	113252	2	N	-0-					-0-
						625	3									
01	153016 X	98002	-0-	-55014	-0-	804	1	96411	2	N	-0-					-0-
						787	3									
02	117096 X	87912	-0-	-29184	-0-	773	1	86484	2	N	-0-					-0-
						655	3									
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									

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
12	90272 X	66740	-0-	-23532	-0-	539	1	65838	2	N	-0-					-0-
						363	3									
01	81840 X	63892	-0-	-17948	-0-	524	1	62855	2	N	-0-					-0-
						513	3									
02	72352 X	53863	-0-	-18489	-0-	474	1	52988	2	N	-0-					-0-
						401	3									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	158968 X	122248	-0-	-36720	-0-	988	1	120594	2	N	-0-			-0-
						666	3							
01	146475 X	118466	-0-	-28009	-0-	972	1	116542	2	N	-0-			-0-
						952	3							
02	129752 X	100303	-0-	-29449	-0-	882	1	98673	2	N	-0-			-0-
						748	3							
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							

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
12	167927 X	134948	-0-	-32979	-0-	1091	1	133122	2	N	-0-			-0-
						735	3							
01	155000 X	129257	-0-	-25743	-0-	1061	1	127158	2	N	-0-			-0-
						1038	3							
02	139020 X	110693	-0-	-28327	-0-	974	1	108894	2	N	-0-			-0-
						825	3							
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							

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
12	258106 X	170686	-0-	-87420	-0-	1379	1	168378	2	N	-0-			-0-
						929	3							
01	226517 X	152626	-0-	-73891	-0-	1253	1	150147	2	N	-0-			-0-
						1226	3							
02	144508 X	126349	-0-	-18159	-0-	1111	1	124296	2	N	-0-			-0-
						942	3							
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							

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
12	224130 X	128820	-0-	-95310	-0-	1041	1	127078	2	N	-0-			-0-
						701	3							
01	208258 X	114399	-0-	-93859	-0-	939	1	112542	2	N	-0-			-0-
						918	3							
02	162512 X	94547	-0-	-67965	-0-	832	1	93010	2	N	-0-			-0-
						705	3							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	266228 X	195608	-0-	-70620	-0-	1581	1	192962	2	N	-0-			-0-
						1065	3							
01	240870 X	176013	-0-	-64857	-0-	1445	1	173154	2	N	-0-			-0-
						1414	3							
02	217560 X	144829	-0-	-72731	-0-	1274	1	142476	2	N	-0-			-0-
						1079	3							
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							

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
12	276427 X	211087	-0-	-65340	-0-	1706	1	208232	2	N	-0-			-0-
						1149	3							
01	245303 X	190362	-0-	-54941	-0-	1562	1	187271	2	N	-0-			-0-
						1529	3							
02	221564 X	159640	-0-	-61924	-0-	1404	1	157046	2	N	-0-			-0-
						1190	3							
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							

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
12	224223 X	138358	-0-	-85865	-0-	1118	1	136487	2	N	-0-			-0-
						753	3							
01	193905 X	121835	-0-	-72070	-0-	1000	1	119856	2	N	-0-			-0-
						979	3							
02	168336 X	98936	-0-	-69400	-0-	870	1	97329	2	N	-0-			-0-
						737	3							
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							

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
12	240715 X	155868	-0-	-84847	-0-	1260	1	153759	2	N	-0-			-0-
						849	3							
01	225866 X	103245	-0-	-122621	-0-	847	1	101569	2	N	-0-			-0-
						829	3							
02	204008 X	114136	-0-	-89872	-0-	1004	1	112281	2	N	-0-			-0-
						851	3							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	233368 X	153921	-0-	-79447	-0-	1244	1	151839	2	N	-0-			-0-
						838	3							
01	231167 X	106195	-0-	-124972	-0-	872	1	104470	2	N	-0-			-0-
						853	3							
02	184044 X	114665	-0-	-69379	-0-	1009	1	112801	2	N	-0-			-0-
						855	3							
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							

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
12	283433 X	182009	-0-	-101424	-0-	1471	1	179547	2	N	-0-			-0-
						991	3							
01	277605 X	181196	-0-	-96409	-0-	1487	1	178254	2	N	-0-			-0-
						1455	3							
02	215236 X	129700	-0-	-85536	-0-	1141	1	127592	2	N	-0-			-0-
						967	3							
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							

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
12	307706 X	216047	-0-	-91659	-0-	1746	1	213125	2	N	-0-			-0-
						1176	3							
01	288703 X	181790	-0-	-106913	-0-	1492	1	178838	2	N	-0-			-0-
						1460	3							
02	241500 X	158160	-0-	-83340	-0-	1391	1	155590	2	N	-0-			-0-
						1179	3							
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							

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
12	255781 X	154732	-0-	-101049	-0-	1250	1	152640	2	N	-0-			-0-
						842	3							
01	248558 X	156758	-0-	-91800	-0-	1287	1	154212	2	N	-0-			-0-
						1259	3							
02	181104 X	121242	-0-	-59862	-0-	1066	1	119272	2	N	-0-			-0-
						904	3							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	308171 X	220388	-0-	-87783	-0-	1781	1	217407	2	N	-0-			-0-
						1200	3							
01	301072 X	206149	-0-	-94923	-0-	1692	1	202801	2	N	-0-			-0-
						1656	3							
02	265552 X	184196	-0-	-81356	-0-	1620	1	181203	2	N	-0-			-0-
						1373	3							
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							

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
12	277357 X	158878	-0-	-118479	-0-	1284	1	156729	2	N	-0-			-0-
						865	3							
01	267468 X	167029	-0-	-100439	-0-	1371	1	164316	2	N	-0-			-0-
						1342	3							
02	215908 X	128514	-0-	-87394	-0-	1130	1	126426	2	N	-0-			-0-
						958	3							
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							

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
12	188449 X	98601	-0-	-89848	-0-	1543	1	96450	3	Y	508	534	1	130
						49	4	559	9					
01	128433 X	85974	-0-	-42459	-0-	1499	1	83875	3	Y	434	463	1	101
						123	4	477	9					
02	116004 X	73866	-0-	-42138	-0-	1362	1	72106	3	Y	312	267	1	146
						55	4	343	9					
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					

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
12	195021 X	96886	-0-	-98135	-0-	1517	1	94826	3	Y	450	469	1	115
						48	4	495	9					
01	126976 X	85247	-0-	-41729	-0-	1488	1	83245	3	Y	356	388	1	83
						122	4	392	9					
02	114688 X	77146	-0-	-37542	-0-	1425	1	75403	3	Y	237	209	1	111
						57	4	261	9					
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					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
12	366544 X	256731	-0-	-109813	-0-	131	1	255317	2	N	-0-			-0-
						1283	3							
01	366544 X	235292	-0-	-131252	-0-	381	1	233736	2	N	-0-			-0-
						1175	3							
02	331072 X	213253	-0-	-117819	-0-	502	1	211687	2	N	-0-			-0-
						1064	3							
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							

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
12	859051 X	326826	-0-	-532225	-0-	2641	1	322406	2	N	-0-			-0-
						1779	3							
01	298396 X	298396	-0-	-0-	-0-	2449	1	293550	2	N	-0-			-0-
						2397	3							
02	227335 X	227335	-0-	-0-	-0-	1999	1	223642	2	N	-0-			-0-
						1694	3							
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							

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
12	576718 X	199139	-0-	-377579	-0-	1609	1	196446	2	N	-0-			-0-
						1084	3							
01	217403 X	170751	-0-	-46652	-0-	1401	1	167979	2	N	-0-			-0-
						1371	3							
02	196364 X	140011	-0-	-56353	-0-	1231	1	137736	2	N	-0-			-0-
						1044	3							
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							

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
12	SHUT IN	163232	-0-	163232	489692	1319	1	161024	2	N	-0-			-0-
						889	3							
01	628416 X	138724	-0-	-489692	-0-	1139	1	136471	2	N	-0-			-0-
						1114	3							
02	126476 X	115766	-0-	-10710	-0-	1018	1	113885	2	N	-0-			-0-
						863	3							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
11	SHUT IN	163175	-0-	163175	163175	90	1	162298	3	N	-0-			-0-
						787	4							
12	SHUT IN	293506	-0-	293506	456681	149	1	293357	3	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	264716	-0-	264716	721397	429	1	262966	2	N	-0-			-0-
						1321	3							
02	SHUT IN	225203	-0-	225203	946600	530	1	223548	2	N	-0-			-0-
						1125	3							
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							

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 9998 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	21368	-0-	21368	21368	188	1	21021	2	N	-0-			-0-
						159	3							
*03	SHUT IN	345544	-0-	345544	366912	2355	1	340009	2	N	-0-			-0-
						3180	3							
04	SHUT IN	315600	-0-	315600	682512	2178	1	310202	2	N	-0-			-0-
						3220	3							
05	SHUT IN	281642	-0-	281642	964154	2095	1	276129	2	N	-0-			-0-
						3418	3							

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	298447	-0-	298447	298447	2034	1	293667	2	N	-0-			-0-
						2746	3							
04	SHUT IN	253957	-0-	253957	552404	1752	1	249614	2	N	-0-			-0-
						2591	3							
05	SHUT IN	233587	-0-	233587	785991	1738	1	229014	2	N	-0-			-0-
						2835	3							

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	343373	-0-	343373	343373	2369	1	337500	2	N	-0-			-0-
						3504	3							
05	SHUT IN	324666	-0-	324666	668039	2415	1	318311	2	N	-0-			-0-
						3940	3							

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	391457	-0-	391457	-0-	2668	1	385186	2	N	-0-			-0-
						3603	3							
04	SHUT IN	349157	-0-	349157	349157	2409	1	343185	2	N	-0-			-0-
						3563	3							
05	SHUT IN	326856	-0-	326856	676013	2431	1	320458	2	N	-0-			-0-
						3967	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 9803 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	284183	-0-	284183	284183	1937	1	279631	2	N	-0-					-0-
						2615	3									
04	SHUT IN	255129	-0-	255129	539312	1760	1	250766	2	N	-0-					-0-
						2603	3									
05	SHUT IN	238801	-0-	238801	778113	1776	1	234127	2	N	-0-					-0-
						2898	3									

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	295533	-0-	295533	295533	2014	1	290799	2	N	-0-					-0-
						2720	3									
04	SHUT IN	254551	-0-	254551	550084	1756	1	250198	2	N	-0-					-0-
						2597	3									
05	SHUT IN	235671	-0-	235671	785755	1753	1	231058	2	N	-0-					-0-
						2860	3									

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

12	4774 X	4766	-0-	-8	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
01	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
02	4900 X	3435	-0-	-1465	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
01	996 X	996	-0-	-0-	-0-	31	1	810	3	Y	125	99	0			26
						17	4	138	9							
02	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	101	1	2678	3	Y	715	522	0			219
						52	4	787	9							
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							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

12	29243 X	29243	-0-	-0-	-0-	868	1	27501	3	Y	304	289	0			48
						540	4	334	9							
01	26229 X	26229	-0-	-0-	-0-	931	1	24537	3	Y	232	232	0			48
						506	4	255	9							
02	22662 X	22662	-0-	-0-	-0-	799	1	21224	3	Y	205	190	0			63
						413	4	226	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	8552	-0-	-1151	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	7679	-0-	-2024	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	6351	-0-	-2413	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
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-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	127	1	4022	3	Y	164	138	0			26
							79	4	180	9							
01	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	421	1	11090	3	Y	133	132	0			27
							228	4	146	9							
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	114	1	3017	3	Y	111	104	0			34
							59	4	122	9							
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							

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
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	194	1	1756	3	Y	191	184	0			26
							210	9									
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	180	1	1872	3	Y	218	218	0			26
							240	9									
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	167	1	1573	3	Y	181	193	0			14
							199	9									
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	3100	N	3306	-0-	206	206	182	1	2929	3	Y	177	179	0			10
							195	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2215	-0-	-792	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1799	-0-	-917	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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
12	2418	X	2362	-0-	-56	-0-	228	1	2070	3	Y	58	60	0			8
							64	9									
01	3100	X	57	-0-	-3043	-0-	5	1	51	3	Y	1	9	0			-0-
							1	9									
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					-0-
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	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	232	1	3741	3	Y	193	195	0			11
							212	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
12	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	258	1	8174	3	Y	155	130	0			25
							160	4	171	9							
01	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	261	1	6888	3	Y	174	163	0			36
							142	4	191	9							
02	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	220	1	5840	3	Y	147	138	0			45
							114	4	162	9							
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							

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
12	16988	X	8372	-0-	-8616	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	4269	-0-	-12719	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	3255	-0-	-12089	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
12	13609	X	9939	-0-	-3670	-0-	585	1	8684	3	Y	408	479	0	15	1	221
							221	4	449	9							
01	11439	X	9431	-0-	-2008	-0-	564	1	8244	3	Y	365	249	0	17	1	320
							221	4	402	9							
02	10332	X	7679	-0-	-2653	-0-	546	1	6572	3	Y	335	247	0	26	1	382
							192	4	369	9							
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							

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
12	4092	X	3733	-0-	-359	-0-	336	1	3048	3	Y	317	309	0			43
							349	9									
01	4092	X	3717	-0-	-375	-0-	298	1	3105	3	Y	285	294	0			34
							314	9									
02	3696	X	3624	-0-	-72	-0-	315	1	2972	3	Y	306	316	0			24
							337	9									
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	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	318	1	5117	3	Y	275	278	0			15
							303	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
12	3472	X	2943	-0-	-529	-0-	179	1	2371	3	Y	303	384	0	13	1	164
							60	4	333	9							
01	3472	X	2843	-0-	-629	-0-	199	1	2253	3	Y	301	188	0	13	1	264
							60	4	331	9							
02	3136	X	8	-0-	-3128	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	203	0	22	1	39
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							

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
12	3813	X	3757	-0-	-56	-0-	351	1	3179	3	Y	206	190	0			28
							227	9									
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	337	1	3511	3	Y	185	191	0			22
							204	9									
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	332	1	3136	3	Y	169	178	0			13
							186	9									
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	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	326	1	5249	3	Y	150	151	0			8
							165	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	6446	-0-	-1397	-0-	421	1	5568	3	Y	286	351	0	11	1	155
							142	4	315	9							
01	7843	X	5654	-0-	-2189	-0-	426	1	4831	3	Y	244	173	0	12	1	214
							129	4	268	9							
02	7084	X	6905	-0-	-179	-0-	600	1	5831	3	Y	276	165	0	17	1	308
							170	4	304	9							
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							

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
12	7595	X	4767	-0-	-2828	-0-	306	1	4044	3	N	285	370	0	12	1	155
							103	4	314	9							
01	7595	X	4350	-0-	-3245	-0-	325	1	3684	3	N	220	170	0	12	1	193
							99	4	242	9							
02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	731	1	7103	3	N	600	149	0	16	1	628
							207	4	660	9							
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							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	944	3	Y	23	20	0			4
							19	4	25	9							
01	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	85	1	2242	3	Y	5	8	0			1
							46	4	6	9							
02	364	X	128	-0-	-236	-0-	5	1	121	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
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							

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13423	X	11162	-0-	-2261	-0-	726	1	9602	3	N	536	659	0	21	1	291
							244	4	590	9							
01	13423	X	11066	-0-	-2357	-0-	828	1	9379	3	N	553	337	0	22	1	485
							251	4	608	9							
02	12124	X	3990	-0-	-8134	-0-	343	1	3331	3	N	199	374	0	40	1	270
							97	4	219	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	228	1	3238	3	Y	547	449	1			268
							52	5	602	9							
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	192	1	2416	3	Y	382	376	1			274
							420	9									
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									

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

12	2511	N	1961	-0-	-550	-0-	182	1	1649	3	Y	118	115	0			16
							130	9									
01	2263	N	1442	-0-	-821	-0-	119	1	1240	3	Y	75	82	0			9
							83	9									
02	2212	N	2099	-0-	-113	-0-	183	1	1731	3	Y	168	164	0			13
							185	9									
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	3100	N	3713	-0-	613	613	208	1	3345	3	Y	145	146	0			8
							160	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					48
01	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					48
02	1736	X	1191	-0-	-545	-0-	1191	2			N	-0-					48
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

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

12	13516	X	11746	-0-	-1770	-0-	543	1	10863	3	Y	309	270	1			177
							340	9									
01	14446	X	12520	-0-	-1926	-0-	538	1	11521	3	Y	419	353	1			243
							461	9									
02	13048	X	12065	-0-	-983	-0-	528	1	11150	3	Y	352	350	1			245
							387	9									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15283	X	14395	-0-	-888	-0-	668	1	13372	3	Y	323	318	1			185
							355	9									
01	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	607	1	12994	3	Y	317	318	1			184
							349	9									
02	17304	X	13035	-0-	-4269	-0-	577	1	12195	3	Y	239	257	1			166
							263	9									
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									

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

12	22196	X	13502	-0-	-8694	-0-	1149	1	11219	3	Y	732	976	0	33	1	396
							285	4	44	5							
01	16151	X	8495	-0-	-7656	-0-	749	1	6940	3	Y	495	427	0	30	1	434
							186	4	75	5							
02	14924	X	-0-	-0-	-14924	-0-					Y	1	335	0	36	1	64
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							

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

12	9703	X	8794	-0-	-909	-0-	688	1	7011	3	Y	781	925	0	29	1	423
							178	4	58	5							
01	10447	X	5139	-0-	-5308	-0-	429	1	4066	3	Y	437	445	0	32	1	383
							109	4	54	5							
02	9632	X	-0-	-0-	-9632	-0-					Y	-0-	295	0	31	1	57
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							

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

12	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	714	1	10605	3	Y	488	587	0	19	1	264
							270	4	537	9							
01	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	719	1	10513	3	Y	496	305	0	20	1	435
							282	4	546	9							
02	11704	X	10352	-0-	-1352	-0-	734	1	8834	3	Y	478	335	0	36	1	542
							258	4	526	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
12	12369	X	10320	-0-	-2049	-0-	604	1	8968	3	Y	473	561	0	18	1	256
							228	4	520	9							
01	12369	X	10947	-0-	-1422	-0-	652	1	9527	3	Y	466	294	0	20	1	408
							255	4	513	9							
02	11172	X	9351	-0-	-1821	-0-	660	1	7951	3	Y	462	314	0	33	1	523
							232	4	508	9							
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							

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
12	28774	X	28774	-0-	-0-	-0-	848	1	26867	3	Y	484	443	0			77
							527	4	532	9							
01	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	674	1	17782	3	Y	330	339	0			68
							366	4	363	9							
02	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	477	1	12679	3	Y	248	240	0			76
							247	4	273	9							
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							

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
12	5890	X	2524	-0-	-3366	-0-	71	1	2265	3	Y	131	127	0			21
							44	4	144	9							
01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	107	1	2834	3	Y	159	147	0			33
							58	4	175	9							
02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	91	1	2413	3	Y	168	150	0			51
							47	4	185	9							
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							

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
12	2015	X	1900	-0-	-115	-0-	49	1	1544	3	Y	252	378	0			40
							30	4	277	9							
01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	51	1	1338	3	Y	170	175	0			35
							28	4	187	9							
02	1820	X	980	-0-	-840	-0-	32	1	846	3	Y	78	89	0			24
							16	4	86	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	21	1	679	3	Y	38	38	0			6
							13	4	42	9							
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	Y	37	35	0			8
							5	4	41	9							
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	19	1	505	3	Y	22	23	0			7
							10	4	24	9							
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							

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
12	5797	X	3852	-0-	-1945	-0-	95	1	3014	3	Y	622	571	0			99
							59	4	684	9							
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	99	0			-0-
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-					-0-
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							

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
12	18135	X	14475	-0-	-3660	-0-	844	1	12524	3	Y	716	866	0	28	1	388
							319	4	788	9							
01	17360	X	14837	-0-	-2523	-0-	879	1	12848	3	Y	696	444	0	30	1	610
							344	4	766	9							
02	15680	X	12805	-0-	-2875	-0-	907	1	10921	3	Y	598	470	0	50	1	688
							319	4	658	9							
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							

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
12	11904	X	11345	-0-	-559	-0-	664	1	9857	3	Y	521	631	0	20	1	282
							251	4	573	9							
01	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	676	1	9879	3	Y	604	335	0	22	1	529
							265	4	664	9							
02	10752	X	9835	-0-	-917	-0-	694	1	8350	3	Y	497	407	0	43	1	576
							244	4	547	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	358	1	3241	3	Y	264	262	0			36
							290	9									
01	3782	X	3332	-0-	-450	-0-	266	1	2772	3	Y	267	271	0			32
							294	9									
02	3500	X	2560	-0-	-940	-0-	222	1	2095	3	Y	221	236	0			17
							243	9									
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	3738	-0-	-137	-0-	205	1	3306	3	Y	206	209	0			11
							227	9									

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

12	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	412	1	3731	3	Y	267	261	0			36
							294	9									
01	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	380	1	3957	3	Y	1257	1143	0			150
							1383	9									
02	5208	X	4197	-0-	-1011	-0-	372	1	3516	3	Y	281	409	0			22
							309	9									
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	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	368	1	5927	3	Y	253	256	0			14
							278	9									

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

12	3162	X	2640	-0-	-522	-0-	245	1	2216	3	Y	163	156	0			22
							179	9									
01	3162	X	2447	-0-	-715	-0-	201	1	2100	3	Y	133	139	0			16
							146	9									
02	2856	X	2228	-0-	-628	-0-	196	1	1848	3	Y	167	170	0			13
							184	9									
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	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	216	1	3482	3	Y	161	165	0			9
							177	9									

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

12	3038	X	2520	-0-	-518	-0-	228	1	2068	3	Y	204	199	0			28
							224	9									
01	3038	X	2716	-0-	-322	-0-	218	1	2268	3	Y	209	212	0			25
							230	9									
02	2744	X	2446	-0-	-298	-0-	212	1	2006	3	Y	207	216	0			16
							228	9									
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	3100	N	4774	-0-	1674	1674	268	1	4322	3	Y	167	168	0			9
							184	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 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
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	97	1	3070	3	Y	191	172	0			30
							60	4	210	9							
01	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	215	1	5658	3	Y	438	378	0			90
							117	4	482	9							
02	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	156	1	4135	3	Y	350	333	0			107
							81	4	385	9							
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							

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
12	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	333	1	10554	3	Y	1006	846	0			160
							207	4	1107	9							
01	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	190	1	4998	3	Y	542	590	0			112
							103	4	596	9							
02	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	181	1	4799	3	Y	588	520	0			180
							93	4	647	9							
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							

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
12	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	318	1	10085	3	Y	323	272	0			51
							198	4	355	9							
01	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	440	1	11600	3	Y	407	374	0			84
							239	4	448	9							
02	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	289	1	7681	3	Y	251	258	0			77
							150	4	276	9							
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							

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
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	363	1	3286	3	Y	185	180	0			25
							204	9									
01	5115	X	3689	-0-	-1426	-0-	305	1	3184	3	Y	182	185	0			22
							200	9									
02	4620	X	3495	-0-	-1125	-0-	317	1	2990	3	Y	171	180	0			13
							188	9									
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	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	328	1	5283	3	Y	165	167	0			9
							182	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
12	7378	X	5847	-0-	-1531	-0-	338	1	5016	3	Y	332	407	0	13	1	180
							128	4	365	9							
01	7378	X	5750	-0-	-1628	-0-	337	1	4931	3	Y	318	205	0	14	1	279
							132	4	350	9							
02	6664	X	4725	-0-	-1939	-0-	327	1	3942	3	Y	310	215	0	23	1	351
							115	4	341	9							
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							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

12	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	269	1	8511	3	Y	668	684	0			106
							167	4	735	9							
01	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	257	1	6787	3	Y	568	557	0			117
							140	4	625	9							
02	8232	X	6368	-0-	-1864	-0-	208	1	5521	3	Y	483	452	0			148
							108	4	531	9							
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							

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

12	12059	X	9889	-0-	-2170	-0-	867	1	7853	3	Y	1063	1128	0			145
							1169	9									
01	11532	X	10354	-0-	-1178	-0-	843	1	8789	3	Y	656	723	0			78
							722	9									
02	11032	X	9199	-0-	-1833	-0-	821	1	7758	3	Y	564	598	0			44
							620	9									
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	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	873	1	14068	3	Y	741	744	0			41
							815	9									

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

12	2108	X	1224	-0-	-884	-0-	69	1	960	3	Y	177	201	1			76
							195	9									
01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	138	1	1954	3	Y	286	222	1			140
							32	5	315	9							
02	2072	X	1625	-0-	-447	-0-	111	1	1406	3	Y	98	168	1			70
							108	9									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
12	4123	X	2967	-0-	-1156	-0-	277	1	2511	3	Y	163	154	0			22
							179	9									
01	3379	X	3221	-0-	-158	-0-	263	1	2743	3	Y	195	194	0			23
							215	9									
02	3052	X	2697	-0-	-355	-0-	241	1	2278	3	Y	162	172	0			13
							178	9									
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	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	247	1	3985	3	Y	144	145	0			8
							158	9									

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	224	1	3098	3	Y	367	383	1			157
							404	9									
01	4960	X	3648	-0-	-1312	-0-	205	1	2914	3	Y	438	381	1			214
							47	5	482	9							
02	4480	X	2429	-0-	-2051	-0-	152	1	1921	3	Y	324	306	1			232
							356	9									
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									

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
12	6355	X	7	-0-	-6348	-0-	7	3			Y	-0-	195	0			-0-
01	868	X	3	-0-	-865	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	233	1	6194	3	Y	1118	776	0			342
							121	4	1230	9							
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							

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
12	4092	X	3630	-0-	-462	-0-	349	1	3165	3	Y	105	101	0			14
							116	9									
01	4092	X	3534	-0-	-558	-0-	300	1	3123	3	Y	101	103	0			12
							111	9									
02	3696	X	3121	-0-	-575	-0-	289	1	2729	3	Y	94	99	0			7
							103	9									
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	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	274	1	4416	3	Y	83	82	0			5
							91	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
12	1736	X	1554	-0-	-182	-0-	80	1	1104	3	Y	336	258	1			144
							370	9									
01	1953	X	1668	-0-	-285	-0-	90	1	1271	3	Y	260	277	1			127
							21	5	286	9							
02	1764	X	1421	-0-	-343	-0-	82	1	1038	3	Y	274	205	1			196
							301	9									
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									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

12	3720	X	3634	-0-	-86	-0-	103	1	3260	3	Y	188	189	0			30
							64	4	207	9							
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	141	1	3708	3	Y	212	198	0			44
							76	4	233	9							
02	4032	X	2962	-0-	-1070	-0-	96	1	2553	3	Y	239	210	0			73
							50	4	263	9							
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							

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

12	2418	X	2385	-0-	-33	-0-	135	1	1868	3	Y	347	395	1			149
							382	9									
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	385	345	1			189
02	2940	X	2104	-0-	-836	-0-	132	1	1660	3	Y	284	269	1			204
							312	9									
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									

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

12	7905	X	7504	-0-	-401	-0-	724	1	6563	3	Y	197	191	0			27
							217	9									
01	8680	X	6293	-0-	-2387	-0-	537	1	5600	3	Y	142	152	0			17
							156	9									
02	7840	X	6042	-0-	-1798	-0-	562	1	5309	3	Y	155	160	0			12
							171	9									
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	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	580	1	9343	3	Y	157	157	0			9
							173	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
12	3379	X	3183	-0-	-196	-0-	281	1	2549	3	Y	321	313	0			44
							353	9									
01	3379	X	3073	-0-	-306	-0-	239	1	2496	3	Y	307	314	0			37
							338	9									
02	3052	X	2719	-0-	-333	-0-	229	1	2162	3	Y	298	312	0			23
							328	9									
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	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	228	1	3668	3	Y	278	281	0			15
							306	9									

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48454	X	48454	-0-	-0-	-0-	2849	1	42399	3	Y	1936	2496	0	83	1	1048
							1076	4	2130	9							
01	43031	X	43031	-0-	-0-	-0-	2573	1	37613	3	Y	1670	1175	0	80	1	1463
							1008	4	1837	9							
02	37313	X	37313	-0-	-0-	-0-	2669	1	32124	3	Y	1439	1127	0	120	1	1655
							937	4	1583	9							
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	0	W	36364	-0-	36364	36364	1461	1	33019	3	Y	931	985	0	11	1	213
							860	4	1024	9							

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	4812	-0-	-1884	-0-	387	1	3505	3	N	836	813	0			114
							920	9									
01	6696	X	5664	-0-	-1032	-0-	415	1	4321	3	N	844	857	0			101
							928	9									
02	6048	X	5060	-0-	-988	-0-	403	1	3806	3	N	774	814	0			61
							851	9									
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	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	414	1	6681	3	N	731	737	0			41
							804	9									

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13640	X	8416	-0-	-5224	-0-	505	1	7490	3	Y	209	271	0	9	1	113
							191	4	230	9							
01	11160	X	8296	-0-	-2864	-0-	507	1	7405	3	Y	169	125	0	9	1	148
							198	4	186	9							
02	8148	X	7586	-0-	-562	-0-	554	1	6668	3	Y	154	114	0	12	1	176
							195	4	169	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15283	X	14991	-0-	-292	-0-	429	1	13582	3	Y	648	671	0			103
							267	4	713	9							
01	15283	X	13347	-0-	-1936	-0-	456	1	12018	3	Y	568	554	0			117
							248	4	625	9							
02	13804	X	11669	-0-	-2135	-0-	398	1	10574	3	Y	446	427	0			136
							206	4	491	9							
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							

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
12	14353	X	10319	-0-	-4034	-0-	479	1	9576	3	Y	240	239	1			138
							264	9									
01	17701	X	13984	-0-	-3717	-0-	605	1	12944	3	Y	395	304	1			229
							435	9									
02	15988	X	13529	-0-	-2459	-0-	593	1	12521	3	Y	377	344	1			262
							415	9									
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									

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	2251	-0-	-1748	-0-	201	1	1819	3	Y	210	203	0			29
							231	9									
01	3999	X	2873	-0-	-1126	-0-	215	1	2245	3	Y	375	359	0			45
							413	9									
02	3612	X	1540	-0-	-2072	-0-	124	1	1171	3	Y	223	251	0			17
							245	9									
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	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	197	1	3173	3	Y	398	401	0			22
							438	9									

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4563	-0-	-118	-0-	416	1	3767	3	Y	345	331	0			47
							380	9									
01	4805	X	3850	-0-	-955	-0-	311	1	3244	3	Y	268	283	0			32
							295	9									
02	4340	X	3702	-0-	-638	-0-	325	1	3066	3	Y	283	293	0			22
							311	9									
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	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	343	1	5525	3	Y	283	285	0			16
							311	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12059	X	9790	-0-	-2269	-0-	458	1	9172	3	Y	145	130	1			83
							160	9									
01	13113	X	11122	-0-	-1991	-0-	486	1	10401	3	Y	214	173	1			124
							235	9									
02	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	542	1	11444	3	Y	206	187	1			143
							227	9									
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									

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

12	6417	X	5914	-0-	-503	-0-	569	1	5154	3	Y	174	168	0			24
							191	9									
01	6789	X	5803	-0-	-986	-0-	492	1	5125	3	Y	169	173	0			20
							186	9									
02	6132	X	5199	-0-	-933	-0-	481	1	4545	3	Y	157	165	0			12
							173	9									
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	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	494	1	7962	3	Y	145	146	0			8
							160	9									

MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

12	8277	X	6392	-0-	-1885	-0-	563	1	5102	3	Y	661	651	0			90
							727	9									
01	10571	X	8140	-0-	-2431	-0-	631	1	6578	3	Y	846	835	0			101
							931	9									
02	9548	X	7082	-0-	-2466	-0-	602	1	5681	3	Y	726	770	0			57
							799	9									
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	5461	-0-	-2692	-0-	301	1	4844	3	Y	287	319	0			16
							316	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

12	21473	X	21473	-0-	-0-	-0-	628	1	19905	3	Y	499	479	0			79
							391	4	549	9							
01	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	637	1	16806	3	Y	438	427	0			90
							346	4	482	9							
02	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	486	1	12916	3	Y	346	330	0			106
							252	4	381	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	418	1	3787	3	Y	752	718	0			103
							827	9									
01	4929	X	4475	-0-	-454	-0-	333	1	3472	3	Y	609	639	0			73
							670	9									
02	4452	X	4033	-0-	-419	-0-	323	1	3053	3	Y	597	623	0			47
							657	9									
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	3194	-0-	-1828	-0-	168	1	2714	3	Y	284	304	0			16
							312	9									

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5325	-0-	-534	-0-	463	1	4196	3	N	605	588	0			83
							666	9									
01	5921	X	4884	-0-	-1037	-0-	384	1	4001	3	N	454	483	0			54
							499	9									
02	5348	X	4671	-0-	-677	-0-	392	1	3706	3	N	521	534	0			41
							573	9									
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	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	398	1	6412	3	N	463	466	0			26
							509	9									

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4441	-0-	-488	-0-	261	1	3871	3	N	191	232	0	8	1	103
							99	4	210	9							
01	4929	X	4502	-0-	-427	-0-	268	1	3918	3	N	192	119	0	8	1	168
							105	4	211	9							
02	4480	X	3820	-0-	-660	-0-	272	1	3271	3	N	165	129	0	14	1	190
							95	4	182	9							
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							

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
01	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	659	1	9800	3	N	469	582	0	19	1	254
							249	4	516	9							
01	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	696	1	10179	3	N	479	294	0	20	1	419
							273	4	527	9							
02	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	713	1	8580	3	N	440	323	0	34	1	502
							250	4	484	9							
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							

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

12	14012	X	12159	-0-	-1853	-0-	713	1	10580	3	Y	543	649	0	21	1	294
							269	4	597	9							
01	14012	X	12230	-0-	-1782	-0-	727	1	10633	3	Y	532	337	0	23	1	466
							285	4	585	9							
02	12656	X	10665	-0-	-1991	-0-	756	1	9097	3	Y	497	360	0	38	1	565
							265	4	547	9							
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							

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

12	8029	X	7411	-0-	-618	-0-	641	1	5805	3	Y	877	851	0			120
							965	9									
01	8029	X	7121	-0-	-908	-0-	544	1	5673	3	Y	822	844	0			98
							904	9									
02	7252	X	6455	-0-	-797	-0-	533	1	5036	3	Y	805	840	0			63
							886	9									
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	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	549	1	8851	3	Y	757	759	0			42
							833	9									

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	130	1	1182	3	Y	549	532	0			75
							604	9									
01	2263	N	1768	-0-	-495	-0-	108	1	1125	3	Y	486	503	0			58
							535	9									
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	121	1	1147	3	Y	560	574	0			44
							616	9									
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	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	127	1	2043	3	Y	458	464	0			25
							504	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 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	165	1	5215	3	N	440	438	0			70
							102	4	484	9							
01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	162	1	4262	3	N	413	398	0			85
							88	4	454	9							
02	6748	X	3986	-0-	-2762	-0-	128	1	3411	3	N	346	325	0			106
							66	4	381	9							
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							

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
12	3720	X	2603	-0-	-1117	-0-	227	1	2054	3	Y	293	272	0			40
							322	9									
01	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	233	1	2424	3	Y	291	296	0			35
							320	9									
02	2800	X	2646	-0-	-154	-0-	225	1	2129	3	Y	265	279	0			21
							292	9									
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	253	1	2331	3	Y	306	283	0			44
							337	9									
04	2880	X	2777	-0-	-103	-0-	252	1	2215	3	Y	282	309	0			17
							310	9									
*05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	217	1	3493	3	Y	235	239	0			13
							259	9									

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
12	5115	X	4702	-0-	-413	-0-	408	1	3699	3	Y	541	528	0			74
							595	9									
01	5115	X	4516	-0-	-599	-0-	348	1	3625	3	Y	494	509	0			59
							543	9									
02	4620	X	4134	-0-	-486	-0-	342	1	3232	3	Y	509	528	0			40
							560	9									
03	5084	X	4558	-0-	-526	-0-	389	1	3583	3	Y	533	497	0			76
							586	9									
04	4920	X	4180	-0-	-740	-0-	375	1	3297	3	Y	462	510	0			28
							508	9									
*05	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	340	1	5480	3	Y	424	428	0			24
							466	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2956	-0-	-485	-0-	275	1	2491	3	Y	173	159	0			24
							190	9									
01	3441	X	3017	-0-	-424	-0-	246	1	2566	3	Y	186	188	0			22
							205	9									
02	3108	X	2619	-0-	-489	-0-	234	1	2211	3	Y	158	168	0			12
							174	9									
03	3317	X	2933	-0-	-384	-0-	267	1	2460	3	Y	187	172	0			27
							206	9									
04	2910	X	2821	-0-	-89	-0-	268	1	2355	3	Y	180	196	0			11
							198	9									
*05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	238	1	3834	3	Y	149	152	0			8
							164	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 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
12	7254	X	5925	-0-	-1329	-0-	547	1	4952	3	Y	387	370	0			53
							426	9									
01	7254	X	5745	-0-	-1509	-0-	470	1	4899	3	Y	342	354	0			41
							376	9									
02	6552	X	5037	-0-	-1515	-0-	451	1	4261	3	Y	295	313	0			23
							325	9									
03	6665	X	5901	-0-	-764	-0-	539	1	4958	3	Y	367	338	0			52
							404	9									
04	5970	X	5432	-0-	-538	-0-	519	1	4559	3	Y	322	354	0			20
							354	9									
*05	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	509	1	8196	3	Y	359	359	0			20
							395	9									

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	443	1	4016	3	Y	254	245	0			35
							279	9									
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	398	1	4149	3	Y	227	235	0			27
							250	9									
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	388	1	3660	3	Y	217	227	0			17
							239	9									
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	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	363	1	5856	3	Y	176	177	0			10
							194	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18097	X	18097	-0-	-0-	-0-	535	1	16959	3	Y	245	412	0			39
							333	4	270	9							
01	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	501	1	13211	3	Y	203	200	0			42
							272	4	223	9							
02	18200	X	11377	-0-	-6823	-0-	399	1	10605	3	Y	151	147	0			46
							207	4	166	9							
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							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23380	X	23380	-0-	-0-	-0-	692	1	21907	3	N	319	572	0			51
							430	4	351	9							
01	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	603	1	15907	3	N	243	244	0			50
							328	4	267	9							
02	18228	X	14051	-0-	-4177	-0-	492	1	13080	3	N	204	192	0			62
							255	4	224	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13826	X	9675	-0-	-4151	-0-	237	1	7514	3	N	1615	1537	0			257
							147	4	1777	9							
01	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	204	1	5370	3	N	461	623	0			95
							111	4	507	9							
02	14616	X	13396	-0-	-1220	-0-	424	1	11257	3	N	1360	1039	0			416
							219	4	1496	9							
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							

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
12	620	X	217	-0-	-403	-0-	2	1	57	3	N	143	120	0			23
							1	4	157	9							
01	507	X	507	-0-	-0-	-0-	18	1	479	3	N	-0-	23	0			-0-
							10	4									
02	249	X	249	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	N	-0-					-0-
							5	4									
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-

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
12	14136	X	12124	-0-	-2012	-0-	330	1	10446	3	Y	1039	1188	0			165
							205	4	1143	9							
01	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	250	1	6585	3	Y	729	744	0			150
							136	4	802	9							
02	19236	X	13703	-0-	-5533	-0-	432	1	11485	3	Y	1420	1136	0			434
							224	4	1562	9							
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							

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
12	17267	X	82	-0-	-17185	-0-	2	1	69	3	Y	9	8	0			1
							1	4	10	9							
01	32025	X	32025	-0-	-0-	-0-	1011	1	26663	3	Y	3456	2744	0			713
							549	4	3802	9							
02	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	600	1	15952	3	Y	1540	1782	0			471
							311	4	1694	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19003	X	71	-0-	-18932	-0-	2	1	68	3	Y	-0-	281	0			-0-
							1	4									
01	27776	X	27205	-0-	-571	-0-	854	1	22513	3	Y	3067	2434	0			633
							464	4	3374	9							
02	25088	X	13352	-0-	-11736	-0-	421	1	11189	3	Y	1385	1594	0			424
							218	4	1524	9							
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							

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
12	18011	X	123	-0-	-17888	-0-	3	1	88	3	Y	27	105	0			4
							2	4	30	9							
01	18286	X	18286	-0-	-0-	-0-	543	1	14317	3	Y	2846	2263	0			587
							295	4	3131	9							
02	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	529	1	14064	3	Y	2587	2383	0			791
							274	4	2846	9							
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							

COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22692	X	22692	-0-	-0-	-0-	1373	1	20379	3	N	383	461	0	15	1	207
							519	4	421	9							
01	21173	X	20535	-0-	-638	-0-	1242	1	18151	3	N	596	265	0	16	1	522
							486	4	656	9							
02	19124	X	8815	-0-	-10309	-0-	643	1	7738	3	N	189	402	0	43	1	266
							226	4	208	9							
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							

COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	16652					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	16652					N	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	16652					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	16652					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	16652					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	16652					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52800	X	52800	-0-	-0-	-0-	3118	1	46401	3	N	1912	2290	0	73	1	1035
							1178	4	2103	9							
01	48715	X	48715	-0-	-0-	-0-	2924	1	42737	3	N	1735	1171	0	79	1	1520
							1145	4	1909	9							
02	28448	X	23973	-0-	-4475	-0-	1716	1	20655	3	N	908	1172	0	124	1	1132
							603	4	999	9							
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	0	W	36029	-0-	36029	36029	1407	1	31794	3	N	1818	2089	0	28	1	416
							828	4	2000	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

12	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	212	1	6726	3	N	1284	1318	0			204
							132	4	1412	9							
01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	304	1	8021	3	N	1746	1590	0			360
							165	4	1921	9							
02	8764	X	5406	-0-	-3358	-0-	155	1	4106	3	N	968	1032	0			296
							80	4	1065	9							
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							

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

*12	19778	X	1266	-0-	-18512	-0-	77	1	1145	3	N	14	224	0	11	1	8
							29	4	15	9							
*01	19778	X	7517	-0-	-12261	-0-	447	1	6530	3	N	332	48	0	1	1	291
							175	4	365	9							
*02	17864	X	9573	-0-	-8291	-0-	685	1	8242	3	N	369	225	0	24	1	411
							240	4	406	9							
*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							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

12	5022	X	1465	-0-	-3557	-0-	38	1	1210	3	Y	175	227	0			28
							24	4	193	9							
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	-0-					-0-
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	7925	-0-	-662	-0-	194	1	6160	3	Y	1318	1426	0			209
							121	4	1450	9							
01	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	249	1	6571	3	Y	1455	1364	0			300
							135	4	1601	9							
02	10808	X	6132	-0-	-4676	-0-	177	1	4691	3	Y	1066	1040	0			326
							91	4	1173	9							
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							

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
12	7781	X	6119	-0-	-1662	-0-	153	1	4862	3	Y	917	1064	0			146
							95	4	1009	9							
01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	113	1	2967	3	Y	617	636	0			127
							61	4	679	9							
02	11536	X	6126	-0-	-5410	-0-	183	1	4852	3	Y	905	755	0			277
							95	4	996	9							
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							

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
12	7192	X	856	-0-	-6336	-0-	22	1	707	3	Y	103	88	0			16
							14	4	113	9							
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	9641	X	297	-0-	-9344	-0-	8	1	239	3	N	41	103	0			6
							5	4	45	9							
01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-	6	0			-0-
02	7336	X	79	-0-	-7257	-0-	2	1	62	3	N	13	9	0			4
							1	4	14	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	872	-0-	-1918	-0-	21	1	656	3	N	165	139	0			26
							13	4	182	9							
01	1271	X	87	-0-	-1184	-0-	2	1	64	3	N	18	40	0			4
							1	4	20	9							
02	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	49	1	1306	3	N	393	277	0			120
							25	4	432	9							
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-

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
12	7564	X	3337	-0-	-4227	-0-	76	1	2419	3	N	723	608	0			115
							47	4	795	9							
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-	115	0			-0-
02	2576	X	2503	-0-	-73	-0-	77	1	2038	3	N	316	219	0			97
							40	4	348	9							
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							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104098	X	92095	-0-	-12003	-0-	2651	1	83989	3	N	3460	3510	0			550
							1649	4	3806	9							
01	104098	X	86002	-0-	-18096	-0-	2956	1	77938	3	N	3184	3077	0			657
							1606	4	3502	9							
02	94024	X	73228	-0-	-20796	-0-	2503	1	66500	3	N	2664	2506	0			815
							1295	4	2930	9							
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							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70773	X	34877	-0-	-35896	-0-	858	1	27179	3	N	5734	5803	0			911
							533	4	6307	9							
01	62651	X	33636	-0-	-29015	-0-	986	1	25998	3	N	5560	5324	0			1147
							536	4	6116	9							
02	56588	X	40757	-0-	-15831	-0-	1276	1	33894	3	N	4479	4256	0			1370
							660	4	4927	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91052	X	91052	-0-	-0-	-0-	2544	1	80593	3	N	5757	6022	0			915
							1582	4	6333	9							
01	75625	X	75625	-0-	-0-	-0-	2524	1	66557	3	N	4703	4648	0			970
							1371	4	5173	9							
02	62328	X	56108	-0-	-6220	-0-	1870	1	49694	3	N	3251	3227	0			994
							968	4	3576	9							
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							

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
12	116529	X	96773	-0-	-19756	-0-	2679	1	84858	3	N	6882	7231	0			1094
							1666	4	7570	9							
01	116529	X	71202	-0-	-45327	-0-	2357	1	62151	3	N	4922	5000	0			1016
							1280	4	5414	9							
02	105252	X	61402	-0-	-43850	-0-	2022	1	53715	3	N	4199	3931	0			1284
							1046	4	4619	9							
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							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125922	X	88935	-0-	-36987	-0-	2590	1	82034	3	N	2455	2519	0			390
							1610	4	2701	9							
01	109895	X	80609	-0-	-29286	-0-	2802	1	73866	3	N	2199	2135	0			454
							1522	4	2419	9							
02	99260	X	65290	-0-	-33970	-0-	2257	1	59965	3	N	1727	1653	0			528
							1168	4	1900	9							
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							

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COOKE RANCH L WELL #: 1H RRCID -> 283829 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	90829 X	90829	-0-	-0-	-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	125271 X	NO RPT	-0-	-125271	-0-					N	NO RPT					3845

CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

*03	86080 X	86080	-0-	-0-	-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							

CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105

*03	83722 X	83722	-0-	-0-	-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							

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

12	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	940	1	14420	3	N	-0-					-0-
01	14942 X	13791	-0-	-1151	-0-	894	1	12894	3	N	3					3
						3	9									
02	12768 X	5706	-0-	-7062	-0-	210	1	5496	3	N	-0-					3
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

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

12	11718 X	10149	-0-	-1569	-0-	1067	1	9071	3	Y	10					21
						11	9									
01	11594 X	11114	-0-	-480	-0-	1302	1	9812	3	Y	-0-					21
02	10220 X	9956	-0-	-264	-0-	1250	1	8706	3	Y	-0-					21
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	6089	-0-	-390	-0-	641	1	5448	3	Y	-0-					9
01	6293	X	6205	-0-	-88	-0-	727	1	5478	3	Y	-0-					9
02	5684	X	5345	-0-	-339	-0-	671	1	4674	3	Y	-0-					9
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

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

12	6820	X	4997	-0-	-1823	-0-	526	1	4471	3	Y	-0-					17
01	6510	X	4102	-0-	-2408	-0-	481	1	3621	3	Y	-0-					17
02	5684	X	4735	-0-	-949	-0-	595	1	4140	3	Y	-0-					17
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

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

12	6665	X	5754	-0-	-911	-0-	606	1	5148	3	Y	-0-					249
01	6045	X	4166	-0-	-1879	-0-	488	1	3678	3	Y	-0-					249
02	5796	X	2500	-0-	-3296	-0-	314	1	2186	3	Y	-0-					249
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

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

12	SHUT IN		265905	-0-	265905	265905	265905	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		435807	-0-	435807	701712	238	1	435566	3	N	3					3
							3	9									
02	896640	X	194928	-0-	-701712	-0-	127	1	194793	3	N	7	7	8			3
							8	9									
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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 924 PERF. 852 - 862

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

12	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

12	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

12	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	275			391
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	120	356	1	155
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	576	366	1	365
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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLDSWORTH (ELAINE UP SEG 4) 42120 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
KWH OIL COMPANY 479130
PAYSINGER WELL #: 2505 RRCID -> 086864 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3713 - 3716

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/05/2017 - P/A 12/05/17

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
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	N	-0-					2
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-					2
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	11	1	131	3	N	-0-	2	1			-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

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
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					1
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	539	3	Y	2					4
							2	9									
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	33	1	381	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	Y	2					3
							2	9									
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	10					32
							11	9									
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	29	28	1			33
							32	9									
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	10	2	8			41
							11	9									
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					61

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	140	1	825	3	Y	1					4
							1	9									
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	128	1	780	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	123	1	737	3	Y	1					3
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					3

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	52	1	307	3	Y	1					3
							1	9									
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	60	1	365	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	59	1	351	3	Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					1
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	2					4
							2	9									
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	2					3
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	22	1	136	3	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	21	1	123	3	Y	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	105	1	621	3	Y	1					4
							1	9									
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	100	1	609	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	93	1	557	3	Y	1					3
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					3

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
12	651	N	303	-0-	-348	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	476	N	376	-0-	-100	-0-	376	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	4712	X	4104	-0-	-608	-0-	4104	2			N	-0-					43
01	4712	X	3862	-0-	-850	-0-	3862	2			N	-0-					43
02	4256	X	3924	-0-	-332	-0-	3924	2			N	-0-					43
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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOPKINS (ELLEN) //CONT.// 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

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

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

12	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	217	1	1865	2	Y	46			98
						51	9							
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	218	1	1766	2	Y	45	48	1	95
						50	9							
02	1848 N	1692	-0-	-156	-0-	172	1	1486	2	Y	31	84	1	42
						34	9							
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							

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

12	434 X	342	-0-	-92	-0-	36	1	305	2	N	1	1	1	17
						1	9							
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	43	1	348	2	N	-0-			17
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	N	1			18
						1	9							
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

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
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

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	8069	-0-	-2099	-0-	836	1	7172	2	Y	55					83
							61	9									
01	9269	X	7857	-0-	-1412	-0-	857	1	6934	2	Y	60	122	1			21
							66	9									
02	8372	X	6973	-0-	-1399	-0-	717	1	6201	2	Y	50					71
							55	9									
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									

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
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	64	1	548	2	Y	4					27
							4	9									
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	535	2	Y	5	9	1			23
							6	9									
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	52	1	446	2	Y	3					26
							3	9									
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									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2005	-0-	-692	-0-	207	1	1778	2	N	18					44
							20	9									
01	2697	X	1844	-0-	-853	-0-	201	1	1630	2	N	12					56
							13	9									
02	2436	X	1685	-0-	-751	-0-	173	1	1497	2	N	14					70
							15	9									
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									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

12	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	110	1	945	2	N	12					35
							13	9									
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	168	1	1356	2	N	54					89
							59	9									
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	118	1	1021	2	N	23					112
							25	9									
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									

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1178	#	564	-0-	-614	-0-	59	1	503	2	N	2	2	1			45
							2	9									
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	103	1	832	2	N	2					47
							2	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	74	1	642	2	N	1					48
							1	9									
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									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3472 X	3017	-0-	-455	-0-	314	1	2690	2	N	12					50
						13	9									
01	3813 X	2985	-0-	-828	-0-	327	1	2647	2	N	10					60
						11	9									
02	3444 X	2421	-0-	-1023	-0-	250	1	2163	2	N	7					67
						8	9									
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									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

12	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) //CONT.// 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	83	1	709	2	N	-0-			-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	70	1	566	2	N	-0-			-0-
02	392 N	153	-0-	-239	-0-	16	1	137	2	N	-0-			-0-
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-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6510 X	6122	-0-	-388	-0-	639	1	5483	2	N	-0-			-0-
01	6014 X	5644	-0-	-370	-0-	621	1	5023	2	N	-0-			-0-
02	5432 X	4640	-0-	-792	-0-	481	1	4159	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

12	32116	16120	-0-	-15996	-0-	1679	1	14397	2	N	40	162	1			81
						44	9									
01	29038	14581	-0-	-14457	-0-	1600	1	12950	2	N	28					109
						31	9									
02	14647 R	14647	-0-	-0-	-0-	1509	1	13058	2	N	73	96	1			86
						80	9									
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									

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

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-

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

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

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

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

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

12	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	1081	1	9273	2	Y	5	24	1			43
						6	9									
01	10044 X	8473	-0-	-1571	-0-	930	1	7528	2	Y	14					57
						15	9									
02	9072 X	8520	-0-	-552	-0-	881	1	7628	2	Y	10					67
						11	9									
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									

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) //CONT.// 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

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

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

12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	N	4					13
						1	4	4	9							
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	355	3	N	3					16
						1	4	3	9							
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	404	3	N	4					20
						4	9									
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	89	1	441	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
01	465 N	412	-0-	-53	-0-	78	1	332	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	83	1	414	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
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									

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
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-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

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

IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642

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

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309 X	3391	-0-	-918	-0-	2491	3	690	4	Y	191	258	1			80
						210	9									
01	4030 X	3357	-0-	-673	-0-	2363	3	713	4	Y	255	159	1			176
						281	9									
02	3640 X	2862	-0-	-778	-0-	2096	3	657	4	Y	99	179	1			96
						109	9									
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	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					63

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238 X	8588	-0-	-650	-0-	8237	3	351	9	Y	319	472	1			134
01	9238 X	8499	-0-	-739	-0-	8205	3	294	9	Y	267	217	1			184
02	8344 X	7901	-0-	-443	-0-	7596	3	305	9	Y	277	192	1	1	8	268
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	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					220

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
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-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	3913	-0-	-2225	-0-	584	1	3108	3	Y	201	207	1	4	8	14
							221	9									
01	6727	X	5918	-0-	-809	-0-	636	1	5173	3	Y	99	104	1			9
							109	9									
02	6076	X	2949	-0-	-3127	-0-	579	1	2330	3	Y	36	43	1			2
							40	9									
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							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

12	2232	X	2	-0-	-2230	-0-	2	2			N	-0-					16
01	2232	X	750	-0-	-1482	-0-	749	2	1	9	N	1	1	8			16
02	2016	X	617	-0-	-1399	-0-	616	2	1	9	N	1	1	8			16
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

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

12	9548	X	7611	-0-	-1937	-0-	7609	2	2	9	Y	2	2	8			45
01	7812	X	6945	-0-	-867	-0-	6943	2	2	9	Y	2	2	8			45
02	7056	X	5927	-0-	-1129	-0-	5921	2	6	9	Y	5	5	8			45
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-

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

12	3875	X	3260	-0-	-615	-0-	3180	2	80	9	N	73	179	1			63
01	3875	X	3466	-0-	-409	-0-	3382	2	84	9	N	76	1	8			138
02	3164	X	2699	-0-	-465	-0-	2635	2	64	9	N	58	152	1	2	8	42
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

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1342	3	190	9	Y	173	94	0			425
01	DLQ G-10		1363	-0-	1363	1363	1316	3	47	9	Y	43					468
02	DLQ G-10		1234	-0-	1234	2597	1190	3	44	9	Y	40	162	0			346
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2515					Y	NO RPT					328

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

12	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1172	3	2	9	Y	2					959
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					961
02	DLQ G-10		968	-0-	968	968	968	3			Y	-0-					961
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	968					Y	-0-					961
*04	968	X	-0-	-0-	-968	-0-					Y	-0-					961
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					961

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					97
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					1699
01	DLQ G-10		1659	-0-	1659	1659	1539	3	120	9	Y	109	105	0			1703
02	DLQ G-10		3959	-0-	3959	5618	3609	3	350	9	Y	318	299	0			1722
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1880

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
12	744	X	191	-0-	-553	-0-	148	3	43	9	Y	39	20	0			809
01	DLQ G-10		278	-0-	278	278	212	3	66	9	Y	60	41	0			828
02	DLQ G-10		125	-0-	125	403	125	3			Y	-0-					828
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					826

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
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	246	1	2656	2	Y	233	230	1			111
							256	9									
01	2883	X	1792	-0-	-1091	-0-	234	1	1189	2	Y	335	311	1			135
							369	9									
02	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	217	1	4339	2	Y	184	204	1			115
							202	9									
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	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					123

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	599	-0-	-424	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
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	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	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

12	899	X	465	-0-	-434	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
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	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

12	3534	X	3139	-0-	-395	-0-	977	1	2154	2	N	7	1	8			454
							8	9									
01	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	885	1	2243	2	N	1	180	1	1	8	274
							1	9									
02	3136	X	2766	-0-	-370	-0-	359	1	2406	2	N	1					275
							1	9									
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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

12	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	2	9	1			2
01	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	1					3
02	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	5					8
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

SN EF MAVERICK, LLC 797102
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

12	2418 X	1209	-0-	-1209	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
01	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
02	2716 X	782	-0-	-1934	-0-	782	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

12	1736 X	1014	-0-	-722	-0-	86	1	928	3	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

12	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1034	-0-	-1415	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1180	-0-	-742	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
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	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

12	2945	X	2546	-0-	-399	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	1922	-0-	-1023	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2542	-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

12	3441	X	1610	-0-	-1831	-0-	380	1	1135	2	Y	86					236
							95	9									
01	3441	X	819	-0-	-2622	-0-	127	1	597	2	Y	86					322
							95	9									
02	3108	X	2961	-0-	-147	-0-	594	1	2324	2	Y	39	361	1			-0-
							43	9									
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							

VENADO OPERATING COMPANY LLC 884496
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

12	1271	X	576	-0-	-695	-0-	68	1	488	2	N	18	183	0			300
							20	9									
01	1891	X	178	-0-	-1713	-0-	6	1	172	2	N	-0-					300
02	1708	X	279	-0-	-1429	-0-	10	1	219	2	N	45					345
							50	9									
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

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

12	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	7	1	1154	2	N	100					407
							110	9									
01	1364	N	749	-0-	-615	-0-	672	2	77	9	N	70					477
02	1428	N	600	-0-	-828	-0-	501	2	99	9	N	90	185	1			382
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									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	1677	-0-	-2167	-0-	68	1	1540	2	N	63					348
							69	9									
01	3162	X	1991	-0-	-1171	-0-	10	1	1917	2	N	58	181	1			225
							64	9									
02	2856	X	1979	-0-	-877	-0-	10	1	1961	2	N	7					232
							8	9									
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									

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	59	1	2541	2	N	226	185	0			332
							249	9									
01	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	46	1	2577	2	N	-0-					332
02	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	50	1	2523	2	N	168	191	1			309
							185	9									
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									

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	755	X	755	-0-	-0-	-0-	25	1	650	2	N	73					363
							80	9									
01	930	N	928	-0-	-2	-0-	49	1	799	2	N	67	187	1			243
							6	4	74	9							
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	45	1	675	2	N	50					293
							4	4	55	9							
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							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053 X	3713	-0-	-1340	-0-	1	1	3472	2	N	218	186	0			125
						240	9									
01	5053 X	3505	-0-	-1548	-0-	3298	2	207	9	N	188					313
02	2632 X	674	-0-	-1958	-0-	615	2	59	9	N	54	189	1			178
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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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

12	1581 N	1496	-0-	-85 B	-0-	1496	3	N	-0-	-0-
01	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	3	N	-0-	-0-
02	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3	N	-0-	-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

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

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4588	#	4479	-0-	-109	-0-	124	1	4282	3	N	66					251
							73	9									
01	5907		5542	-0-	-365	-0-	124	1	5321	3	N	88					339
							97	9									
02	4116	#	3788	-0-	-328	-0-	112	1	3622	3	N	49	191	1			197
							54	9									
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									

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

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

JENNINGS 300 (ANACACHO) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	271	-0-	271	271	271	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	263	-0-	263	534	263	2	N	-0-			-0-
02	14B DENY	237	-0-	237	771	237	2	N	-0-			-0-
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-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	927 R	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-			-0-
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-			-0-
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-			-0-
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-

JERRY HOUSE (OLMOS) 46289 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 074724 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1424 - 1428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2018 - P/A 02/21/18

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2) 46865 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC 851060
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 142379 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	3					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					19
02	2800 N	4306	-0-	1506	1506	270	1	4025	2	N	10					29
						11	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

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-

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
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	83	1	170	2	N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	97	1	150	2	N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	64	1	187	2	N	-0-					-0-
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-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
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-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
VICEROY PETROLEUM, LP //CONT.// 885041
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	233	1	2220	2	Y	-0-					-0-
01	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	358	1	2457	2	Y	-0-					-0-
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	398	1	2240	2	Y	-0-					-0-
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-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	92	-0-	-683	-0-	6	1	79	2	Y	6					23
							7	9									
01	465	N	23	-0-	-442	-0-	5	2	18	9	Y	16					39
02	784	N	166	-0-	-618	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					39
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									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	75	1	1000	2	N	-0-					70
01	992	N	873	-0-	-119	-0-	55	1	818	2	N	-0-	4	5			66
02	924	N	583	-0-	-341	-0-	41	1	542	2	N	-0-					66
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

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
12	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	658	1	6283	2	N	511	552	1			105
							562	9									
01	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	1061	1	7283	2	N	685	689	1			101
							754	9									
02	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	1268	1	7138	2	N	684	644	1			141
							752	9									
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									

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	68	1	897	2	Y	22					57
							24	9									
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	548	2	Y	14					71
							15	9									
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	65	1	755	2	Y	23					94
							25	9									
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									

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	58	1	774	2	Y	2					3
							2	9									
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	2	Y	-0-					3
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	48	1	564	2	Y	1					4
							1	9									
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									

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
12	11811 X	10381	-0-	-1430	-0-	725	1	9632	2	Y	22					55
						24	9									
01	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	866	1	11504	2	Y	13					68
						14	9									
02	10836 X	9680	-0-	-1156	-0-	762	1	8894	2	Y	22					90
						24	9									
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									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

12	6076 X	4814	-0-	-1262	-0-	337	1	4477	2	Y	-0-					-0-
01	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	313	1	4160	2	Y	-0-					-0-
02	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	359	1	4189	2	Y	-0-					-0-
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-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

12	992 N	986	-0-	-6	-0-	68	1	907	2	Y	10					33
						11	9									
01	1240 X	915	-0-	-325	-0-	57	1	836	2	Y	20					53
						22	9									
02	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					53
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									

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

12	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	185	1	2463	2	Y	-0-					-0-
01	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	169	1	2242	2	Y	-0-					-0-
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	153	1	1783	2	Y	-0-					-0-
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-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

12	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	177	1	2354	2	N	26					81
						29	9									
01	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	169	1	2499	2	N	42					123
						46	9									
02	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	202	1	2686	2	N	-0-					123
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									

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
12	558	N	395	-0-	-163	-0-	27	1	359	2	N	8					28
							9	9									
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	16	1	240	2	N	17					45
							19	9									
02	448	N	115	-0-	-333	-0-	8	1	107	2	N	-0-					45
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									

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	8	2	Y	2					8
							2	9									
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	4					12
							4	9									
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									

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

12	4867	X	3608	-0-	-1259	-0-	340	1	3248	2	N	18	19	1			4
							20	9									
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	570	1	3915	2	N	21	22	1			3
							23	9									
02	4060	X	3938	-0-	-122	-0-	591	1	3327	2	N	18	17	1			4
							20	9									
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									

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

12	744	N	572	-0-	-172	-0-	50	1	480	2	Y	38	43	1			8
							42	9									
01	775	N	644	-0-	-131	-0-	76	1	525	2	Y	39	41	1			6
							43	9									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	79	1	446	2	Y	46	43	1			9
							51	9									
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									

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPJST LODGE WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988

12	713 N	362	-0-	-351	-0-	32	1	310	2	N	18	19	1			4
						20	9									
01	744 N	290	-0-	-454	-0-	34	1	234	2	N	20	21	1			3
						22	9									
02	392 N	127	-0-	-265	-0-	16	1	91	2	N	18	17	1			4
						20	9									
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									

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

12	4805 #	4542	-0-	-263	-0-	4541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4805 #	4458	-0-	-347	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
02	4396 #	3735	-0-	-661	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	3100 N	2186	-0-	-914	393	2186	3			Y	-0-					1
01	2509 N	2116	-0-	-393	-0-	2116	3			Y	-0-					1
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

12	3627 X	3377	-0-	-250	-0-	3377	3			Y	-0-					2
01	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			Y	-0-					2
02	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			Y	-0-					2
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	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					1
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					1
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					1
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	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					1
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					1
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

12	4557	X	4507	-0-	-50	-0-	4507	3			Y	-0-					3
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			Y	-0-					3
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			Y	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

12	5363	X	5081	-0-	-282	-0-	5081	3			N	-0-					3
01	5363	X	4749	-0-	-614	-0-	4749	3			N	-0-					3
02	4844	X	4660	-0-	-184	-0-	4660	3			N	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					1
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					1
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					1
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	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

12	3100	N	2258	-0-	-842	2415	2258	3			Y	-0-					2
01	2700	N	1744	-0-	-956	1459	1744	3			Y	-0-					2
02	2800	N	2169	-0-	-631	828	2169	3			Y	-0-					2
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	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					1
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					1
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	288	3	98	9	N	89					127
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					127
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	582	3	9	9	N	8					135
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					193

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

12	14B2	EXT	142	-0-	142	4025	119	1	23	3	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	119	-0-	119	4144	119	1			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	202	-0-	202	4346	108	1	94	3	N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					1
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					1
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					1
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	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					1
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					1
02	700	N	347	-0-	-353	-0-	347	3			N	-0-					1
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					1
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					1
02	1232	N	1011	-0-	-221	-0-	1011	3			N	-0-					1
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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

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	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
CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	108	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					1
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					1
02	1484	N	1471	-0-	-13	-0-	1471	3			N	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	3	3	9	Y	3					53
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	214	3	7	9	Y	6					59
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	751	3	78	9	Y	71					130
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					130

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-	1	1			1
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	7	1	100	3	N	1	1	1			1
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	53	1	827	3	N	7	9	1			10
							8	9									
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	49	1	810	3	N	8	9	1			9
							9	9									
02	840	N	782	-0-	-58	-0-	50	1	725	3	N	6	9	1			6
							7	9									
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					11

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

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

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

12	1860 X	1749	-0-	-111	-0-	98	1	1645	3	N	5	6	1			10
						6	9									
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	103	1	1702	3	N	7	12	1			5
						8	9									
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	96	1	1514	3	N	5	2	1			8
						6	9									
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	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					5

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

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

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

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

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

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

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	286	1	3052	3	N	4					10
							4	9									
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	212	1	2988	3	N	14	13	1			11
							15	9									
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	221	1	2652	3	N	5	1	8			15
							6	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

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

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

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

KIEFER RANCH (TAYLOR) 49174 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
KIEFER, CHESTER WELL #: 10 RRCID -> 127763 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 556 - 560

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2018 - P/A 02/28/18

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PRYOR, EAST (BRACERO) 50936 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROME EXPLORATION CO, INC. 727030
PRYOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095160 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2710 - 2721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2018 - PLUGGED 01/11/18

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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

12	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

12	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	330	1	2308	2	N	-0-			-0-
01	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	316	1	2149	2	N	-0-			-0-
02	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	324	1	2127	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	3689 X	1803	-0-	-1886	-0-	226	1	1577	2	N	-0-			-0-
01	3689 X	1661	-0-	-2028	-0-	213	1	1448	2	N	-0-			-0-
02	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	216	1	1417	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	146	1	1024	2	N	-0-			-0-
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	138	1	941	2	N	-0-			-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	140	1	920	2	N	-0-			-0-
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-

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

12	579	X	579	-0-	-0-	-0-	64	1	515	2	N	-0-			-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	69	1	469	2	N	-0-			-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	68	1	447	2	N	-0-			-0-
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-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

12	1550	X	1378	-0-	-172	-0-	153	1	1225	2	N	-0-			-0-
01	2294	N	983	-0-	-1311	-0-	126	1	857	2	N	-0-			-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	125	1	815	2	N	-0-			-0-
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							

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

12	589	N	550	-0-	-39	-0-	69	1	481	2	N	-0-			-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	67	1	458	2	N	-0-			-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	69	1	452	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

12	4898	X	4193	-0-	-705	-0-	525	1	3668	2	N	-0-			-0-
01	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	620	1	4214	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	3696	-0-	-896	-0-	489	1	3207	2	N	-0-			-0-
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-

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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	403 X	204	-0-	-199	-0-	204	1			Y	-0-			49
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			49
02	280 N	51	-0-	-229	-0-	20	1	31	2	Y	-0-			49
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

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

12	403 X	262	-0-	-141	-0-	262	1			Y	-0-			-0-
01	310 N	35	-0-	-275	-0-	31	1	4	2	Y	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	113	1	174	2	Y	-0-			-0-
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-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

12	961 X	180	-0-	-781	-0-	180	1			Y	-0-			-0-
01	279 N	148	-0-	-131	-0-	131	1	17	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	132	-0-	-64	-0-	52	1	80	2	Y	-0-			-0-
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-

HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

12	341 X	247	-0-	-94	-0-	247	1			Y	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	248	1	31	2	Y	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	118	1	183	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-

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

12	124 X	107	-0-	-17	-0-	107	1			Y	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	196 N	1	-0-	-195	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

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

12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			Y	-0-					8
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					8
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					8
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

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					7
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					7
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			Y	-0-					7
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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
B.M.G. PARR WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

LOMA ALTA (COLE 1750) 54475 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 6 RRCID -> 151627 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1950 - 1970

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2017 - P/A 12/13/17

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

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

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1T RRCID -> 127274 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21			131
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	66	134	1	63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			69
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37	57	1	33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			39
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36	68	1	7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	67	65	1	9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			15

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

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

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282441 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8458 - 8513

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283050 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8312 - 8362

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7		10
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20 1	4
02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8		12
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		9

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
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

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

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
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

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7		10
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20 1	4
02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8		12
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		9

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2081	2	15	9	N	14	20	1			4
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8					12
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8					12
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8					12
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8					12
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8					12
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8					12
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK

FIELD PETROLEUM CORP. 266906

BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	3114	-0-	-2342	-0-	3108	2	6	9	N	5					107
01	3813	X	3106	-0-	-707	-0-	3104	2	2	9	N	2					109
02	3444	X	3133	-0-	-311	-0-	3104	2	29	9	N	26					135
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

HORIZON ENERGY 400068

BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2008	2	22	9	N	20					41
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1953	2	48	9	N	44					85
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1758	2	31	9	N	28					113
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

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
01	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
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

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588

MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	24	166	1			20
01	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8007	2	29	9	N	26					46
02	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7125	2	41	9	N	37					83
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

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
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

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
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-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

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-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

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-

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710

MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

LYLES RANCH (ESCONDIDO) 55960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 7 RRCID -> 082272 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 525 PERF. 416 - 432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
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

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

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

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

12	8308 X	7889	-0-	-419	-0-	7889	3			N	-0-					-0-
01	8308 X	7884	-0-	-424	-0-	7874	3	10	9	N	9	9	8			-0-
02	7504 X	7193	-0-	-311	-0-	7193	3			N	-0-					-0-
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-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

12	961 N	897	-0-	-64	-0-	897	3			N	-0-					-0-
01	1054 N	877	-0-	-177	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	952 N	773	-0-	-179	-0-	773	3			N	-0-					-0-
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-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

12	2480 N	2212	-0-	-268	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
01	2542 N	2319	-0-	-223	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
02	2212 N	2168	-0-	-44	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

12	1612 N	1576	-0-	-36	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
01	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
02	1428 N	1405	-0-	-23	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	840 N	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					-0-
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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	980 N	971	-0-	-9	-0-	971	3			N	-0-					-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

12	2201 N	2172	-0-	-29	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
01	2325 N	2133	-0-	-192	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
02	1988 N	1936	-0-	-52	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

12	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	428	3			N	-0-					-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

12	1674 N	1321	-0-	-353	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1260 N	1108	-0-	-152	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
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-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

12	3038 X	2631	-0-	-407	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
01	3224 X	1872	-0-	-1352	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	2912 X	2653	-0-	-259	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

12	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
01	1643 N	1504	-0-	-139	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

12	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	504 N	493	-0-	-11	-0-	493	3			N	-0-					-0-
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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1800	-0-	-432	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1598	-0-	-54	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

12	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1265	-0-	-23	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
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-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

12	2511	N	1845	-0-	-666	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	1770	-0-	-803	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1599	-0-	-193	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

12	4898	X	4079	-0-	-819	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	3941	-0-	-957	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	3337	-0-	-1087	-0-	3328	3	9	9	N	8	8	8			-0-
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-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

12	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	3			N	-0-					-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3		N	-0-			-0-
01	1798 N	1598	-0-	-200	-0-	1598 3		N	-0-			-0-
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3		N	-0-			-0-
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-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

12	1953 N	1918	-0-	-35	-0-	1918 3		N	-0-			-0-
01	2263 N	2075	-0-	-188	-0-	2075 3		N	-0-			-0-
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3		N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

12	3162 X	2940	-0-	-222	-0-	2940 3		N	-0-			-0-
01	3193 X	2957	-0-	-236	-0-	2957 3		N	-0-			-0-
02	2884 X	2655	-0-	-229	-0-	2655 3		N	-0-			-0-
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-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3		N	-0-			-0-
01	1953 N	1753	-0-	-200	-0-	1753 3		N	-0-			-0-
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-			-0-
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-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

12	2387 N	2213	-0-	-174	-0-	2213 3		N	-0-			-0-
01	2294 N	2183	-0-	-111	-0-	2183 3		N	-0-			-0-
02	2044 N	1746	-0-	-298	-0-	1746 3		N	-0-			-0-
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-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

12	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 3		N	-0-			-0-
01	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360 3		N	-0-			-0-
02	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 3		N	-0-			-0-
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-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

12	6231 X	5879	-0-	-352	-0-	5879 3		N	-0-			-0-
01	6262 X	5924	-0-	-338	-0-	5914 3	10 9	N	9	9 8		-0-
02	5656 X	5331	-0-	-325	-0-	5331 3		N	-0-			-0-
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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
12	2418 N	2217	-0-	-201	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
01	2356 N	2213	-0-	-143	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2050	3	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

12	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
01	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
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-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

12	3255 X	3124	-0-	-131	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
01	3255 X	3161	-0-	-94	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
02	2940 X	2832	-0-	-108	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
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-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	310 N	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
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-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

12	3069 X	2843	-0-	-226	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
01	3069 X	2752	-0-	-317	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
02	2716 X	2640	-0-	-76	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

12	5828 X	5301	-0-	-527	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
01	5828 X	5069	-0-	-759	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
02	5264 X	5101	-0-	-163	-0-	5097	3	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

12	2263 N	2046	-0-	-217	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
01	2232 N	2034	-0-	-198	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
02	1932 N	1905	-0-	-27	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
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-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

12	5518	X	5332	-0-	-186	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	3611	-0-	-1907	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4480	-0-	-504	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
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-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	967	-0-	-428	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
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-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
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-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
01	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAYA (S.M.D.) 58584 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PICKENS-COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 183534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2088 - 2112

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEDINA (900) //CONT.// 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY //CONT.// 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1AA RRCID -> 149195 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1785	2	7	9	N	6					42
01	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1748	2	6	9	N	5					47
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					47
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	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					47

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
12	1116	X	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			N	-0-					81
01	1116	X	900	-0-	-216	-0-	900	2			N	-0-					81
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					81
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					81

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
01	1178	X	726	-0-	-452	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
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

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
PRATT WELL #: 33 RRCID -> 282100 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 865 PERF. 813 - 830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

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

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) //CONT.// 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	26	-0-	26	26	26	2			N	-0-			16
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	NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT			16

RAMTEX ENERGY LLC 690225
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	70	1	1338	2	N	-0-			-0-
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	65	1	1246	2	N	-0-			-0-
02	1624 N	776	-0-	-848	-0-	38	1	738	2	N	-0-			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	2170 X	1978	-0-	-192	-0-	1978	2			N	-0-			-0-
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
02	1904 N	947	-0-	-957	-0-	947	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-			-0-
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-
02	1064 N	473	-0-	-591	-0-	473	2			N	-0-			-0-
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	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			-0-

NUVALCO (ESCONDIDO) 66342 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 119855 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1106 - 1112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2018 - P/A 02/21/18

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

12	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-			-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-			-0-
02	364 N	336	-0-	-28	-0-	336	3	N	-0-			-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

12	341 X	200	-0-	-141	-0-	200	3	N	-0-			-0-
01	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	3	N	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

12	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	3	N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	181	3	N	-0-			-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

12	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3	N	-0-			-0-
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3	N	-0-			-0-
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3	N	-0-			-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

12	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
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-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

12	1116 N	676	-0-	-440	-0-	676	3	N	-0-			-0-
01	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	3	N	-0-			-0-
02	560 N	511	-0-	-49	-0-	511	3	N	-0-			-0-
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-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	113	-0-	-104	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
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-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1515	-0-	-25	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	155	X	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	148	-0-	-131	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	217	-0-	-186	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
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-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
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-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-					-0-
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
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-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
ALLERKAMP, ERNEST E. WELL #: 3 RRCID -> 114490 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5716 - 5788

12	0		-0-	-0-	-0-	780					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	780					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	780					N	-0-					-0-
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
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
T CATTLE COMPANY WELL #: 1H RRCID -> 280477 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7212 - 13097

12	5084	#	2800	-0-	-2284	-0-	2618	3	182	9	N	165					456
01	4123	#	3470	-0-	-653	-0-	3181	3	289	9	N	263	540	1			179
02	3724	#	361	-0-	-3363	-0-	354	3	7	9	N	6					185
03	3875	#	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					185
04	3360	#	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					185
05	3472	#	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					185

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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 2008H RRCID -> 204161 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5257 - 7465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-				284
01	961	N	869	-0-	-92	-0-	626	3	243	9	N	221	173	1		332
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	548	3	72	9	N	65	243	1		154
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				229

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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

12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-				17
01	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	3			N	-0-				17
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-				17
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	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

12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-				195
01	1922	N	1488	-0-	-434	-0-	1433	3	55	9	N	50	187	1		58
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1184	3	33	9	N	30	30	1		58
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

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

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

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	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

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
01	372 N	187	-0-	-185	-0-	187	3		N	-0-			-0-
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					32
01	558	N	368	-0-	-190	-0-	368	3			N	-0-					32
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					32
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

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	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

12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					40
01	1178	N	677	-0-	-501	-0-	677	3			N	-0-					40
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					40
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	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

12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					22
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					22
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					22
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	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

12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					23
01	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					23
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					23
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	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

12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					33
01	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					33
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					33
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	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

12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					70
01	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	3			N	-0-					70
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					70
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

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

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
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-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) //CONT.// 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

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

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

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	4526	4016	-0-	-510	-0-	4016	2		N	-0-			-0-
01	4526	3815	-0-	-711	-0-	3815	2		N	-0-			-0-
02	4088	3112	-0-	-976	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) //CONT.// 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -30- WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (OLMOS) 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -14- WELL #: 1 RRCID -> 075787 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILGRIM (AUSTIN CHALK) 71486 100 ASSOCIATED 49B CNTY: GONZALES
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BOOTHE, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 264523 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 4710 - 4830

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
LONESOME DOVE OIL & GAS 507487
VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
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

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
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

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (7700) 76198 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. ET AL -11- WELL #: 2 RRCID -> 000404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	53	1	1102	3	Y	2				20
							2	9								
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	922	3	Y	1				21
							1	9								
02	1344	N	1308	-0-	-36	-0-	60	1	1247	3	Y	1				22
							1	9								
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

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

12	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	234	1	4870	3	Y	21				221
							23	9								
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	230	1	4823	3	Y	23				244
							25	9								
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	207	1	4286	3	Y	37				281
							41	9								
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								

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-				-0-
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-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	227	1	4729	3	Y	19				67
							21	9								
01	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	226	1	4735	3	Y	32				99
							35	9								
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	200	1	4143	3	Y	17	63	1		53
							19	9								
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								

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					3
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					3
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	2	1			1
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	203	1	4233	3	Y	4					14
							4	9									
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	194	1	4062	3	Y	8					22
							9	9									
02	5040	X	3597	-0-	-1443	-0-	165	1	3425	3	Y	6					28
							7	9									
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									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	184	1	3831	3	Y	26					84
							29	9									
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	188	1	3940	3	Y	45					129
							50	9									
02	3248	X	3194	-0-	-54	-0-	145	1	3012	3	Y	34					163
							37	9									
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									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	62	1	1299	3	Y	12					92
							13	9									
01	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	54	1	1135	3	Y	9					101
							10	9									
02	3192	X	1073	-0-	-2119	-0-	49	1	1015	3	Y	8					109
							9	9									
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									

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
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	133	1	2778	3	Y	6					99
							7	9									
01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	130	1	2724	3	Y	4					103
							4	9									
02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	125	1	2593	3	Y	5					108
							6	9									
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									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

12	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	425	1	8851	3	Y	36					129
							40	9									
01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	418	1	8748	3	Y	62					191
							68	9									
02	8736	X	8158	-0-	-578	-0-	374	1	7750	3	Y	31	121	1			101
							34	9									
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									

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

12	2549	R	2549	-0-	-0-	-0-	2475	2	74	9	N	67					139
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2037	2	64	9	N	58	52	1			145
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2212	2	86	9	N	78	53	1			170
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

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138 X	3827	-0-	-2311	-0-	3772	2	55	9	N	50					91
01	12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	11832	2	200	9	N	182	136	1			137
02	11707 X	11707	-0-	-0-	-0-	11489	2	218	9	N	198	141	1			194
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

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	5642	X	5576	-0-	-66	-0-	847 21	1 9	4708	3	Y	19					40
01	T. A.		5764	-0-	5764	5764	813 25	1 9	4926	3	Y	23					63
02	T. A.		5026	-0-	5026	10790	600 24	1 9	4402	3	Y	22	64	1			21
03	T. A.		6159	-0-	6159	16949	669 26	1 9	5464	3	Y	24					45
04	22505	X	5556	-0-	-16949	-0-	572 24	1 9	4960	3	Y	22					67
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	88 33	1 9	491	3	Y	30					112
01	837	N	609	-0-	-228	-0-	83 26	1 9	500	3	Y	24					136
02	672	N	542	-0-	-130	-0-	62 23	1 9	457	3	Y	21	119	1			38
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	66 26	1 9	540	3	Y	24					62
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	65 25	1 9	562	3	Y	23					85
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					85

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64

RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7695 - 7699

12	5921	N	8018	-0-	2097	B	56489	7955	2	63	9	N	57				111
01	8029		8476	-0-	447	B	56936	8357	2	119	9	N	108	181	1		38
02	7252		7311	-0-	59	B	56995	7254	2	57	9	N	52				90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 56995																	
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

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
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-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
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-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
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-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

*06	1950	#	1824	-0-	-126	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
*07	2387	#	1560	-0-	-827	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
*08	2500	R	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
09	2310	#	2301	-0-	-9	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
10	2428	R	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
11	2310	#	1963	-0-	-347	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
*12	2294	#	1510	-0-	-784	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
*01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	897					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

*06	780	N	605	-0-	-175	-0-	605	2			N	-0-					144
*07	992	N	472	-0-	-520	-0-	472	2			N	-0-					144
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					144
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					144
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					144
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					144
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					144
*01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					144
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					144
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					215
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					215
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					215
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

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

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
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					29
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	730	3	N	7					36
							8	9									
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	N	5					41
							6	9									
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

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
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	40	1	824	3	N	3					51
							3	9									
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	905	3	N	7					58
							8	9									
02	924	N	866	-0-	-58	-0-	40	1	820	3	N	5					63
							6	9									
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

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	94	1	808	2	N	-0-					50
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	97	1	785	2	N	2					52
						2	9									
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	70	1	610	2	N	2					54
						2	9									
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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
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

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		11
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

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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	5			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	5			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1395 X	1218	-0-	-177	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	1063	-0-	-1	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
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-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

12	651 X	486	-0-	-165	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	39	1	250	3	Y	-0-					-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	177	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	168 N	131	-0-	-37	-0-	131	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

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-

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
12	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

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-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

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-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

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-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

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-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

12	899	N	738	-0-	-161	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
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-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

12	527	N	329	-0-	-198	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

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-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

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-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

12	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

12	961	X	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	682	X	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	523	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
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-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

12	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2		N	-0-			-0-
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2		N	-0-			-0-
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	172	2		N	-0-			-0-
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-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

12	465 N	375	-0-	-90	-0-	375	2		N	-0-			-0-
01	589 N	387	-0-	-202	-0-	387	2		N	-0-			-0-
02	420 N	332	-0-	-88	-0-	332	2		N	-0-			-0-
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-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	361	-0-	361	361	361	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	302	-0-	302	663	302	3		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

12	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2		N	-0-			-0-
01	341 N	217	-0-	-124	-0-	217	2		N	-0-			-0-
02	280 N	195	-0-	-85	-0-	195	3		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

12	341 X	267	-0-	-74	-0-	267	2		N	-0-			-0-
01	341 N	218	-0-	-123	-0-	218	2		N	-0-			-0-
02	280 N	195	-0-	-85	-0-	195	3		N	-0-			-0-
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-

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
12	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	456	3			N	-0-					-0-
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-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	575	3			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	208	3			N	-0-					-0-
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-

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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1604H RRCID -> 201491 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

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

12	2471	R	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-				-0-
01	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	2179	2			N	-0-				-0-
02	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-				-0-
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-

HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

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

12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	137	1	786	3	N	1						1
							1	9										
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	80	1	896	3	N	-0-	1	1				-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-						-0-
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-

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	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
12	1302	X	1107	-0-	-195	-0-	1107	2			N	-0-					44
01	1209	N	701	-0-	-508	-0-	701	2			N	-0-					44
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					44
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

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

12	589	X	478	-0-	-111	-0-	335	2	143	9	N	130					161
01	682	N	473	-0-	-209	-0-	322	2	151	9	N	137	181	1			117
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	381	2	132	9	N	120					237
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

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

12	744	X	621	-0-	-123	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	620	N	252	-0-	-368	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
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-

PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					243
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					243
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					243
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

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
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-

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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	4247 #	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					217
01	3379 #	202	-0-	-3177	-0-	10	1	192	3	N	-0-					217
02	7804	5820	-0-	-1984	-0-	273	1	5540	3	N	6					223
						7	9									
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									

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

12	6510	5899	-0-	-611	-0-	5726	2	173	9	Y	157	116	1			175
01	DLQ G-10	3470	-0-	3470	3470	3341	2	129	9	Y	117	224	1			68
02	DLQ G-10	5239	-0-	5239	8709	5085	2	154	9	Y	140	178	1			30
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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

12	5270 X	4437	-0-	-833	-0-	4345	2	92	9	Y	84	67	1			71
01	8401 X	4622	-0-	-3779	-0-	4521	2	101	9	Y	92	138	1			25
02	6580 X	-0-	-0-	-6580	-0-					Y	-0-					25
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

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TERLINGUA OPERATING, LLC 843134
WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1191	2	8	9	N	7					10
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1959	2	9	9	N	8					12
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	268	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930 N	788	-0-	-142	-0-	22	1	766	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	819	-0-	819	819	25	1	792	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	DLQ G-10	659	-0-	659	1478	21	1	638	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

12	744 N	722	-0-	-22	-0-	22	1	700	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	787	-0-	787	787	24	1	763	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	725	-0-	725	1512	23	1	702	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	36	1	1231	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1123	-0-	1123	1123	34	1	1089	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	979	-0-	979	2102	32	1	947	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

12	620 N	559	-0-	-61	-0-	16	1	543	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	579	-0-	579	579	17	1	562	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	538	-0-	538	1117	17	1	521	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

12	310 N	278	-0-	-32	-0-	8	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	280	-0-	280	280	8	1	272	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	237	-0-	237	517	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
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-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

12	496 N	426	-0-	-70	-0-	12	1	414	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	440	-0-	440	440	13	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	347	-0-	347	787	11	1	336	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	350	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	411	-0-	411	411	12	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	371	-0-	371	782	12	1	359	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	22	1	766	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	863	-0-	863	863	26	1	835	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	DLQ G-10	702	-0-	702	1565	23	1	679	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	15	1	503	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	572	-0-	572	572	17	1	555	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	557	-0-	557	1129	18	1	539	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	29	1	997	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	912	-0-	912	912	27	1	885	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	852	-0-	852	1764	27	1	825	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	20	-0-	20	36	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	26	1	890	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	918	-0-	918	918	28	1	890	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	794	-0-	794	1712	26	1	768	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527 N	417	-0-	-110	-0-	11	1	406	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	383	-0-	383	383	12	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	336	-0-	336	719	11	1	325	2	Y	-0-					-0-
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-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837 N	735	-0-	-102	-0-	21	1	714	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1084	-0-	1084	1084	33	1	1051	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	858	-0-	858	1942	28	1	830	2	Y	-0-					-0-
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									

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434 N	431	-0-	-3	-0-	12	1	419	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	383	-0-	383	383	12	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	355	-0-	355	738	11	1	344	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	6	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	221	-0-	221	221	7	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	224	-0-	224	445	7	1	217	2	Y	-0-					-0-
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-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	192	-0-	192	192	6	1	186	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	169	-0-	169	361	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
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-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682 N	678	-0-	-4	-0-	19	1	659	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	631	-0-	631	631	19	1	611	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	DLQ G-10	568	-0-	568	1199	18	1	550	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	30	1	1054	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	956	-0-	956	956	29	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1004	-0-	1004	1960	32	1	972	2	Y	-0-					-0-
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-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	N	-0-					-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	4	1	132	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	2	1	131	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	19	1	643	2	N	-0-					-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	21	1	686	2	N	-0-					-0-
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	25	1	747	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	23	1	801	2	N	-0-					-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	26	1	826	2	N	-0-					-0-
02	756 N	629	-0-	-127	-0-	20	1	609	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	561	2	N	-0-					-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	28	1	902	2	N	-0-					-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	26	1	793	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	570	-0-	-50	-0-	16	1	554	2	N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	27	1	881	2	N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	26	1	777	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	483	2	N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	593	2	N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	20	1	601	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	15	1	520	2	N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	18	1	588	2	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	19	1	569	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	33	1	1158	2	N	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	33	1	1056	2	N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	31	1	930	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1178	N	670	-0-	-508	-0-	19	1	651	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	740	-0-	-438	-0-	22	1	718	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	704	-0-	-360	-0-	23	1	681	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	18	1	611	2	N	-0-					-0-
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	17	1	562	2	N	-0-					-0-
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	17	1	524	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	20	1	693	2	N	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	27	1	880	2	N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	28	1	854	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	11	1	362	2	N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	19	1	617	2	N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

12	372	N	368	-0-	-4	-0-	10	1	358	2	N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	14	1	441	2	N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	402	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

12	527	N	500	-0-	-27	-0-	14	1	486	2	N	-0-					-0-
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	15	1	480	2	N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	14	1	414	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	12	1	414	2	N	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	18	1	580	2	N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	18	1	532	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

12	527	N	455	-0-	-72	-0-	13	1	442	2	N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	19	1	607	2	N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	19	1	561	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	500	2	N	-0-					198
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	N	-0-					198
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	2	N	-0-					198
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

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	394	2	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	11	1	324	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	8	1	266	2	N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	18	1	589	2	N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	18	1	534	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	5	1	191	2	N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	270	2	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	2	N	-0-					-0-
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									

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	29	1	998	2	N	-0-					-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	35	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	33	1	986	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	30	1	1043	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	879	-0-	-237	-0-	26	1	853	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	924	-0-	-84	-0-	30	1	894	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	34	1	1194	2	N	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	42	1	1366	2	N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	42	1	1255	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	11	1	369	2	N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	359	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	22	1	753	2	N	-0-					-0-
01	775	N	766	-0-	-9	-0-	23	1	743	2	N	-0-					-0-
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	22	1	657	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	18	1	625	2	N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	22	1	696	2	N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	21	1	632	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	8	1	277	2	N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	483	2	N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	346	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	15	1	522	2	N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	18	1	586	2	N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	19	1	575	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

12	527	N	525	-0-	-2	-0-	15	1	510	2	N	-0-					-0-
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	16	1	508	2	N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	16	1	487	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

12	310	N	260	-0-	-50	-0-	7	1	253	2	N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	16	1	521	2	N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	21	1	626	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

12	341	N	318	-0-	-23	-0-	8	1	310	2	N	-0-					-0-
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	7	1	235	2	N	-0-					-0-
02	308	N	213	-0-	-95	-0-	7	1	206	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	330	2	N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	12	1	363	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1273	1	37	2	N	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	39	1	1243	2	N	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	41	1	1246	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	28	1	966	2	N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	28	1	891	2	N	-0-					-0-
02	868	N	829	-0-	-39	-0-	27	1	802	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

12	217	N	198	-0-	-19	-0-	6	1	192	2	N	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	6	1	179	2	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	5	1	161	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

12	1333	N	946	-0-	-387	-0-	26	1	920	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	920	-0-	-289	-0-	28	1	892	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	815	-0-	-221	-0-	26	1	789	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

12	713	N	532	-0-	-181	-0-	14	1	518	2	N	-0-					-0-
01	527	N	404	-0-	-123	-0-	12	1	392	2	N	-0-					-0-
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	14	1	424	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	27	1	952	2	N	-0-					-0-
01	899	N	743	-0-	-156	-0-	22	1	721	2	N	-0-					-0-
02	784	N	761	-0-	-23	-0-	25	1	736	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	17	1	601	2	N	-0-					-0-
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	17	1	560	2	N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	18	1	550	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	781	-0-	-25	-0-	22	1	759	2	N	-0-					-0-
01	806	N	725	-0-	-81	-0-	22	1	703	2	N	-0-					-0-
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	21	1	643	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

12	775	N	667	-0-	-108	-0-	19	1	648	2	N	-0-					-0-
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	19	1	620	2	N	-0-					-0-
02	644	N	582	-0-	-62	-0-	19	1	563	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	9	1	333	2	N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	370	2	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	355	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

12	186	N	183	-0-	-3	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	5	1	147	2	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

12	93	N	89	-0-	-4	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	22	1	766	2	N	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	24	1	780	2	N	-0-					-0-
02	728	N	661	-0-	-67	-0-	21	1	640	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	554	-0-	-35	-0-	16	1	538	2	N	-0-					-0-
01	589	N	536	-0-	-53	-0-	16	1	520	2	N	-0-					-0-
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	16	1	496	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	11	1	360	2	N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	14	1	458	2	N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	29	1	1013	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	848	-0-	-206	-0-	26	1	822	2	N	-0-					-0-
02	924	N	771	-0-	-153	-0-	25	1	746	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	527	N	406	-0-	-121	-0-	11	1	395	2	N	-0-					-0-
01	589	N	293	-0-	-296	-0-	9	1	284	2	N	-0-					-0-
02	420	N	338	-0-	-82	-0-	11	1	327	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	807	-0-	-185	-0-	23	1	784	2	N	-0-					-0-
01	899	N	733	-0-	-166	-0-	22	1	711	2	N	-0-					-0-
02	756	N	636	-0-	-120	-0-	20	1	616	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	31	1	1074	2	N	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	34	1	1090	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	35	1	1067	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	23	1	816	2	N	-0-					-0-
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	23	1	746	2	N	-0-					-0-
02	756	N	694	-0-	-62	-0-	22	1	672	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	711	-0-	-33	-0-	20	1	691	2	N	-0-					-0-
01	744	N	690	-0-	-54	-0-	21	1	667	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	21	1	637	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	22	1	762	2	N	-0-					-0-
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	21	1	691	2	N	-0-					-0-
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	20	1	588	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	943	-0-	-18	-0-	26	1	917	2	N	-0-					-0-
01	930	N	798	-0-	-132	-0-	24	1	774	2	N	-0-					-0-
02	840	N	734	-0-	-106	-0-	24	1	710	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	7	1	227	2	N	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	12	1	351	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	469	-0-	-58	-0-	13	1	456	2	N	-0-					-0-
01	496	N	428	-0-	-68	-0-	13	1	415	2	N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	14	1	405	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	19	1	664	2	N	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	21	1	686	2	N	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	17	1	510	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	9	1	309	2	N	-0-					-0-
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	9	1	289	2	N	-0-					-0-
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	9	1	260	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	961	N	738	-0-	-223	-0-	21	1	717	2	N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	36	1	1156	2	N	-0-					-0-
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	26	1	772	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	18	1	612	2	N	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	22	1	722	2	N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	23	1	705	2	N	-0-					-0-
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									

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	21	1	720	2	N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	21	1	661	2	N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	19	1	583	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	18	1	608	2	N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	17	1	564	2	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	19	1	578	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

12	217	N	198	-0-	-19	-0-	6	1	192	2	N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	231	2	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	17	1	588	2	N	-0-					188
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	30	1	979	2	N	2	2	8			188
							2	9									
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	28	1	838	2	N	14	14	8			188
							15	9									
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									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
01	961 N	952	-0-	-9	-0-	952	2		N	-0-			-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
01	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	2		N	-0-			-0-
02	560 N	513	-0-	-47	-0-	513	2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
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-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					159
01	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			N	-0-					159
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					159
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-					75

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
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	733	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	N	1052	-0-	-250	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	477	-0-	-727	-0-	477	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					87
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					87
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					87
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					87
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	326	2	52	9	N	47					153

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
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	550	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	231	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
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-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	496 N	318	-0-	-178	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	392 N	297	-0-	-95	-0-	297	2			N	-0-					-0-
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-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	448 N	419	-0-	-29	-0-	419	2			N	-0-					-0-
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-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
02	1372 N	1308	-0-	-64	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	442	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	380	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	1612	N	1291	-0-	-321	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1138	-0-	-346	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	504	N	451	-0-	-53	-0-	451	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-
01	1147 N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
02	1092 N	1050	-0-	-42	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
01	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2		N	-0-			-0-
02	280 N	237	-0-	-43	-0-	237	2		N	-0-			-0-
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-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2		N	-0-			-0-
02	448 N	442	-0-	-6	-0-	442	2		N	-0-			-0-
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-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
02	840 N	709	-0-	-131	-0-	709	2		N	-0-			-0-
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-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			-0-
01	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
02	1484 N	1463	-0-	-21	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
01	341 N	174	-0-	-167	-0-	174	2		N	-0-			-0-
02	252 N	208	-0-	-44	-0-	208	2		N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	1395	N	1069	-0-	-326	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
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-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1788	-0-	-32	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	N	908	-0-	-146	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	952	N	915	-0-	-37	-0-	915	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
02	952	N	799	-0-	-153	-0-	799	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
01	3224	X	2527	-0-	-697	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	728	N	639	-0-	-89	-0-	639	2			N	-0-					-0-
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-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	392	N	287	-0-	-105	-0-	287	2			N	-0-					-0-
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-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1492	-0-	-104	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	985	-0-	-51	-0-	985	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	469	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
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-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	448	N	4	-0-	-444	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
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-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
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-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
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-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. 781880

TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	644	N	557	-0-	-87	-0-	557	3			N	-0-					-0-
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-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	389	3			N	-0-					-0-
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-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
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-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

12	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
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-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
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-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	310	N	200	-0-	-110	-0-	198	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	209	3			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
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
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	251	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	252	N	166	-0-	-86	-0-	166	3			N	-0-					-0-
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-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

12	1519	N	1201	-0-	-318	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1032	-0-	-88	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
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-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

12	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
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-

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	20	1	679	2	N	-0-					-0-
01	713	N	634	-0-	-79	-0-	19	1	615	2	N	-0-					-0-
02	644	N	539	-0-	-105	-0-	17	1	522	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	3100	N	2178	-0-	-922	2992	291	1	1887	3	Y	-0-					-0-
01	5312	X	2320	-0-	-2992	-0-	312	1	2008	3	Y	-0-					-0-
02	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	273	1	1697	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	395	1	2559	3	Y	-0-					-0-
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	369	1	2376	3	Y	-0-					-0-
02	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	297	1	1847	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2495	-0-	-419	-0-	333	1	2162	3	Y	-0-					-0-
01	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	331	1	2128	3	Y	-0-					-0-
02	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	292	1	1818	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	537	1	3480	3	Y	-0-					-0-
01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	562	1	3610	3	Y	-0-					-0-
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	512	1	3181	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

12	7905	X	7425	-0-	-480	-0-	992	1	6433	3	Y	-0-					-0-
01	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	1047	1	6731	3	Y	-0-					-0-
02	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	972	1	6042	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

12	7595	X	7129	-0-	-466	-0-	952	1	6177	3	Y	-0-					-0-
01	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	1006	1	6469	3	Y	-0-					-0-
02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	828	1	5145	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	208	1	1347	3	N	-0-					-0-
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	246	1	1584	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1409	-0-	-75	-0-	195	1	1214	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	92	1	598	3	Y	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	105	1	678	3	Y	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	94	1	586	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	72	1	470	3	Y	-0-			-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	59	1	381	3	Y	-0-			-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	99	1	614	3	Y	-0-			-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

12	2914	X	2762	-0-	-152	-0-	369	1	2393	3	Y	-0-			-0-
01	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	200	1	1285	3	Y	-0-			-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	298	1	1855	3	Y	-0-			-0-
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	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

12	2666	N	2643	-0-	-23	-0-	1025	1	1618	2	N	-0-			-0-
01	2666	N	2488	-0-	-178	-0-	952	1	1536	2	N	-0-			-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	959	1	1490	2	N	-0-			-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

12	7347	X	6156	-0-	-1191	-0-	2387	1	3769	2	N	-0-			-0-
01	7347	X	6151	-0-	-1196	-0-	2354	1	3797	2	N	-0-			-0-
02	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	2979	1	4627	2	N	-0-			-0-
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-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

12	6448	X	5824	-0-	-624	-0-	2258	1	3566	2	N	-0-			-0-
01	6448	X	5741	-0-	-707	-0-	2197	1	3544	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	5679	-0-	-145	-0-	2224	1	3455	2	N	-0-			-0-
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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	3146	1	4968	2	N	-0-					-0-
01	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	2738	1	4415	2	N	-0-					-0-
02	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	2726	1	4235	2	N	-0-					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

12	3069 X	2735	-0-	-334	-0-	1060	1	1675	2	N	-0-					-0-
01	3131 X	2646	-0-	-485	-0-	1013	1	1633	2	N	-0-					-0-
02	2828 X	2464	-0-	-364	-0-	965	1	1499	2	N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	550	1	868	2	N	-0-					-0-
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	607	1	979	2	N	-0-					-0-
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	510	1	792	2	N	-0-					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	914	1	1444	2	N	-0-					-0-
01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	870	1	1403	2	N	-0-					-0-
02	2212 N	2061	-0-	-151	-0-	807	1	1254	2	N	-0-					-0-
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-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

12	2108 X	1568	-0-	-540	-0-	608	1	960	2	N	-0-					-0-
01	2108 X	1427	-0-	-681	-0-	546	1	881	2	N	-0-					-0-
02	1624 X	1232	-0-	-392	-0-	483	1	749	2	N	-0-					-0-
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-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

12	2387 N	1947	-0-	-440	-0-	755	1	1192	2	N	-0-					-0-
01	2387 N	2215	-0-	-172	-0-	848	1	1367	2	N	-0-					-0-
02	2156 N	2066	-0-	-90	-0-	809	1	1257	2	N	-0-					-0-
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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	2282	1	3604	2	N	-0-			-0-
01	5518 X	5338	-0-	-180	-0-	2043	1	3295	2	N	-0-			-0-
02	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	2075	1	3224	2	N	-0-			-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
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-

RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 162079 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

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

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

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-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

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-

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

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-

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

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-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

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-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

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-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554
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
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-

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

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-

PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

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-

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-			-0-
01	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2	N	-0-			-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
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-

SOPHIA (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 84660 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	780	1	6687	2	N	30					97
							33	9									
01	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	866	1	7009	2	N	33					130
							36	9									
02	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	618	1	5349	2	N	27					157
							30	9									
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									

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKDALE (CARRIZO) //CONT.// 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. //CONT.// 631524
REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

12	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	413	1	3811	2	Y	-0-			-0-
01	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	41	1	3396	2	Y	-0-			-0-
02	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	171	1	2608	2	Y	-0-			-0-
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	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	61	1	2135	2	N	1					1
							1	9									
01	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	30	1	1736	2	N	-0-					1
02	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	113	1	1391	2	N	1	1	8			1
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	367	1	1456	2	N	1					1
							1	9									
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	304	1	28	2	N	-0-					1
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	587	1	1987	2	N	-0-					1
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	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-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
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	124	1	1145	2	Y	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	14	1	1201	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1079	-0-	-293	-0-	66	1	1013	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1209	-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
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13	-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
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	314	1	2891	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	1933	-0-	-795	-0-	23	1	1910	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1583	-0-	-881	-0-	97	1	1486	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	46	1	1630	2	N	1					1
							1	9									
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	28	1	1605	2	N	-0-					1
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	122	1	1509	2	N	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	861	-0-	-100	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	868	N	496	-0-	-372	-0-	496	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	280	N	155	-0-	-125	-0-	155	2			N	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

12	620	N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	616	N	378	-0-	-238	-0-	378	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

12	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1190	-0-	-42	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

12	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	606	1	5587	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4533	-0-	-303	-0-	54	1	4479	2	Y	-0-					-0-
02	4536	X	4105	-0-	-431	-0-	253	1	3852	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

12	2604	X	2383	-0-	-221	-0-	479	1	1903	2	N	1					1
							1	9									
01	2604	X	1486	-0-	-1118	-0-	1360	1	126	2	N	-0-					1
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	876	1	2970	2	N	-0-					1
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	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
12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	119	1	4161	2	N	-0-					-0-
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	59	1	3327	2	N	-0-					-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	228	1	2809	2	N	-0-					-0-
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	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

12	1302	N	849	-0-	-453	-0-	849	2			N	-0-					-0-
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	132	-0-	-372	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

12	1023	N	847	-0-	-176	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	503	-0-	-449	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-558	-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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5466	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5022	X	4981	-0-	-41	-0-	4980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5572	X	3963	-0-	-1609	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
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-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

12	2294	N	1761	-0-	-533	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1780	-0-	-376	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
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-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	968	-0-	-180	-0-	968	2			N	-0-					-0-
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-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

12	2790	N	1246	-0-	-1544	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	1712	-0-	-808	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
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-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

12	837	N	358	-0-	-479	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	487	2			N	-0-					-0-
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-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	945	-0-	-791	-0-	945	2			N	-0-					-0-
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-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

12	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1138	-0-	-150	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	5766	X	4888	-0-	-878	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4881	-0-	-1139	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	2	N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	N	-0-					-0-
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-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

12	713	N	632	-0-	-81	-0-	44	1	588	2	N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	49	1	565	2	N	-0-					-0-
02	644	N	590	-0-	-54	-0-	48	1	542	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	78	1	1634	2	Y	10					18
							11	9									
01	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	36	1	1542	2	Y	1					19
							1	9									
02	1708	N	1458	-0-	-250	-0-	8	1	1450	2	Y	-0-					19
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									

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	84	1	1747	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1443	-0-	-572	-0-	33	1	1410	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	695	-0-	-1265	-0-	4	1	691	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	2					4
							2	9									
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					4
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	2			Y	-0-					4
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	N	-0-					-0-
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	4	1	174	2	N	-0-					-0-
02	280	N	47	-0-	-233	-0-	47	2			N	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

12	248	N	184	-0-	-64	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					2
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	157	2	Y	-0-					2
02	196	N	122	-0-	-74	-0-	1	1	121	2	Y	-0-					2
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

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	40	1	832	2	Y	-0-					34
01	1116	N	137	-0-	-979	-0-	3	1	112	2	Y	20	50	1			4
							22	9									
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	270	2	Y	21					25
							23	9									
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

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

12	403	N	391	-0-	-12	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	8	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	2	1	294	2	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					16
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	150	2	Y	9	23	1			2
							10	9									
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	1	1	225	2	Y	10					12
							11	9									
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

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

12	1829	N	1593	-0-	-236	-0-	73	1	1520	2	N	-0-					19
01	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	36	1	1551	2	N	-0-					19
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	8	1	1514	2	N	41					60
							45	9									
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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

12	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	46	1	960	2	Y	-0-					6
01	1240	N	926	-0-	-314	-0-	21	1	905	2	Y	-0-					6
02	1008	N	826	-0-	-182	-0-	5	1	821	2	Y	-0-					6
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

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	10	1	437	2	Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	2	1	413	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

12	155	N	102	-0-	-53	-0-	4	1	88	2	Y	9					14
							10	9									
01	1271	N	134	-0-	-1137	-0-	3	1	118	2	Y	12	20	1			6
							13	9									
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	1	1	100	2	Y	6					12
							7	9									
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									

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	2	Y	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	29	1	1274	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1072	-0-	-20	-0-	6	1	1066	2	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	76	1	1594	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	36	1	1566	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	9	1	1527	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					23
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	25	43	1			5
							28	9									
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	38	2	79	9	Y	72	68	1			9
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

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	18	1	369	2	Y	24					39
							26	9									
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	11	1	460	2	Y	38	59	1			18
							42	9									
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	2	1	336	2	Y	17					35
							19	9									
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									

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	126	1	2644	2	Y	11					63
							12	9									
01	3720	X	2359	-0-	-1361	-0-	53	1	2306	2	Y	-0-					63
02	3360	X	2149	-0-	-1211	-0-	12	1	2137	2	Y	-0-					63
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	100	1	2093	2	Y	-0-					7
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	39	1	1704	2	Y	14					21
							15	9									
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	11	1	1956	2	Y	70					91
							77	9									
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					1
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2			Y	-0-					1
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	43	1	904	2	Y	-0-					7
01	930	N	859	-0-	-71	-0-	19	1	840	2	Y	-0-					7
02	840	N	741	-0-	-99	-0-	4	1	720	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
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

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	81	1	1693	2	Y	3	74	1			6
							3	9									
01	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	34	1	1476	2	Y	23					29
							25	9									
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	9	1	1638	2	Y	63	73	1			19
							69	9									
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

12	1054	N	898	-0-	-156	-0-	41	1	857	2	Y	-0-					11
01	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	25	1	1069	2	Y	-0-					11
02	1092	N	985	-0-	-107	-0-	5	1	950	2	Y	27	25	1			13
							30	9									
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

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	110	1	2293	2	Y	1	25	1			2
							1	9									
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	52	1	2245	2	Y	8					10
							9	9									
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	11	1	1889	2	Y	22	25	1			7
							24	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					1
01	403 N	323	-0-	-80	-0-	7	1	316	2	Y	-0-					1
02	392 N	238	-0-	-154	-0-	1	1	237	2	Y	-0-					1
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

12	1426 X	1322	-0-	-104	-0-	60	1	1262	2	Y	-0-					4
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	29	1	1251	2	Y	6					10
						7	9									
02	1400 N	1269	-0-	-131	-0-	7	1	1228	2	Y	31					41
						34	9									
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

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

12	186 N	125	-0-	-61	-0-	6	1	119	2	N	-0-					45
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	37	67	1			15
						41	9									
02	112 N	12	-0-	-100	-0-	12	2			N	-0-					15
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

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	36	1	749	2	Y	1					7
						1	9									
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	17	1	744	2	Y	-0-					7
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	4	1	784	2	Y	-0-					7
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	4	1	91	2	Y	87	87	1			15
							96	9									
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	6	1	256	2	Y	66	52	1			29
							73	9									
02	336	N	168	-0-	-168	-0-	1	1	108	2	Y	54	53	1			30
							59	9									
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1348	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	28	1	1200	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1203	-0-	-85	-0-	7	1	1196	2	Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

12	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	60	1	1256	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	25	1	1097	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1098	-0-	-50	-0-	6	1	1092	2	Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	102	1	2134	2	Y	108	108	1			19
							119	9									
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	41	1	1773	2	Y	82	65	1			36
							90	9									
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	10	1	1737	2	Y	68	67	1			37
							75	9									
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									

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	49	1	1032	2	Y	2					4
							2	9									
01	1209	N	897	-0-	-312	-0-	20	1	877	2	Y	-0-					4
02	1092	N	854	-0-	-238	-0-	5	1	849	2	Y	-0-					4
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	71	1	1477	2	Y	-0-					1
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	31	1	1342	2	Y	-0-					1
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	8	1	1361	2	Y	-0-					1
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

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					4
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	28	2	12	9	Y	11	11	1			1
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	58	1	1211	2	Y	-0-					1
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	27	1	1166	2	Y	18	15	1			4
							20	9									
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	9	1	1590	2	Y	-0-					4
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									

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
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	56	1	1165	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	25	1	1086	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	757	-0-	-195	-0-	4	1	753	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					20
01	341	N	65	-0-	-276	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					20
02	392	N	138	-0-	-254	-0-	1	1	137	2	Y	-0-					20
03	186	N	65	-0-	-121	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					20
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	2	Y	-0-					20
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	2	Y	-0-					20

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
12	496	N	311	-0-	-185	-0-	11	1	219	2	Y	74	74	1			13
							81	9									
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	4	1	183	2	Y	56	45	1			24
							62	9									
02	224	N	66	-0-	-158	-0-	14	2	52	9	Y	47	46	1			25
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

12	899	N	804	-0-	-95	-0-	37	1	763	2	Y	4					8
							4	9									
01	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	23	1	1000	2	Y	-0-					8
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	5	1	936	2	Y	-0-					8
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	41	1	853	2	Y	2					3
							2	9									
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	19	1	831	2	Y	-0-					3
02	840	N	676	-0-	-164	-0-	4	1	672	2	Y	-0-					3
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	85	1	1777	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1650	-0-	-272	-0-	37	1	1613	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1511	-0-	-197	-0-	8	1	1503	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

12	609	X	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	Y	-0-					3
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	18	1	760	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	754	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	34	1	700	2	Y	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	21	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	4	1	650	2	Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	11	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	3	1	470	2	Y	-0-					-0-
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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	62	1	1303	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	29	1	1237	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1110	-0-	-234	-0-	6	1	1104	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	49	1	1016	2	Y	-0-					16
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	26	1	1118	2	Y	17	30	1			3
							19	9									
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	4	1	748	2	Y	50	47	1			6
							55	9									
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

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
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	39	1	820	2	Y	-0-					27
01	961	N	818	-0-	-143	-0-	18	1	800	2	Y	-0-					27
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	4	1	772	2	Y	-0-					27
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

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
12	992	N	904	-0-	-88	-0-	41	1	863	2	Y	-0-					95
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	21	1	891	2	Y	-0-					95
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	7	1	1299	2	Y	-0-					95
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	119	1	1449	2	Y	-0-					95
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	74	1	1980	2	Y	-0-					95
*05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	61	1	1511	2	Y	-0-					95

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	53	1	1098	2	Y	-0-					2
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	29	1	1258	2	Y	-0-					2
02	1008	N	630	-0-	-378	-0-	3	1	627	2	Y	-0-					2
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

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
12	1953	X	1186	-0-	-767	-0-	54	1	1132	2	Y	-0-					3
01	3038	X	1044	-0-	-1994	-0-	23	1	1015	2	Y	5					8
							6	9									
02	2744	X	870	-0-	-1874	-0-	5	1	837	2	Y	25					33
							28	9									
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

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
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	2	17	1			2
							2	9									
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	Y	5					7
							6	9									
02	140	N	40	-0-	-100	-0-	23	2	17	9	Y	15	17	1			5
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									

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
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	44	1	915	2	Y	-0-					1
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	22	1	939	2	Y	-0-					1
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	6	1	999	2	Y	-0-					1
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

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
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	60	1	1257	2	N	-0-					45
01	1395	N	1090	-0-	-305	-0-	25	1	1065	2	N	-0-					45
02	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	6	1	1085	2	N	-0-					45
03	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	76	1	925	2	N	-0-					45
04	1050	N	935	-0-	-115	-0-	34	1	901	2	N	-0-					45
05	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	40	1	994	2	N	-0-					45

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
12	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					26
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	1	1	64	2	Y	14	37	1			3
							15	9									
02	224	N	28	-0-	-196	-0-	11	2	17	9	Y	15					18
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

12	1519	X	1180	-0-	-339	-0-	54	1	1126	2	Y	-0-					18
01	1767	N	1011	-0-	-756	-0-	18	1	778	2	Y	195	167	1			46
							215	9									
02	924	N	355	-0-	-569	-0-	2	1	353	2	Y	-0-					46
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									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	57	1	1202	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	30	1	1278	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	5	1	938	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	56	1	1174	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1201	-0-	-287	-0-	27	1	1174	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1038	-0-	-250	-0-	6	1	1032	2	Y	-0-					-0-
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-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	34	1	720	2	Y	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	21	1	926	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	252	-0-	-308	-0-	1	1	251	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	Y	-0-					13
01	899	N	727	-0-	-172	-0-	16	1	711	2	Y	-0-					13
02	728	N	658	-0-	-70	-0-	4	1	654	2	Y	-0-					13
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	2	Y	-0-					1
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	14	1	590	2	Y	-0-					1
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	3	1	477	2	Y	-0-					1
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

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	68	1	1412	2	Y	-0-					1
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	29	1	1274	2	Y	-0-					1
02	1204	N	886	-0-	-318	-0-	5	1	881	2	Y	-0-					1
03	1395	N	1106	-0-	-289	-0-	84	1	1022	2	Y	-0-					1
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	53	1	1412	2	Y	-0-					1
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	45	1	1109	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

12	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	118	1	2457	2	Y	-0-					2
01	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	57	1	2457	2	Y	-0-					2
02	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	13	1	2368	2	Y	-0-					2
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

12	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	69	1	1441	2	Y	16					27
							18	9									
01	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	31	1	1337	2	Y	-0-					27
02	1512	N	332	-0-	-1180	-0-	1	1	221	2	Y	100	101	1			26
							110	9									
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

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

12	3751	X	2300	-0-	-1451	-0-	105	1	2195	2	Y	-0-					79
01	3410	X	995	-0-	-2415	-0-	22	1	973	2	Y	-0-					79
02	3080	X	641	-0-	-2439	-0-	3	1	598	2	Y	36					115
							40	9									
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									

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
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	72	1	1499	2	Y	-0-					-0-
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	37	1	1611	2	Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	8	1	1425	2	Y	-0-					-0-
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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	357	-0-	-77	-0-	8	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	2	1	401	2	Y	-0-					-0-
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-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					52
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					52
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					52
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

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	993	2	Y	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	24	1	1054	2	Y	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	5	1	815	2	Y	-0-					-0-
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-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					56
01	310	N	235	-0-	-75	-0-	5	1	230	2	Y	-0-					56
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	1	1	223	2	Y	9					65
							10	9									
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

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
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
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-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

12	1085	N	781	-0-	-304	-0-	36	1	745	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	760	-0-	-139	-0-	17	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	651	-0-	-189	-0-	4	1	647	2	Y	-0-					-0-
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-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	60	1	1262	2	Y	-0-					33
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	28	1	1213	2	Y	-0-					33
02	980	N	846	-0-	-134	-0-	5	1	841	2	Y	-0-					33
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

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	2	Y	-0-					1
01	868	N	714	-0-	-154	-0-	16	1	698	2	Y	-0-					1
02	756	N	301	-0-	-455	-0-	2	1	299	2	Y	-0-					1
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

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	69	1	1452	2	Y	-0-					40
01	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	30	1	1316	2	Y	21	57	1			4
							23	9									
02	1400	N	1183	-0-	-217	-0-	6	1	1151	2	Y	24					28
							26	9									
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

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672	2	Y	-0-					38
01	930	N	751	-0-	-179	-0-	17	1	734	2	Y	-0-					38
02	784	N	505	-0-	-279	-0-	3	1	502	2	Y	-0-					38
03	713	N	591	-0-	-122	-0-	45	1	546	2	Y	-0-					38
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	28	1	747	2	Y	-0-					38
*05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	24	1	591	2	Y	-0-					38

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

12	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	65	1	1356	2	Y	-0-					9
01	1488 N	1310	-0-	-178	-0-	30	1	1280	2	Y	-0-					9
02	1232 N	991	-0-	-241	-0-	5	1	986	2	Y	-0-					9
03	1426 N	1026	-0-	-400	-0-	78	1	948	2	Y	-0-					9
04	1260 N	1129	-0-	-131	-0-	41	1	1088	2	Y	-0-					9
*05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	45	1	1109	2	Y	-0-					9

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

12	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
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-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	73	1	1521	2	Y	-0-					3
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	33	1	1441	2	Y	18					21
						20	9									
02	1540 N	1346	-0-	-194	-0-	7	1	1337	2	Y	2					23
						2	9									
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									

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					9
01	248 N	29	-0-	-219	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					9
02	196 N	9	-0-	-187	-0-	9	2			Y	-0-					9
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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	2	Y	-0-					-0-
01	558 N	505	-0-	-53	-0-	11	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	504 N	407	-0-	-97	-0-	2	1	405	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	38	1	792	2	Y	-0-					16
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	16	1	675	2	Y	16	29	1			3
							18	9									
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	3	1	609	2	Y	48	45	1			6
							53	9									
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	53	1	1107	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	931	-0-	-371	-0-	21	1	910	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	818	-0-	-330	-0-	5	1	813	2	Y	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

12	744	N	610	-0-	-134	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	14	1	604	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	3	1	506	2	Y	-0-					-0-
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-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	55	1	1152	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1016	-0-	-410	-0-	23	1	993	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	755	-0-	-449	-0-	4	1	751	2	Y	-0-					-0-
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-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	24	1	1017	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	846	-0-	-134	-0-	5	1	841	2	Y	-0-					-0-
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-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

12	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					1
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	30	2	Y	5					6
							6	9									
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	29	2	4	9	Y	4					10
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									

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
12	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	51	1	1071	2	Y	5					11
							6	9									
01	1178	N	908	-0-	-270	-0-	21	1	887	2	Y	-0-					11
02	980	N	764	-0-	-216	-0-	4	1	760	2	Y	-0-					11
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

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
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	72	1	1498	2	Y	-0-					5
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	24	1	1052	2	Y	-0-					5
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	4	1	703	2	Y	-0-					5
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

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
12	217	N	25	-0-	-192	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1240	N	832	-0-	-408	-0-	38	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	27	1	1181	2	Y	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	5	1	845	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	2	Y	-0-					57
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	9	1	390	2	Y	-0-					57
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	5	1	880	2	Y	-0-					57
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

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
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	2	Y	-0-					1
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	12	1	497	2	Y	5					6
							6	9									
02	532	N	386	-0-	-146	-0-	2	1	381	2	Y	3					9
							3	9									
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									

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
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	36	1	762	2	Y	1					4
							1	9									
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	18	1	799	2	Y	-0-					4
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	4	1	755	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
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

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
12	3007	X	2144	-0-	-863	-0-	4	1	2140	2	Y	-0-					27
01	3410	X	2167	-0-	-1243	-0-	45	1	2110	2	Y	11	35	1			3
							12	9									
02	3080	X	2087	-0-	-993	-0-	13	1	2060	2	Y	13					16
							14	9									
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

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
12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	117	1	2539	2	Y	12					45
							13	9									
01	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	19	1	2701	2	Y	14	53	1			6
							15	9									
02	2604	X	2352	-0-	-252	-0-	43	1	2281	2	Y	25					31
							28	9									
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									

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
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	41	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	820	-0-	-172	-0-	19	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	798	-0-	-70	-0-	4	1	794	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	808	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	17	1	755	2	Y	-0-					1
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	4	1	721	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
12	4061 X	3618	-0-	-443	-0-	165	1	3453	2	Y	-0-					-0-
01	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	63	1	2707	2	Y	-0-					-0-
02	2240 X	1280	-0-	-960	-0-	7	1	1273	2	Y	-0-					-0-
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-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	1	1	623	2	Y	-0-					27
01	558 N	492	-0-	-66	-0-	10	1	470	2	Y	11	35	1			3
						12	9									
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	614	2	Y	13					16
						14	9									
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	784	2	Y	-0-					-0-
01	930 N	773	-0-	-157	-0-	17	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	784 N	700	-0-	-84	-0-	4	1	696	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	80	1	1676	2	Y	-0-					-0-
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	36	1	1576	2	Y	-0-					-0-
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	9	1	1533	2	Y	-0-					-0-
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-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

12	155 N	34	-0-	-121	-0-	1	1	22	2	Y	10					38
						11	9									
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	Y	11	44	1			5
						12	9									
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	8	1	422	2	Y	21					26
						23	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					148
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					148
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	-0-	131	1			17
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									

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
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	2	1	976	2	Y	8	13	1			2
							9	9									
01	1023	N	992	-0-	-31	-0-	21	1	968	2	Y	3					5
							3	9									
02	980	N	787	-0-	-193	-0-	5	1	776	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
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

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	1169	2	Y	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	26	1	1104	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	929	-0-	-163	-0-	5	1	924	2	Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1211	-0-	-277	-0-	55	1	1156	2	Y	-0-					12
01	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	24	1	1027	2	Y	-0-					12
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	5	1	870	2	Y	-0-					12
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

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	2	1	979	2	Y	-0-					83
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	20	1	913	2	Y	29	104	1			8
							32	9									
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	6	1	851	2	Y	40					48
							44	9									
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	2	Y	-0-					2
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	10	1	446	2	Y	-0-					2
02	476	N	391	-0-	-85	-0-	2	1	389	2	Y	-0-					2
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

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
12	1116	N	980	-0-	-136	-0-	2	1	970	2	Y	7	13	1			2
							8	9									
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	22	1	1045	2	Y	3					5
							3	9									
02	980	N	919	-0-	-61	-0-	6	1	907	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
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

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
12	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	2	1	1023	2	Y	9	15	1			2
							10	9									
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	21	1	966	2	Y	3					5
							3	9									
02	952	N	884	-0-	-68	-0-	6	1	870	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
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

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
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	80	1	1680	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1703	-0-	-405	-0-	38	1	1665	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1566	-0-	-58	-0-	9	1	1557	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	2	Y	-0-					-0-
01	2790	N	720	-0-	-2070	-0-	16	1	704	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	427	-0-	-1169	-0-	2	1	425	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					1
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					1
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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
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-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	735	2	Y	-0-					7
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	16	1	690	2	Y	-0-					7
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	4	1	645	2	Y	-0-					7
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	45	1	553	2	Y	-0-					7
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	19	1	521	2	Y	-0-					7
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	2	Y	-0-					7

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	102	1	2134	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2238	-0-	-552	-0-	51	1	2187	2	Y	-0-					-0-
02	2380	X	1767	-0-	-613	-0-	10	1	1757	2	Y	-0-					-0-
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-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	10	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	108	-0-	-284	-0-	1	1	107	2	Y	-0-					-0-
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-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	169	-0-	-637	-0-	7	1	149	2	Y	12					46
							13	9									
01	713	N	579	-0-	-134	-0-	4	1	561	2	Y	13	53	1			6
							14	9									
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	9	1	480	2	Y	25					31
							28	9									
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	11	1	455	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	2	1	420	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					14
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	1	1	49	2	Y	5	13	1			6
							6	9									
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	47	2	13	9	Y	12	16	1			2
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									

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

12	1953	N	1182	-0-	-771	-0-	52	1	1085	2	Y	41					69
							45	9									
01	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	27	1	1182	2	Y	1					70
							1	9									
02	1148	N	1005	-0-	-143	-0-	6	1	999	2	Y	-0-					70
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									

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

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-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

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-

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	321	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	7	1	332	2	Y	-0-					1
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	2	1	283	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
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

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
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	22	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					1
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	22	2	2	9	Y	2	1	1			2
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

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

12	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	67	1	1399	2	Y	2	50	1			5
							2	9									
01	1705	N	1418	-0-	-287	-0-	32	1	1369	2	Y	15					20
							17	9									
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1316	2	Y	44	50	1			14
							48	9									
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									

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564

12	1798	N	1433	-0-	-365	-0-	65	1	1368	2	Y	-0-					-0-
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	34	1	1491	2	Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	8	1	1425	2	Y	-0-					-0-
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-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	82	1	4153	2	N	278	185	1			293
							306	9									
01	4991	X	3677	-0-	-1314	-0-	56	1	3450	2	N	155	185	1			263
							171	9									
02	4508	X	4063	-0-	-445	-0-	30	1	3693	2	N	309	359	1			213
							340	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	59	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	57	1	438	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	504	N	447	-0-	-57	-0-	14	1	432	3	Y	1					1
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	65	1	489	3	Y	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	89	1	685	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	16	1	503	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

12	868	N	835	-0-	-33	-0-	98	1	737	3	Y	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	110	1	846	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	767	-0-	-129	-0-	23	1	744	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

12	1891	X	903	-0-	-988	-0-	132	1	763	3	Y	7					22
							8	9									
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	98	1	588	3	Y	18					40
							20	9									
02	1148	N	313	-0-	-835	-0-	42	1	254	3	Y	15	44	1	1	8	10
							17	9									
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					12

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

12	155	N	141	-0-	-14	-0-	16	1	125	3	Y	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775 X	376	-0-	-399	-0-	44	1	332	3	Y	-0-					-0-
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	106	1	816	3	Y	-0-					-0-
02	644 N	538	-0-	-106	-0-	16	1	522	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	5	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	32	1	247	3	Y	-0-					-0-
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 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
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	88	1	738	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	73	1	919	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	737	-0-	-19	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-806	-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
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	628	3	39	9	N	35					53
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	706	3	34	9	N	31	61	1	1	8	22
02	644	N	529	-0-	-115	-0-	6	1	443	3	N	73	82	1			13
							80	9									
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					5

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	48	1	1333	3	Y	-0-					-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	12	1	1530	3	Y	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	13	1	375	3	Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	3	1	373	3	Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-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
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	350	3	Y	-0-					1
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	350	3	Y	-0-					1
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					1
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	307	1	2325	3	Y	-0-					-0-
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	307	1	2367	3	Y	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	43	1	1371	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1426	-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
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
12	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	128	1	966	3	Y	-0-					-0-
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	199	1	1536	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1018	-0-	-438	-0-	31	1	987	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1116	-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
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	65	1	494	3	Y	-0-					14
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	59	1	453	3	Y	-0-	14	1			-0-
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	17	1	529	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	682	N	471	-0-	-211	-0-	55	1	416	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	82	1	631	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	596	-0-	-48	-0-	18	1	578	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-651	-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
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	168	1	530	3	N	-0-					1
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	46	1	628	3	N	-0-					1
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	105	1	601	3	N	1	1	8			1
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	217	N	84	-0-	-133	-0-	20	1	64	3	Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-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
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	129	1	975	3	Y	-0-					-0-
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	202	1	1559	3	Y	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	34	1	1075	3	Y	36					36
							40	9									
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	92	1	289	3	Y	-0-					2
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	3	Y	-0-					2
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	61	1	351	3	Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-465	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	778	-0-	-369	-0-	187	1	591	3	Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	869	-0-	-167	-0-	130	1	739	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-961	-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 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
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	7	1	362	3	Y	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	53	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	56	1	439	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-558	-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
12	682	N	255	-0-	-427	-0-	61	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	65	1	370	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-496	-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
12	1457	X	1140	-0-	-317	-0-	133	1	1007	3	Y	-0-					1
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	187	1	1439	3	Y	-0-					1
02	1176	N	768	-0-	-408	-0-	24	1	744	3	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-837	-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
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	75	3	69	9	Y	63					84
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	102	3	80	9	Y	73	90	1	1	8	66
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	1	1	100	3	Y	8	63	1	1	8	10
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	620	N	518	-0-	-102	-0-	76	1	441	3	Y	1					3
							1	9									
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	83	1	497	3	Y	2					5
							2	9									
02	588	N	361	-0-	-227	-0-	51	1	308	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					39
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	3	6	9	Y	5	3	1			41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	35	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	8	1	261	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-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
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	30	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					-0-
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	80	1	252	3	Y	2					5
							2	9									
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	286	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	204	3	Y	11					16
							12	9									
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					9

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	390	-0-	-75	-0-	94	1	294	3	Y	2					2
							2	9									
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-					2
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	74	1	422	3	Y	2					4
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN 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
12	775	N	688	-0-	-87	-0-	678	3	10	9	Y	9					25
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					25
02	728	N	326	-0-	-402	-0-	4	1	322	3	Y	-0-					25
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					38

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
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					2
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					2
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-31	-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
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	71	1	225	3	Y	-0-					10
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	-0-					10
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	61	1	348	3	Y	2					12
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-310	-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
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					3
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	851	3	1	9	Y	1					4
02	1120	N	809	-0-	-311	-0-	11	1	797	3	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	11	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	213	-0-	-221	-0-	51	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	58	1	330	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	18	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	5	1	147	3	Y	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-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
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	586	3	19	9	Y	17					58
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	616	3	15	9	Y	14	56	1	1	8	15
02	644	N	570	-0-	-74	-0-	561	3	9	9	Y	8					23
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	744	N	343	-0-	-401	-0-	82	1	257	3	Y	4					5
							4	9									
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					5
02	616	N	399	-0-	-217	-0-	59	1	336	3	Y	4					9
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-434	-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
12	2108	X	1150	-0-	-958	-0-	1149	3	1	9	Y	1					6
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2138	3	1	9	Y	1	6	1			1
02	1708	N	867	-0-	-841	-0-	11	1	856	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	977	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2040	N	5	-0-	-2035	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	361	3	Y	-0-					1
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	61	1	350	3	Y	8					9
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					17

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 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
12	1798	N	892	-0-	-906	-0-	213	1	673	3	Y	5					10
							6	9									
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					10
02	1036	N	436	-0-	-600	-0-	64	1	368	3	Y	4					14
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					6

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	380	-0-	-54	-0-	91	1	287	3	Y	2					6
							2	9									
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					6
02	364	N	38	-0-	-326	-0-	4	1	26	3	Y	7					13
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					7

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
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	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
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	105	1	331	3	Y	2					2
							2	9									
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	402	3	Y	-0-					2
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	72	1	410	3	Y	2					4
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-527	-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
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	36	3	N	16					28
							18	9									
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	12					40
							13	9									
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	13					53
							14	9									
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					23

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
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	149	1	468	3	Y	10					10
							11	9									
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					10
02	812	N	99	-0-	-713	-0-	12	1	67	3	Y	18					28
							20	9									
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	89	1	281	3	Y	6					6
							7	9									
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					6
02	224	N	61	-0-	-163	-0-	8	1	43	3	Y	9					15
							10	9									
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	816	-0-	-21	-0-	195	1	615	3	Y	5					6
							6	9									
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	49	1	662	3	Y	-0-					6
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	109	1	618	3	Y	5					11
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	41	1	127	3	Y	6					6
							7	9									
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					6
02	140	N	71	-0-	-69	-0-	10	1	59	3	Y	2					8
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-93	-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
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	3	Y	-0-					2
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					2
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	107	3	Y	8					10
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					18

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	2					2
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	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
12	1023 N	856	-0-	-167	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
02	868 N	771	-0-	-97	-0-	10	1	761	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-868	-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
12	434 N	420	-0-	-14	-0-	101	1	319	3	N	-0-					-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	399	3	N	-0-					-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	60	1	344	3	N	32					32
						35	9									
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	NO RPT	-0-	-465	-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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	696	-0-	-544	-0-	660	3	36	9	Y	33					89
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	223	3	14	9	Y	13	61	1			41
02	616	N	450	-0-	-166	-0-	6	1	444	3	Y	-0-					41
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					63

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
12	1023	N	883	-0-	-140	-0-	61	1	822	3	Y	-0-					3
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	47	1	375	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	118	1	1376	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					3

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	3	Y	-0-					1
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					1
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	107	1	1055	3	Y	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	83	1	1051	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	77	1	981	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	40	1	188	3	Y	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	55	1	285	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	1					4
							1	9									
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	46	1	370	3	Y	15					19
							17	9									
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	-0-					19
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					23

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	130	1	1741	3	Y	-0-					2
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	169	1	1353	3	Y	5					7
							6	9									
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	128	1	1490	3	Y	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					9

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	39	-0-	-209	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	82	1	730	3	Y	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	57	1	448	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	599	-0-	-300	-0-	72	1	527	3	N	-0-					6
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	47	1	428	3	N	26					32
							29	9									
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	15	1	718	3	N	12					44
							13	9									
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	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					14

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	69	1	724	3	N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	60	1	617	3	N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	57	1	555	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-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
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	41	1	548	3	Y	-0-					1
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	86	1	691	3	Y	5					6
							6	9									
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	66	1	775	3	Y	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					7

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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

12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	62	1	497	3	Y	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	59	1	689	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	214	1	676	3	Y	14					14
							15	9									
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	400	3	Y	-0-					14
02	448	N	267	-0-	-181	-0-	40	1	227	3	Y	-0-					14
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

12	155	N	80	-0-	-75	-0-	19	1	59	3	Y	2					14
							2	9									
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					14
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	181	3	Y	1					15
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-248	-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
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	50	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	118	3	Y	23					23
							25	9									
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					26
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	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	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

12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	134	1	774	3	Y	3					43
							3	9									
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	81	1	485	3	Y	68	47	1	1	8	63
							75	9									
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	112	1	684	3	Y	44	74	1	1	8	32
							48	9									
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					25

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					4
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	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

12	1953	N	1071	-0-	-882	-0-	158	1	913	3	Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	40	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	354	-0-	-1186	-0-	50	1	304	3	Y	-0-					-0-
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	513	-0-	-107	-0-	124	1	389	3	Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	490	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	69	1	395	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1572	-0-	-288	-0-	1495	3	77	9	N	70	76	1	1	8	45
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1613	3	103	9	N	94	1	8			138
02	1624	N	1531	-0-	-93	-0-	18	1	1390	3	N	112	194	1	1	8	55
							123	9									
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					28

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11718	X	10287	-0-	-1431	-0-	1214	1	8927	3	Y	133	161	1	2	8	46
							146	9									
01	11408	X	10061	-0-	-1347	-0-	962	1	8893	3	Y	187	134	1	3	8	96
							206	9									
02	10052	X	9120	-0-	-932	-0-	191	1	8760	3	Y	154	196	1	1	8	53
							169	9									
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	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					84

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
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					44
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	366	3	Y	35	60	1			19
							39	9									
02	336	N	40	-0-	-296	-0-	40	3			Y	-0-					19
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					11

CHATO 27 WELL #: 76 RRCID -> 274809 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5877 - 7606

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	12369	X	10842	-0-	-1527	-0-	1276	1	9375	3	Y	174	207	1			59
							191	9									
01	12369	X	10538	-0-	-1831	-0-	1017	1	9400	3	Y	110	98	1			71
							121	9									
02	10668	X	9370	-0-	-1298	-0-	197	1	9049	3	Y	113	144	1			40
							124	9									
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	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					33

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

12	7750	X	7632	-0-	-118	-0-	888	1	6531	3	Y	194	195	1			47
							213	9									
01	7254	X	6902	-0-	-352	-0-	652	1	6026	3	Y	204	150	1			101
							224	9									
02	6580	X	6164	-0-	-416	-0-	127	1	5831	3	Y	187	232	1			56
							206	9									
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	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					23

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	651	2	4	9	Y	4					103
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	563	2	85	9	Y	77	174	1			6
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	378	2	17	9	Y	15					21
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	72	1	471	2	Y	3					30
							3	9									
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	64	1	418	2	Y	23	38	1			15
							25	9									
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	45	1	280	2	Y	3					18
							3	9									
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									

NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

12	124	N	63	-0-	-61	-0-	8	1	55	2	N	-0-					27
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	18	1	119	2	N	19	33	1			13
							21	9									
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	10	1	64	2	N	2					15
							2	9									
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									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	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

12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	108	1	514	2	Y	-0-					18
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	90	1	496	2	Y	6					24
							7	9									
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	75	1	496	2	Y	14					38
							15	9									
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									

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
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	Y	2					60
							2	9									
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	38	1	729	2	Y	9					69
							10	9									
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	687	2	Y	1					70
							1	9									
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									

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
12	217	N	154	-0-	-63	-0-	27	1	127	2	Y	-0-					13
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	136	2	Y	5					18
							6	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	Y	11					29
							12	9									
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									

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
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	34	1	160	2	Y	-0-					9
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	31	1	170	2	Y	4					13
							4	9									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	126	2	Y	7					20
							8	9									
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									

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
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	39	1	739	2	Y	2					66
							2	9									
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	651	2	Y	7					73
							8	9									
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	33	1	623	2	Y	2					75
							2	9									
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									

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
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	169	1	1097	2	N	8					59
							9	9									
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	144	1	946	2	N	35	68	1			26
							39	9									
02	840	N	816	-0-	-24	-0-	112	1	694	2	N	9					35
							10	9									
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									

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

12	899	N	860	-0-	-39	-0-	858	2	2	9	Y	2					14
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	777	2	2	9	Y	2	15	1			1
02	644	N	514	-0-	-130	-0-	513	2	1	9	Y	1					2
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

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

12	682	N	559	-0-	-123	-0-	28	1	530	2	Y	1					55
							1	9									
01	744	N	629	-0-	-115	-0-	31	1	590	2	Y	7					62
							8	9									
02	840	N	433	-0-	-407	-0-	22	1	410	2	Y	1					63
							1	9									
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									

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

12	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					5
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2	5	1			2
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	10	2	4	9	Y	4	5	1			1
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	29	-0-	29	29	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	167	-0-	167	196	17	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	196					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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	56					138
01	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	138	90	1			186
02	532 #	-0-	-0-	-532	-0-					Y	85	120	1	1	8	150
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-

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
12	37975	-0-	-0-	-37975	-0-					Y	3					141
01	37975	-0-	-0-	-37975	-0-					Y	40	92	1			89
02	756 #	-0-	-0-	-756	-0-					Y	17	58	1			48
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-

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

12	124 #	122	-0-	-2	-0-	100	2	22	9	N	20					179
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	100	2	17	9	N	15					194
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	100	2	21	9	N	19					213
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

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

12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		71
01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		71
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		71
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

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

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
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

DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		24
01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		24
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		24
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

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

12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	26	1	216	3	Y	-0-					13
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-	13	1			-0-
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	27	1	249	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	731	1	438	3	Y	-0-					1
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	196	1	1133	3	Y	-0-					1
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	168	1	1194	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
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	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	707	-0-	-130	-0-	77	1	630	3	Y	-0-					14
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	92	1	688	3	Y	-0-	14	1			-0-
02	756	N	706	-0-	-50	-0-	70	1	636	3	Y	-0-					-0-
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	309	-0-	-156	-0-	28	1	281	3	Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	44	1	423	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-527	-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 #: 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

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	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

12	372 N	218	-0-	-154	-0-	24	1	194	3	N	-0-					-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	N	-0-					-0-
02	308 N	121	-0-	-187	-0-	12	1	109	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-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

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	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

12	682 N	663	-0-	-19	-0-	86	1	577	3	Y	-0-					-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	53	1	339	3	Y	6	5	1	1	8	-0-
						7	9									
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	47	1	369	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-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 #: 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
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	83	1	306	3	Y	-0-					1
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3	Y	-0-					1
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	433	3	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	3224	X	2805	-0-	-419	-0-	252	1	2553	3	Y	-0-					-0-
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	280	1	2621	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2593	-0-	-263	-0-	247	1	2346	3	Y	-0-					-0-
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	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-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
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	341	X	137	-0-	-204	-0-	18	1	119	3	Y	-0-					1
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	53	1	339	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	78	1	790	3	Y	-0-					14
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	174	1	1625	3	Y	-0-	11	1			3
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	164	1	1561	3	Y	9					12
							10	9									
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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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 #: 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
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					3
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					3
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					3
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	106	1	875	3	Y	-0-					1
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	142	1	1066	3	Y	-0-					1
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	117	1	1058	3	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-1302	-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
12	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	161	1	1325	3	Y	-0-					1
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	186	1	1389	3	Y	-0-					1
02	1428	N	1333	-0-	-95	-0-	132	1	1201	3	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-1488	-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	744 N	719	-0-	-25	-0-	78	1	641	3	Y	-0-					-0-
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	87	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	700 N	653	-0-	-47	-0-	65	1	588	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

12	1271 N	857	-0-	-414	-0-	93	1	764	3	Y	-0-					-0-
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	164	1	1229	3	Y	-0-					-0-
02	1148 N	1117	-0-	-31	-0-	111	1	1006	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1240	-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

12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					22
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	Y	-0-	22	1			-0-
02	112 N	57	-0-	-55	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	49	1	405	3	Y	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	345	3	Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	90	1	817	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

12	899	N	818	-0-	-81	-0-	89	1	729	3	N	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	119	1	888	3	N	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	105	1	954	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	169	-0-	-234	-0-	169	3			N	-0-					19
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					19
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	882	3	14	9	N	13					32
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					27

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	226	1	653	3	N	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	173	1	607	3	N	-0-					-0-
02	812	N	697	-0-	-115	-0-	164	1	533	3	N	-0-					-0-
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

12	589	N	452	-0-	-137	-0-	56	1	385	3	Y	10					35
							11	9									
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	12					47
							13	9									
02	532	N	362	-0-	-170	-0-	2	1	336	3	Y	22	4	1			65
							24	9									
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					28

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	101	1	290	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	91	1	320	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	3	7	1			1
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	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	410	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	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

12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	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

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	424	-0-	-351	-0-	46	1	378	3	Y	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	117	1	879	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	71	1	646	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-806	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	184	1	1519	3	Y	-0-					-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	193	1	1441	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1136	-0-	-488	-0-	113	1	1023	3	Y	-0-					-0-
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	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

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

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	372 N	172	-0-	-200	-0-	38	1	111	3	Y	21	19	1			27
						23	9									
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	84	1	293	3	Y	79	47	1			59
						87	9									
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	109	1	353	3	Y	33	74	1			18
						36	9									
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	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					11

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	83	1	241	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	47	1	166	3	Y	3	2	1			3
						3	9									
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	69	1	224	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

12	217 N	166	-0-	-51	-0-	43	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	60	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	38	1	125	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 6 RRCID -> 168683 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 8172

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	486	-0-	-72	-0-	125	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	128	1	446	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	116	1	377	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	169	1	1396	3	Y	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	160	1	1194	3	Y	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	98	1	893	3	Y	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

12	1426	N	326	-0-	-1100	-0-	84	1	242	3	Y	-0-					1
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	32	1	111	3	Y	-0-					1
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					1
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	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

12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	121	1	1487	3	N	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	105	1	1103	3	N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	135	1	975	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	47	-0-	-46	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	77	1	635	3	Y	-0-					17
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	71	1	529	3	Y	-0-	17	1			-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	55	1	501	3	Y	-0-					-0-
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	31	-0-	31	31	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2		2	-0-	-0-	-0-	2	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	74	1	611	3	Y	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	83	1	625	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	699	-0-	-1	-0-	69	1	630	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

12	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	62	-0-	62	62	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

12	341	N	234	-0-	-107	-0-	60	1	174	3	Y	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	45	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	154	-0-	-98	-0-	36	1	118	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-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 #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	4	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	3	Y	-0-					-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	224 N	188	-0-	-36	-0-	19	1	169	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	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
12	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	261	1	971	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	142	1	1090	3	N	-0-					-0-
02	1176 N	1124	-0-	-52	-0-	31	1	1093	3	N	-0-					-0-
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	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	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 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
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

12	651	N	523	-0-	-128	-0-	46	1	466	3	Y	10					47
							11	9									
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	59	1	548	3	Y	8	54	1	1	8	-0-
							9	9									
02	672	N	511	-0-	-161	-0-	49	1	462	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					23
01	1891	X	2	-0-	-1889	-0-	1	3	1	9	N	1	23	1	1	8	-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	1	1	8			-0-
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1	1	8			-0-
05	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

12	124	N	95	-0-	-29	-0-	8	1	85	3	Y	2					3
							2	9									
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

12	279	N	43	-0-	-236	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

12	93	N	59	-0-	-34	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	38	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	353	1	1018	3	Y	56	50	1			74
							62	9									
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	388	1	1358	3	Y	68	64	1			78
							75	9									
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	329	1	1069	3	Y	29	87	1			20
							32	9									
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	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					7

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					13
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					13
02	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-	13	1			-0-
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	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	187	-0-	-154	-0-	170	3	17	9	Y	15	30	1	1	8	28
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	420	3	23	9	Y	21					49
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	209	3	10	9	Y	9	50	1	1	8	7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					7
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					7

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	86	1	712	3	Y	-0-					62
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	108	1	810	3	Y	-0-					62
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	96	1	867	3	Y	-0-					62
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					62

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	120	1	4333	3	Y	151	86	1			85
							166	9									
01	4123	X	3717	-0-	-406	-0-	84	1	3431	3	Y	184	190	1			79
							202	9									
02	3724	X	2969	-0-	-755	-0-	86	1	2820	3	Y	57	102	1			34
							63	9									
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	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	189	1	6828	3	Y	17	16	1	1	8	21
							19	9									
01	6975	X	6124	-0-	-851	-0-	147	1	5971	3	Y	5	14	1	1	8	11
							6	9									
02	6300	X	5282	-0-	-1018	-0-	154	1	5067	3	Y	55	44	1	1	8	21
							61	9									
03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	79	1	5386	3	Y	90	85	1	1	8	25
							99	9									
04	6750	X	4355	-0-	-2395	-0-	53	1	4273	3	Y	26	25	1	1	8	25
							29	9									
05	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					25

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	684	1	1973	3	N	157	1	8			253
							173	9									
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	368	1	1287	3	N	91	232	1	1	8	111
							100	9									
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	259	1	842	3	N	117	97	1	1	8	130
							129	9									
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	461	1	1646	3	N	187	228	1	1	8	88
							206	9									
*04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	265	1	1584	3	N	145	104	1	1	8	128
							160	9									
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					128

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	2025	-0-	-362	-0-	247	1	1655	3	N	112	75	1	1	8	140
							123	9									
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	248	1	1589	3	N	105	89	1	2	8	154
							116	9									
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	184	1	1447	3	N	103	197	1	1	8	59
							113	9									
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	206	1	1614	3	N	105	131	1	1	8	32
							116	9									
04	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	189	1	1489	3	N	107	61	1	1	8	77
							118	9									
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					77

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

12	279	N	75	-0-	-204	-0-	10	1	65	2	N	-0-					-0-
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	12	1	82	2	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	31	1	194	2	N	-0-					-0-
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-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

12	124	N	110	-0-	-14	-0-	15	1	95	2	N	-0-					-0-
01	775	N	170	-0-	-605	-0-	22	1	148	2	N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	18	1	110	2	N	-0-					-0-
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-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	36	1	238	2	N	-0-					-0-
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	34	1	211	2	N	-0-					-0-
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-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					15
01	T. A.		22	-0-	22	22	4	1	18	2	Y	-0-					15
02	T. A.		42	-0-	42	64	24	1	18	2	Y	-0-					15
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

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					7
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					7
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	51	1	39	2	Y	-0-					7
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

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	115	-0-	-319	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					46
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	46	1	214	2	Y	-0-					46
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	144	1	111	2	Y	-0-					46
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

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
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					190
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	39	2	N	5					195
							6	9									
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	4					199
							4	9									
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

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "C" WELL #: 1231XD RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	1			N	-0-					35
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	1			N	-0-					35
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					35
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

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BAKER RESOURCES 044365
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	712	-0-	-342	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

12	3782	X	3705	-0-	-77	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3709	-0-	-42	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3339	-0-	-49	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

12	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

12	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

12	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1154	-0-	-334	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

12	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1364	-0-	-36	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
12	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1885	-0-	-47	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

12	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1953	-0-	-7	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

12	3627	X	3583	-0-	-44	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3594	-0-	-33	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

12	5332	X	5184	-0-	-148	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
01	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

12	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	443	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
01	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	784	N	690	-0-	-94	-0-	690	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	4247	X	4221	-0-	-26	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4221	-0-	-26	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3808	-0-	-28	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	987	-0-	-377	-0-	987	3			N	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4431	-0-	-467	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4420	-0-	-478	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	4159	-0-	-265	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

12	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	735	-0-	-474	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1077	-0-	-15	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

12	1209	X	914	-0-	-295	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	617	-0-	-530	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	868	N	317	-0-	-551	-0-	317	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

12	2728	N	2465	-0-	-263	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	1945	-0-	-597	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	304	-0-	-1992	-0-	304	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

12	8804	X	8458	-0-	-346	-0-	8458	3			N	-0-					-0-
01	8773	X	8272	-0-	-501	-0-	8272	3			N	-0-					-0-
02	7868	X	7566	-0-	-302	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 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
12	3131 X	2994	-0-	-137	-0-	2994 3		N	-0-			-0-
01	3131 X	2997	-0-	-134	-0-	2997 3		N	-0-			-0-
02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 3		N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

12	1271 N	698	-0-	-573	-0-	698 3		N	-0-			-0-
01	1736 N	24	-0-	-1712	-0-	24 3		N	-0-			-0-
02	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 3		N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

12	8153 X	7880	-0-	-273	-0-	7880 3		N	-0-			-0-
01	8153 X	7329	-0-	-824	-0-	7329 3		N	-0-			-0-
02	7252 X	6710	-0-	-542	-0-	6710 3		N	-0-			-0-
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-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-			-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		N	-0-			-0-
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3		N	-0-			-0-
02	1344 N	1324	-0-	-20	-0-	1324 3		N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

12	2945 X	2657	-0-	-288	-0-	2657 3		N	-0-			-0-
01	2945 X	2602	-0-	-343	-0-	2602 3		N	-0-			-0-
02	2464 N	2308	-0-	-156	-0-	2308 3		N	-0-			-0-
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-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

12	279 N	152	-0-	-127	-0-	152 3		N	-0-			-0-
01	248 N	107	-0-	-141	-0-	107 3		N	-0-			-0-
02	252 N	168	-0-	-84	-0-	168 3		N	-0-			-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4216	-0-	-93	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4170	-0-	-139	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3747	-0-	-117	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
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-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
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-

FDL OPERATING, LLC 263924
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	N	-0-					-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	38	1	893	2	N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	38	1	1307	2	N	-0-					-0-
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-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

12	5456	X	4910	-0-	-546	-0-	220	1	4690	2	N	-0-					-0-
01	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	227	1	5331	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4419	-0-	-537	-0-	227	1	4192	2	N	-0-					-0-
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-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

12	5642	X	4634	-0-	-1008	-0-	208	1	4426	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4908	-0-	-672	-0-	200	1	4708	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4745	-0-	-239	-0-	200	1	4545	2	N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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

12	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	3			N	-0-			-0-
01	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	3			N	-0-			-0-
02	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3			N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

12	3937	X	3910	-0-	-27	-0-	3910	3			N	-0-			-0-
01	3937	X	3813	-0-	-124	-0-	3813	3			N	-0-			-0-
02	3556	X	3478	-0-	-78	-0-	3478	3			N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

12	2604	X	1806	-0-	-798	-0-	1806	3			N	-0-			-0-
01	2480	N	1951	-0-	-529	-0-	1951	3			N	-0-			-0-
02	2044	N	1620	-0-	-424	-0-	1620	3			N	-0-			-0-
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-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

12	2697	N	2366	-0-	-331	-0-	2021	1	345	3	N	-0-			-0-
01	2604	N	2564	-0-	-40	-0-	2203	1	361	3	N	-0-			-0-
02	2352	N	2238	-0-	-114	-0-	1924	1	314	3	N	-0-			-0-
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-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1722	1	294	3	N	-0-			-0-
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	1813	1	297	3	N	-0-			-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1601	1	262	3	N	-0-			-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
12	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	598	3			N	-0-					-0-
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-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

12	3844	X	3306	-0-	-538	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3252	-0-	-592	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2912	-0-	-336	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	449	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

12	7719	X	7598	-0-	-121	-0-	7598	3			N	-0-					-0-
01	7719	X	7644	-0-	-75	-0-	7644	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	6873	-0-	-71	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

12	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1519	-0-	-105	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
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-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

12	6262	X	6113	-0-	-149	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	5996	-0-	-266	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5333	-0-	-239	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
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-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4027	1	688	3	N	-0-					-0-
01	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4025	1	659	3	N	-0-					-0-
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	3747	1	612	3	N	-0-					-0-
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-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14074	X	13106	-0-	-968	-0-	13106	3			N	-0-					-0-
01	14012	X	12998	-0-	-1014	-0-	12998	3			N	-0-					-0-
02	12488	X	11641	-0-	-847	-0-	11641	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1694	-0-	-14	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
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-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2416	-0-	-126	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
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-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4416	-0-	-203	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4415	-0-	-142	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3970	-0-	-146	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 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
12	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	944	1	161	3	N	-0-			-0-
01	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1042	1	171	3	N	-0-			-0-
02	1148	N	1111	-0-	-37	-0-	955	1	156	3	N	-0-			-0-
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-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-			-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
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-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

12	5797	X	5590	-0-	-207	-0-	5590	3			N	-0-			-0-
01	5797	X	5577	-0-	-220	-0-	5577	3			N	-0-			-0-
02	5236	X	4973	-0-	-263	-0-	4973	3			N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

12	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	2471	3			N	-0-			-0-
01	2449	N	2366	-0-	-83	-0-	2366	3			N	-0-			-0-
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-			-0-
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-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

12	7347	X	6617	-0-	-730	-0-	6617	3			N	-0-			-0-
01	7192	X	6238	-0-	-954	-0-	6238	3			N	-0-			-0-
02	6272	X	6219	-0-	-53	-0-	6219	3			N	-0-			-0-
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-

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

12	4960	X	4732	-0-	-228	-0-	4732	3			N	-0-			-0-
01	4929	X	4541	-0-	-388	-0-	4541	3			N	-0-			-0-
02	4452	X	3963	-0-	-489	-0-	3963	3			N	-0-			-0-
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-

VINEGARONE (SWANSON) //CONT.// 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

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

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

12	5332 X	4322	-0-	-1010	-0-	303	1	4019	2	N	-0-			-0-
01	5332 X	5042	-0-	-290	-0-	357	1	4685	2	N	-0-			-0-
02	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	357	1	4599	2	N	-0-			-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-			-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	2	N	-0-			-0-
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-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

12	381 X	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2	N	-0-			-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	N	-0-			-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	374	2	N	-0-			-0-
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-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	53	1	699	2	N	-0-			-0-
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	79	1	1034	2	N	-0-			-0-
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	68	1	878	2	N	-0-			-0-
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-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

12	8153 X	7835	-0-	-318	-0-	549	1	7286	2	N	-0-			-0-
01	8153 X	8128	-0-	-25	-0-	576	1	7552	2	N	-0-			-0-
02	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	569	1	7322	2	N	-0-			-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	90	1	1194	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	985	-0-	-286	-0-	70	1	915	2	N	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	100	1	1286	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	103	1	1365	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	97	1	1276	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1331	-0-	-69	-0-	96	1	1235	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

12	3162	X	2195	-0-	-967	-0-	154	1	2041	2	N	-0-					-0-
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	193	1	2533	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2041	-0-	-647	-0-	147	1	1894	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	2	N	-0-					-0-
01	930	N	371	-0-	-559	-0-	26	1	345	2	N	-0-					-0-
02	308	N	100	-0-	-208	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	99	1	1314	2	N	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	98	1	1288	2	N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	92	1	1178	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

12	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	147	1	1952	2	N	-0-					-0-
01	1798	X	1744	-0-	-54	-0-	124	1	1620	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1666	-0-	-266	-0-	120	1	1546	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

12	4154	X	3563	-0-	-591	-0-	250	1	3313	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3134	-0-	-1020	-0-	222	1	2912	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	1173	-0-	-2579	-0-	85	1	1088	2	N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	91	1	1215	2	N	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	95	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	89	1	1146	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	71	1	944	2	N	-0-					-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	73	1	961	2	N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	76	1	974	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-					-0-
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	56	1	748	2	N	-0-					-0-
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	38	1	504	2	N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	37	1	476	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	136	1	1802	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	134	1	1763	2	N	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	139	1	1786	2	N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	611	-0-	-195	-0-	43	1	568	2	N	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	55	1	719	2	N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	58	1	743	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	81	1	1070	2	N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	83	1	1091	2	N	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	81	1	1038	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

12	2666	X	2198	-0-	-468	-0-	154	1	2044	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2089	-0-	-670	-0-	148	1	1941	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1907	-0-	-585	-0-	137	1	1770	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	87	1	1157	2	N	-0-					-0-
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	87	1	1139	2	N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	83	1	1069	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	216	1	2867	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2225	-0-	-906	-0-	158	1	2067	2	N	-0-					-0-
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	209	1	2685	2	N	-0-					-0-
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-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	522	-0-	-98	-0-	37	1	485	2	N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	40	1	521	2	N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	469	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	6949	-0-	-770	-0-	487	1	6462	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7508	-0-	-211	-0-	532	1	6976	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	4998	-0-	-1946	-0-	360	1	4638	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	2480	-0-	-1581	-0-	174	1	2306	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	1917	-0-	-2144	-0-	136	1	1781	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2378	-0-	-1290	-0-	171	1	2207	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	520	X	520	-0-	-0-	-0-	36	1	484	2	N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	781	2	N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	66	1	845	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	N	-0-					-0-
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	30	1	400	2	N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	386	2	N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	2020	-0-	-336	-0-	141	1	1879	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	139	1	1823	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1707	-0-	-197	-0-	123	1	1584	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	84	1	1122	2	N	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	74	1	974	2	N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	60	1	777	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	-0-					-0-
01	403	N	345	-0-	-58	-0-	24	1	321	2	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

12	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	93	1	1239	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1087	-0-	-649	-0-	77	1	1010	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	839	-0-	-365	-0-	60	1	779	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

12	496	N	424	-0-	-72	-0-	30	1	394	2	N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	32	1	414	2	N	-0-					-0-
02	448	N	361	-0-	-87	-0-	26	1	335	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

12	3596	X	2812	-0-	-784	-0-	197	1	2615	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	2948	-0-	-648	-0-	209	1	2739	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2464	-0-	-588	-0-	178	1	2286	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

12	4154	X	2390	-0-	-1764	-0-	167	1	2223	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2156	-0-	-1533	-0-	153	1	2003	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2153	-0-	-1571	-0-	155	1	1998	2	N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	86	1	1137	2	N	-0-					-0-
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	88	1	1148	2	N	-0-					-0-
02	1176 N	1169	-0-	-7	-0-	84	1	1085	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

12	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	288	1	3828	2	N	-0-					-0-
01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	219	1	2873	2	N	-0-					-0-
02	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	347	1	4471	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

12	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	146	1	1945	2	N	-0-					-0-
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	144	1	1886	2	N	-0-					-0-
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	140	1	1808	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

12	1333 N	877	-0-	-456	-0-	61	1	816	2	N	-0-					-0-
01	1116 N	925	-0-	-191	-0-	66	1	859	2	N	-0-					-0-
02	952 N	729	-0-	-223	-0-	53	1	676	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

12	155 N	83	-0-	-72	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	563	2	N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	43	1	561	2	N	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	39	1	502	2	N	-0-					-0-
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-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

12	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	95	1	1265	2	N	-0-					-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	95	1	1251	2	N	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	103	1	1320	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

12	4526	X	4448	-0-	-78	-0-	312	1	4136	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3246	-0-	-1280	-0-	230	1	3016	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	4014	-0-	-74	-0-	289	1	3725	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	77	1	1025	2	N	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	76	1	996	2	N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	68	1	882	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	74	1	977	2	N	-0-					-0-
01	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	212	1	2780	2	N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	94	1	1205	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	56	1	738	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	728	-0-	-357	-0-	52	1	676	2	N	-0-					-0-
02	896	N	531	-0-	-365	-0-	38	1	493	2	N	-0-					-0-
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-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JARVIS, ROY R. 430235
VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4185	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4185	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3780	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-
03	4185	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4050	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-
05	4185	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
OXSON CO. 630596
I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	153	1	2276	3	Y	3					20
						3	9									
01	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	2	1	1165	3	Y	-0-					20
02	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	79	1	1412	3	Y	-0-					20
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	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

12	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	140	1	2086	3	Y	10					17
						11	9									
01	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	3	1	1729	3	Y	10					27
						11	9									
02	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	66	1	1180	3	Y	-0-					27
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									

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	469	X	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	3	Y	-0-					-0-
01	406	X	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	3	Y	-0-					-0-
02	580	X	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	3	Y	-0-					-0-
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									

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	2521	-0-	-6996	-0-	159	1	2359	3	Y	3					14
							3	9									
01	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	19	1	11647	3	Y	-0-					14
02	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	463	1	8255	3	Y	-0-					14
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									

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*05	14B2	EXT	513	-0-	513	513	180	1	333	3	Y	-0-	4	1			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	29	-0-	-963	-0-	2	1	27	3	N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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									

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15407	X	14134	-0-	-1273	-0-	890	1	13234	3	N	9					14
							10	9									
01	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	20	1	12341	3	N	10					24
							11	9									
02	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	860	1	15322	3	N	-0-					24
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-

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-			21
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	83	2	N	1			22
						1	9							
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			22
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

12	62 N	46	-0-	-16	-0-	45	1	1	9	Y	1			22
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1			23
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1			24
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

12	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	1			Y	-0-			15
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	41	2	Y	1			16
						1	9							
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1			17
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-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	191	-0-	191	191	180	1	11	3	Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-			-0-
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-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

12	1550	X	851	-0-	-699	-0-	60	1	791	2	N	-0-			-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	53	1	705	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	980	-0-	-672	-0-	63	1	917	2	N	-0-			-0-
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-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-			-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-			-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	8	1	115	2	N	-0-			-0-
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-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

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-

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

12	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-			-0-
01	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-			-0-
02	476	N	375	-0-	-101	-0-	375	3			N	-0-			-0-
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-

WILDFLOWER (STRAWN) //CONT.// 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 643525
WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883 X	2804	-0-	-79	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
01	2883 X	2768	-0-	-115	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
02	2604 X	2535	-0-	-69	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
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-

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

12	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
01	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
02	3220 X	2798	-0-	-422	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
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-

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

12	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
01	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
02	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
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	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
01	837 N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
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	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-					-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

12	2294 N	2130	-0-	-164	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
01	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
02	2240 N	2007	-0-	-233	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

12	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
01	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
02	2604 N	2444	-0-	-160	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
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-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
01	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

12	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
01	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

12	4247 X	4041	-0-	-206	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
01	4247 X	3966	-0-	-281	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
02	3836 X	3680	-0-	-156	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

12	4123 X	3748	-0-	-375	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
01	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
02	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
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-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

12	558 N	473	-0-	-85	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	527 N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	476 N	456	-0-	-20	-0-	456	3			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

12	3255 X	3240	-0-	-15	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
01	3410 X	3384	-0-	-26	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
02	3108 X	2907	-0-	-201	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
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-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	3		N	-0-			-0-
01	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	3		N	-0-			-0-
02	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3		N	-0-			-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

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-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

12	27280 X	24722	-0-	-2558	-0-	24722	3		N	-0-			-0-
01	27280 X	23471	-0-	-3809	-0-	23471	3		N	-0-			-0-
02	24192 X	21417	-0-	-2775	-0-	21417	3		N	-0-			-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

12	12989 X	12545	-0-	-444	-0-	12545	3		N	-0-			-0-
01	12989 X	12597	-0-	-392	-0-	12597	3		N	-0-			-0-
02	11648 X	11122	-0-	-526	-0-	11122	3		N	-0-			-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

12	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3		N	-0-			-0-
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3		N	-0-			-0-
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3		N	-0-			-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3		N	-0-			-0-
01	3193 X	3072	-0-	-121	-0-	3072	3		N	-0-			-0-
02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3		N	-0-			-0-
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-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

12	5611	X	4580	-0-	-1031	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4563	-0-	-707	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	3603	-0-	-849	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
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-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

12	4619	X	4372	-0-	-247	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
01	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3965	-0-	-207	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

12	9486	X	9219	-0-	-267	-0-	9219	3			N	-0-					-0-
01	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10511	3			N	-0-					-0-
02	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	3			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

12	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	15756	3			N	-0-					-0-
01	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	14146	3			N	-0-					-0-
02	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	3			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

12	1891	X	1498	-0-	-393	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1482	-0-	-282	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
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-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4588 X	3839	-0-	-749	-0-	3839	3		N	-0-			-0-
01	4588 X	3003	-0-	-1585	-0-	3003	3		N	-0-			-0-
02	4088 X	3707	-0-	-381	-0-	3707	3		N	-0-			-0-
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-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

12	5487 X	5108	-0-	-379	-0-	5108	3		N	-0-			-0-
01	5487 X	4956	-0-	-531	-0-	4956	3		N	-0-			-0-
02	4788 X	4563	-0-	-225	-0-	4563	3		N	-0-			-0-
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-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

12	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	3		N	-0-			-0-
01	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	3		N	-0-			-0-
02	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3		N	-0-			-0-
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-

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

12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3		N	-0-			-0-
01	2883 N	2668	-0-	-215	-0-	2668	3		N	-0-			-0-
02	2688 N	2291	-0-	-397	-0-	2291	3		N	-0-			-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

12	837 X	655	-0-	-182	-0-	655	3		N	-0-			-0-
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
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-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

12	4464 X	4176	-0-	-288	-0-	4176	3		N	-0-			-0-
01	4464 X	4072	-0-	-392	-0-	4072	3		N	-0-			-0-
02	3808 X	3631	-0-	-177	-0-	3631	3		N	-0-			-0-
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-

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2976 X	2677	-0-	-299	-0-	2677	3		N	-0-			-0-
01	2976 X	2660	-0-	-316	-0-	2660	3		N	-0-			-0-
02	2660 X	2412	-0-	-248	-0-	2412	3		N	-0-			-0-
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-

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

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-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

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-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	112 N	35	-0-	-77	-0-	35	3		N	-0-			-0-
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-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

12	4154 X	3800	-0-	-354	-0-	3800	3		N	-0-			-0-
01	4154 X	3682	-0-	-472	-0-	3682	3		N	-0-			-0-
02	3612 X	3124	-0-	-488	-0-	3124	3		N	-0-			-0-
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-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
02	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

12	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
02	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

12	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

12	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
02	84 N	61	-0-	-23 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
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-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1		N	-0-			-0-
01	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	1		N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

12	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	1		N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
02	84 N	60	-0-	-24 B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

12	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1		N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	1		N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL) 98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	1		N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1		N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	1		N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-					-0-
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-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

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

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	1		N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	1		N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	1		N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	1		N	-0-					-0-
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-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1		N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
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-

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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) //CONT.// 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	1			N	-0-					-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

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

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

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

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

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

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	310 X	12	-0-	-298	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	6	1	50	2	N	-0-		-0-
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-

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

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-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 209801 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12254 - 12460

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017 - PLUGGED 12/19/17

BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1612 #	141	-0-	-1471	-0-	15	1	126	2	N	-0-					-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	47	1	378	2	N	-0-					-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	48	1	414	2	N	-0-					-0-
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-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

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-

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
12	155	N	68	-0-	-87	-0-	7	1	61	2	N	-0-			-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	-0-			-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	14	1	117	2	N	-0-			-0-
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-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-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-

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

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-

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

12	744	N	504	-0-	-240	-0-	53	1	451	2	N	-0-			-0-
01	775	N	12	-0-	-763	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
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-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	50	1	432	2	N	-0-			-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	2	N	-0-			-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	73	1	634	2	N	-0-			-0-
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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-